**Внесен в государственный реестр нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за № 4483 от 24.06.2019**



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 85-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»

г. Ханты-Мансийск

18 июня 2019 года № 46-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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 Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 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 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 июня 2019 года № 39 **п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 85-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

1. В преамбуле слова «приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 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» заменить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 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».

2. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 согласно приложению 11 к настоящему приказу.».

3. Дополнить пунктом 12 следующего содержания:

«12. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 согласно приложению 12 к настоящему приказу.».

4. Дополнить пунктом 13 следующего содержания:

«13. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 согласно приложению 13 к настоящему приказу.».

5. Дополнить пунктом 14 следующего содержания:

«14. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 согласно приложению 14 к настоящему приказу.».

6. Дополнить пунктом 15 следующего содержания:

«15. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ЮграТеплоГазСтрой» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 согласно приложению 15 к настоящему приказу.».

7. Дополнить пунктом 16 следующего содержания:

«16. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 16 к настоящему приказу.».

8. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям |
| с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд | с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности |
| физические лица,тыс. руб. с НДС | прочие заявители,тыс. руб.  | физические лица,тыс. руб. с НДС | прочие заявители, тыс. руб. |
| без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 1. | АО «Газпром газораспределение Север» | 66,175 | 57,085 | 68,502 | 66,175 | 57,085 | 68,502 |
| 2. | АО «Шаимгаз» | 23,604 | 19,670 | 23,604 | 23,604 | 19,670 | 23,604 |
| 3. | АО «Когалымгоргаз» | 61,837 | 51,531 | 61,837 | 61,837 | 51,531 | 61,837 |
| 4. | ОАО «НефтеюганскГаз» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 78,086 |
| 5. | ОАО «Мегионгазсервис» | 26,470 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 31,235 |
| 6. | ОАО «Сургутгаз» | 35,474 | 29,562 | 35,474 | 35,474 | 29,562 | 35,474 |
| 7. | ОАО «Березовогаз» | 42,329 | 35,274 | 42,329 | 42,329 | 35,274 | 42,329 |
| 8. | МП «Ханты-Мансийскгаз» | 59,302 | 49,418 | 59,302 | 59,302 | 49,418 | 59,302 |
| 9. | МП «ЖЭК-3» | 53,884 | 44,903 | 53,884 | 53,884 | 44,903 | 53,884 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях | 28,752 | 23,960 | 28,752 | 28,752 | 23,960 | 28,752 |
| 11. | ООО «Няганские газораспределительные сети» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 78,086 |
| 12. | ООО «Газпром переработка» | 26,470 | 26,029 | 31,235 | 26,470 | 26,029 | 31,235 |
| 13. | ООО «Нижневартовскгаз» | 13,873 | 11,561 | 13,873 | 13,873 | 11,561 | 13,873 |
| 14. | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 66,175 | 65,072 | 78,086 | 66,175 | 65,072 | 78,086 |

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.».

9. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование газораспределительной организации | Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС) | Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | АО «Газпром газораспределение Север» | 68,502 | 298,531 |
| 2. | ОАО «НефтеюганскГаз» | 75,904 | 154,039 |
| 3. | ООО «Няганские газораспределительные сети» | 83,263 | 1 224,637 |
| 4. | ООО «ЮграТеплоГазСтрой» | 78,421 | 41,099 |

».

10. Приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 16 257,73 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 372,34 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 9 593,67 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 48 871,70 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 13 083,00 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 43 690,52 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 436 225,16 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 724 216,14 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 117 846,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 728 305,90 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 871 740,45 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 209 910,03 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 3 732 540,90 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 089 198,03 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 249 030,29 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 713 317,16 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 789 102,69 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 212 572,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 615,15 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 615,15 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 615,15 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 9 756,25 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 069,95 |
| 7.1.1.1.2 | 108 – 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 069,95 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 353,00 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | 12 441,00 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 353,00 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | 12 441,00 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

11. Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 43 173,00 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 330,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 504,37 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 82 247,50 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 512,03 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 069,09 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 415 365,28 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 2 826 644,44 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 930 775,80 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 757 673,04 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 2 471 547,81 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 986 718,09 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 4 296 193,16 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 5 394 345,09 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 686 817,88 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 550 518,13 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 621 756,53 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 959 817,68 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 578,24 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 578,24 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 8 770,96 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 23 097,56 |
| 7.1.1.1.2 | 108 – 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 23 097,56 |
| 7.1.1.2.2 | 108 – 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 29 839,06 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 29 839,06 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм | 11 694,54 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм | 11 694,54 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

12. Приложение 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 552,54 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 337,60 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 9 595,94 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | руб./шт | 48 773,96 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 18 163,24 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 45 176,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее, на территориях: |
| 2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 350 051,65 |
| 2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | 1 436 225,16 |
| 2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | 948 656,73 |
| 2.1.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 948 656,73 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм, на территориях: |
| 2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 620 763,17 |
| 2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | 1 724 216,14 |
| 2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | 1 788 124,75 |
| 2.1.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 1 720 767,71 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм, на территориях: |
| 2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 930 775,80 |
| 2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | 3 117 846,60 |
| 2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | 3 223 853,38 |
| 2.1.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 111 610,90 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм, на территориях: |
| 2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 504 607,55 |
| 2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | 3 728 305,90 |
| 2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | 2 554 142,95 |
| 2.1.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 720 849,29 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее, на территориях: |
| 2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 759 436,02 |
| 2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | 1 871 740,45 |
| 2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | 1 882 138,51 |
| 2.2.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 1 998 490,47 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм, на территориях: |
| 2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 077 315,42 |
| 2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | 2 209 910,03 |
| 2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | 1 943 763,50 |
| 2.2.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 2 205 490,21 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм, на территориях: |
| 2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 508 588,45 |
| 2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | 3 732 540,90 |
| 2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | 3 859 447,29 |
| 2.2.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 725 075,82 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм, на территориях: |
| 2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 843 846,15 |
| 2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | 4 089 198,03 |
| 2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | 3 353 510,30 |
| 2.2.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 4 081 019,63 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее, на территориях: |
| 3.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 1 686 817,88 |
| 3.1.2 | Ханты-Мансийского района | 1 794 487,10 |
| 3.1.3 | г. Югорска, Советского района | 1 855 499,66 |
| 3.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 1 790 898,13 |
| 3.2 | 110 - 159 мм, на территориях: |
| 3.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 550 518,13 |
| 3.2.2 | Ханты-Мансийского района | 2 713 317,16 |
| 3.2.3 | г. Югорска, Советского района | 2 805 569,94 |
| 3.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 2 707 890,52 |
| 3.3 | 160 - 224 мм, на территориях: |
| 3.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 2 621 756,53 |
| 3.3.2 | Ханты-Мансийского района | 2 789 102,69 |
| 3.3.3 | г. Югорска, Советского района | 2 883 932,18 |
| 3.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 2 783 524,49 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы, на территориях: |
| 4.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./км | 3 959 817,68 |
| 4.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | 4 212 572,00 |
| 4.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | 4 355 799,45 |
| 4.1.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 4 204 146,86 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час, на территориях: |
| 5.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.1.2 | Ханты-Мансийского района | 615,15 |
| 5.1.3 | г. Югорска, Советского района | 636,06 |
| 5.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 613,91 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час, на территориях: |
| 5.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.2.2 | Ханты-Мансийского района | 615,15 |
| 5.2.3 | г. Югорска, Советского района | 636,06 |
| 5.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 613,91 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час, на территориях: |
| 5.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.3.2 | Ханты-Мансийского района | 615,15 |
| 5.3.3 | г. Югорска, Советского района | 636,06 |
| 5.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 613,91 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 3 119,76 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм, на территориях: |
| 7.1.1.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | 11 069,95 |
| 7.1.1.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | 11 446,33 |
| 7.1.1.1.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 119,76 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм, на территориях: |
| 7.1.1.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 2 836,15 |
| 7.1.1.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | 3 017,18 |
| 7.1.1.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.1.1.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 011,14 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм, на территориях: |
| 7.1.1.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | 11 069,95 |
| 7.1.1.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | 11 446,33 |
| 7.1.1.2.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 119,76 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм, на территориях: |
| 7.1.1.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 2 836,15 |
| 7.1.1.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | 3 017,18 |
| 7.1.1.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.1.2.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 011,14 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм, на территориях: |
| 7.1.2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | 15 525,19 |
| 7.1.2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм, на территориях: |
| 7.1.2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 601,92 |
| 7.1.2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | 11 278,64 |
| 7.1.2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 11 256,08 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм, на территориях: |
| 7.1.2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 2 836,15 |
| 7.1.2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | 3 017,18 |
| 7.1.2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 011,14 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм, на территориях: |
| 7.1.2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 7 880,95 |
| 7.1.2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | 8 383,99 |
| 7.1.2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | 8 669,05 |
| 7.1.2.1.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 8 367,22 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм, на территориях: |
| 7.1.2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | 15 525,19 |
| 7.1.2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм, на территориях: |
| 7.1.2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 601,92 |
| 7.1.2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | 11 278,64 |
| 7.1.2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 11 256,08 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм, на территориях: |
| 7.1.2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 2 836,15 |
| 7.1.2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | 3 017,18 |
| 7.1.2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 3 011,14 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм, на территориях: |
| 7.1.2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 7 880,95 |
| 7.1.2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | 8 383,99 |
| 7.1.2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | 8 669,05 |
| 7.1.2.2.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 8 367,22 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее, на территориях: |
| 7.2.1.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.1.1.2 | Ханты-Мансийского района | 8 466,64 |
| 7.2.1.1.3 | г. Югорска, Советского района | 8 754,50 |
| 7.2.1.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 8 449,70 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм, на территориях: |
| 7.2.1.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 105,00 |
| 7.2.1.2.2 | Ханты-Мансийского района | 10 750,00 |
| 7.2.1.2.3 | г. Югорска, Советского района | 11 115,50 |
| 7.2.1.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 10 728,50 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм, на территориях: |
| 7.2.1.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 105,00 |
| 7.2.1.3.2 | Ханты-Мансийского района | 10 750,00 |
| 7.2.1.3.3 | г. Югорска, Советского района | 11 115,50 |
| 7.2.1.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 10 728,50 |
| 7.2.1.4 | 225 - 314 мм, на территориях: |
| 7.2.1.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 11 694,54 |
| 7.2.1.4.2 | Ханты-Мансийского района | 12 441,00 |
| 7.2.1.4.3 | г. Югорска, Советского района | 12 863,99 |
| 7.2.1.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 12 416,12 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее, на территориях: |
| 7.2.2.1.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.2.1.2 | Ханты-Мансийского района | 8 466,64 |
| 7.2.2.1.3 | г. Югорска, Советского района | 8 754,50 |
| 7.2.2.1.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 8 449,70 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм, на территориях: |
| 7.2.2.2.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 105,00 |
| 7.2.2.2.2 | Ханты-Мансийского района | 10 750,00 |
| 7.2.2.2.3 | г. Югорска, Советского района | 11 115,50 |
| 7.2.2.2.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 10 728,50 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм, на территориях: |
| 7.2.2.3.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 10 105,00 |
| 7.2.2.3.2 | Ханты-Мансийского района | 10 750,00 |
| 7.2.2.3.3 | г. Югорска, Советского района | 11 115,50 |
| 7.2.2.3.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 10 728,50 |
| 7.2.2.4 | 225 - 314 мм, на территориях: |
| 7.2.2.4.1 | Сургутского и Нефтеюганского районов | руб./шт | 11 694,54 |
| 7.2.2.4.2 | Ханты-Мансийского района | 12 441,00 |
| 7.2.2.4.3 | г. Югорска, Советского района | 12 863,99 |
| 7.2.2.4.4 | Белоярского и Октябрьского районов | 12 416,12 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

13. Приложение 6 изложить в следующей редакции:

«Приложение 6

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 5 699,00 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 963,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 6 168,00 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 24 095,00 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 8 092,00 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 45 176,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 444 110,76 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 554 852,19 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 223 853,38 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 855 068,30 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 935 379,62 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 285 046,97 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 3 101 828,86 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 228 230,76 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 997 807,71 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 805 569,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 883 932,18 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 355 799,45 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 636,06 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 636,06 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 636,06 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 9 180,10 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 9 595,43 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 3 119,76 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 9 595,43 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 16 053,05 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 9 595,43 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 669,05 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 16 053,05 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 9 595,43 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 669,05 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 872,00 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 11 115,50 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 11 115,50 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 12 863,99 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 872,00 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 11 115,50 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 11 115,50 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 12 863,99 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

14. Приложение 7 изложить в следующей редакции:

«Приложение 7

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 16 810,49 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 963,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 9 354,81 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 50 533,34 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 23 258,00 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 45 176,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 485 056,81 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 782 839,49 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 223 853,38 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 855 068,30 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 935 379,62 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 285 046,97 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 2 365 251,42 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 228 230,76 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 855 499,66 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 805 569,94 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 883 932,18 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 355 799,45 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 636,06 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 636,06 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 636,06 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 8 896,00 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 446,33 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 3 119,76 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 446,33 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 25 264,21 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 25 264,21 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 669,05 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 25 264,21 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 25 264,21 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 119,76 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 669,05 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 754,50 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 11 115,50 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 11 115,50 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 12 863,99 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 754,50 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 11 115,50 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 11 115,50 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 12 863,99 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

15. Приложение 8 изложить в следующей редакции:

«Приложение 8

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 16 225,21 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 337,60 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 19 000,00 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 48 773,96 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 17 530,86 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м |  | 43 603,14 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 433 352,71 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 720 767,71 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 111 610,90 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 720 849,29 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 541 685,30 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 1 952 918,89 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм  | 2 170 735,48 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 458 225,84 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 790 898,13 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 707 890,52 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 783 524,49 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 204 146,86 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 613,91 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 613,91 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 613,91 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 3 242,70 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 047,81 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 3 011,14 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 047,81 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 3 011,14 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 275,00 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 11 256,08 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 011,14 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 367,22 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 275,00 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 11 256,08 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 011,14 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 367,22 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 449,70 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 728,50 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 728,50 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 12 416,12 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 449,70 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 728,50 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 728,50 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 12 416,12 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

16. Приложение 9 изложить в следующей редакции:

«Приложение 9

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 282,27 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 330,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 504,37 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 45 939,40 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 25 000,00 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 069,09 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 350 051,65 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 620 763,17 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 930 775,80 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 504 607,55 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 372 104,65 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 1 795 267,96 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 2 540 226,33 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 242 599,87 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 686 817,88 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 550 518,13 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 621 756,53 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 959 817,68 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 578,24 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 578,24 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 6 044,00 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

17. Приложение 10 изложить в следующей редакции:

«Приложение 10

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 21 241,00 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 372,34 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 9 047,20 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 48 871,70 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 17 565,99 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 43 690,52 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 324 380,00 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 724 216,14 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 117 846,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 728 305,90 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 871 740,45 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 209 910,03 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 732 540,90 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 089 198,03 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 794 487,10 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 713 317,16 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 789 102,69 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 212 572,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 615,15 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 615,15 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 615,15 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 8 178,00 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 7 302,00 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 7 302,00 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 466,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 12 441,00 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 466,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 12 441,00 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

18. Приложение 11 изложить в следующей редакции:

«Приложение 11

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 542,39 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 607,96 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 649,12 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 46 721,35 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 793,09 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 768,14 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 373 031,25 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 648 350,63 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 980 661,35 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 564 260,44 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 789 383,87 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 112 673,98 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 568 309,10 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 909 273,32 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 715 529,67 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 593 931,20 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 666 382,17 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 027 218,83 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 588,08 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 588,08 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 588,08 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 7 310,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 582,87 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 2 884,42 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 582,87 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 842,08 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 10 782,38 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 015,09 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 842,08 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 10 782,38 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 015,09 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 094,10 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 277,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 277,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 11 893,60 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 094,10 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 277,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 277,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 11 893,60 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

19. Дополнить приложением 12 следующего содержания:

«Приложение 12

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 542,39 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 607,96 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 649,12 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 46 721,35 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 793,09 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 768,14 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 373 031,25 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 648 350,63 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 980 661,35 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 564 260,44 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 789 383,87 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 112 673,98 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 568 309,10 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 909 273,32 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 715 529,67 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 593 931,20 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 666 382,17 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 027 218,83 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 588,08 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 588,08 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 588,08 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 7 310,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 582,87 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 2 884,42 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 582,87 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 842,08 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 10 782,38 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 015,09 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 842,08 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 10 782,38 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 884,42 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 015,09 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 094,10 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 277,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 277,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 11 893,60 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 094,10 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 277,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 277,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 11 893,60 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

20. Дополнить приложением 13 следующего содержания:

«Приложение 13

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 282,27 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 330,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 504,37 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 45 939,40 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 512,03 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 069,09 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 350 051,65 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 620 763,17 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 930 775,80 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 504 607,55 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 759 436,02 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 077 315,42 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 508 588,45 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 843 846,15 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 686 817,88 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 550 518,13 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 621 756,53 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 959 817,68 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 578,24 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 578,24 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 7 310,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

21. Дополнить приложением 14 следующего содержания:

«Приложение 14

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 15 282,27 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 16 330,00 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 8 504,37 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 45 939,40 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 16 512,03 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 41 069,09 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 350 051,65 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 620 763,17 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 2 930 775,80 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 504 607,55 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 759 436,02 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 077 315,42 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 508 588,45 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 3 843 846,15 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 686 817,88 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 550 518,13 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 621 756,53 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 3 959 817,68 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 578,24 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 578,24 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 578,24 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 7 310,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 10 405,75 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 14 593,68 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 10 601,92 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 2 836,15 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 7 880,95 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 7 958,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 105,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 11 694,54 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

22. Дополнить приложением 15 следующего содержания:

«Приложение 15

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ЮграТеплоГазСтрой» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С1ink |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка |
| 1.1.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1.1 | до 100 м | руб./шт | 16 257,73 |
| 1.1.1.2 | 101 - 500 м | 17 372,34 |
| 1.2 | Подземная прокладка |
| 1.2.1 | диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1.1 | до 100 м | руб./шт | 9 047,20 |
| 1.2.1.2 | 101 - 500 м | 48 871,70 |
| 1.2.2 | диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.2.1 | до 100 м | руб./шт | 17 565,99 |
| 1.2.2.2 | 101 - 500 м | 43 690,52 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С2ik |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 436 225,16 |
| 2.1.2 | 51 - 100 мм | 1 724 216,14 |
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 3 117 846,60 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 3 728 305,90 |
| 2.2 | Подземная прокладка, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 1 871 740,45 |
| 2.2.2 | 51 - 100 мм | 2 209 910,03 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 3 732 540,90 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 4 089 198,03 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром: |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1 794 487,10 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 2 713 317,16 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 2 789 102,69 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n наружным диаметром: |
| 4.1 | 109 мм и менее |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | руб./км | 4 212 572,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C5m пропускной способностью: |
| 5.1 | до 40 м3/час | руб./м3 в час | 615,15 |
| 5.2 | 40 - 99 м3/час | 615,15 |
| 5.3 | 100 - 399 м3/час | 615,15 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 | руб./шт | 7 310,27 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1 | Наземной (надземной) прокладки |
| 7.1.1.1 | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 069,95 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 11 069,95 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2 | Подземной прокладки |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.1.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб./шт | 15 525,19 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 11 278,64 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 3 017,18 |
| 7.1.2.2.4 | 325 - 425 мм | 8 383,99 |
| 7.2 | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1 | с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 466,64 |
| 7.2.1.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.1.4 | 225 – 314 мм | 12 441,00 |
| 7.2.2 | с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1 | 109 мм и менее | руб./шт | 8 466,64 |
| 7.2.2.2 | 110 - 159 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.3 | 160 - 224 мм | 10 750,00 |
| 7.2.2.4 | 225 – 314 мм | 12 441,00 |

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.».

23. Дополнить приложением 16 следующего содержания:

«Приложение 16

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 11 декабря 2018 года № 85-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС |
| На территориях\* |
| I | II | III | IV | V |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр\*\* | руб./шт | 5 497 | 5 497 | 5 497 | 5 497 | 5 497 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 059 118 | 1 046 888 | 1 109 261 | 1 103 146 | 1 120 268 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 1 182 090 | 1 168 440 | 1 238 055 | 1 231 230 | 1 250 340 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 266 107 | 1 244 917 | 1 324 380 | 1 369 409  | 1 321 731 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 266 107 | 1 244 917 | 1 324 380 | 1 369 409 | 1 321 731 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм |  | 1 363 207 | 1 340 392 | 1 425 949 | 1 474 431 | 1 423 097 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 1 725 169 | 1 696 296 | 1 804 570 | 1 865 926 | 1 800 961 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 1 725 169 | 1 696 296 | 1 804 570 | 1 865 926 | 1 800 961 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | до 10 м3 в час | руб./шт | 5 881 | 5 782 | 6 152 | 6 361 | 6 139 |
| 3.2 | 11 - 20 м3 в час | 11 762 | 11 565 | 12 303 | 12 721 | 12 278 |
| 3.3 | 21 - 31 м3 в час | 18 231 | 17 925 | 19 070 | 19 718 | 19 032 |
| 3.4 | 32 - 49 м3 в час | 21 759 | 21 395 | 22 761 | 23 534 | 22 715 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 1 484 | 1 460 | 1 553 | 1 606 | 1 550 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 365 452 | 361 232 | 382 754 | 380 644 | 386 552 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 529 126 | 523 016 | 554 177 | 551 122 | 559 676 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 639 108 | 631 728 | 669 366 | 665 676 | 676 008 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 621 788 | 614 608 | 651 226 | 647 636 | 657 688 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 3 128 | 3 076 | 3 272 | 3 383 | 3 265 |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Спр | руб./шт | 26 713 | 26 713 | 26 713 | 26 713 | 26 713 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии СГ |
| 2.1 | Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.1.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 059 118 | 1 046 888 | 1 109 261 | 1 103 146 | 1 120 268 |
| 2.1.2 | 26 - 38 мм | 1 182 090 | 1 168 440 | 1 238 055 | 1 231 230 | 1 250 340 |
| 2.1.3 | 39 - 45 мм | 1 266 107 | 1 244 917 | 1 324 380 | 1 369 409  | 1 321 731 |
| 2.1.4 | 46 - 57 мм | 1 266 107 | 1 244 917 | 1 324 380 | 1 369 409 | 1 321 731 |
| 2.1.5 | 58 - 76 мм |  | 1 363 207 | 1 340 392 | 1 425 949 | 1 474 431 | 1 423 097 |
| 2.2 | Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: |
| 2.2.1 | 25 мм и менее | руб./км | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.2 | 26 - 38 мм | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.3 | 39 - 45 мм | 1 564 370 | 1 538 188 | 1 636 370 | 1 692 007 | 1 633 097 |
| 2.2.4 | 46 - 57 мм | 1 725 169 | 1 696 296 | 1 804 570 | 1 865 926 | 1 800 961 |
| 2.2.5 | 58 - 76 мм | 1 725 169 | 1 696 296 | 1 804 570 | 1 865 926 | 1 800 961 |
| 2.2.6 | 77 - 89 мм | 2 104 346 | 2 069 127 | 2 201 199 | 2 276 040 | 2 196 797 |
| 2.2.7 | 90 - 108 мм | 2 305 095 | 2 266 516 | 2 411 187 | 2 493 168 | 2 406 365 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром: |
| 2.3.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 2.3.2 | 33 - 63 мм | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 2.3.3 | 64 - 90 мм | 1 260 346 | 1 239 253 | 1 318 354 | 1 363 178 | 1 315 717 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа Спрг, пропускной способностью: |
| 3.1 | 42 м3 в час и более | руб./шт | 24 700 | 24 286 | 25 836 | 26 715 | 25 785 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств Соу | руб./шт | 1 106 | 1 087 | 1 157 | 1 196 | 1 155 |
| 5.  | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  |
| 5.1 | Стальные газопроводы, диаметром: |
| 5.1.1 | 11 - 15 мм | руб./км | 365 452 | 361 232 | 382 754 | 380 644 | 386 552 |
| 5.1.2 | 16 - 20 мм | 529 126 | 523 016 | 554 177 | 551 122 | 559 676 |
| 5.1.3 | 21 - 25 мм | 639 108 | 631 728 | 669 366 | 665 676 | 676 008 |
| 5.1.4 | 26 - 32 мм | 621 788 | 614 608 | 651 226 | 647 636 | 657 688 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Спу | руб./шт | 3 128 | 3 076 | 3 272 | 3 383 | 3 265 |

\* Территории:

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

\*\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов индивидуального жилищного строительства, в том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства.

».

Руководитель службы А.А.Березовский