



ПРИКАЗ

от 22.03.2022 № 26-п

г. Майкоп

О внесении изменений в приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея от 20.12.2021 года № 265-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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», на основании решения Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (протокол № 4 от 22.03.2022 года)

п р и к а з ы в а ю:

1. Изложить приложение приказа Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея от 20.12.2021 года № 265-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества

«Газпром газораспределение Майкоп» на 2022 год» в новой редакции, согласно приложения к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней с момента его официального опубликования.

Начальник Управления



О.С. Комиссаренко

Приложение
к приказу Управления
государственного регулирования
цен и тарифов Республики
Адыгея
от 22.03 2022 года № 26-11

«Приложение
к приказу Управления
государственного регулирования
цен и тарифов Республики
Адыгея
от 20.12.2021 года № 165-п

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2022 год

| № п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------------------------------------|
| 1. | С₁- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) в том числе: | | |
| 1.1. | строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. 29 059,36 |
| | | 101-500 м | руб. 35 131,45 |
| 1.2. | строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. 25 111,02 |
| 1.3. | строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. 35 239,97 |
| | | 101-500 м | руб. 82 407,58 |
| | | 501-1000 м | руб. 661 511,14 |
| | | 1001-2000 м | руб. 943 457,73 |
| 1.4. | строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. 49 732,70 |
| | | 101-500 м | руб. 65 950,65 |
| | | 501-1000 м | руб. 70 816,12 |
| | | 2001-3000 м | руб. 948 818,59 |
| 2. | С₂- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе: | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | 50 мм и менее | руб./км 1 773 393,62 |
| | | 51 - 100 мм | руб./км 1 873 339,22 |
| | | 101 - 158 мм | руб./км 2 894 165,44 |

| | | | | |
|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|----------|---------------|
| 2.2. | Подземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | 51 - 100 мм | руб./км | 2 737 278,72 |
| 3. | С3- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, в том числе: | | | |
| 3.1. | В диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | 109 мм и менее | руб./км | 2 461 119,13 |
| | | 110 - 159 мм | руб./км | 1 393 240,19 |
| | | 160 - 224 мм | руб./км | 3 330 833,19 |
| | | 225-314 мм | руб./км | 4 260 214,75 |
| 4. | С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом | | | |
| 4.1. | Полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром: | 109 мм и менее в грунтах I и II группы | руб./км. | 13 090 179,77 |
| 5. | С7- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента | | | |
| | Наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов, в том числе: | | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 5 726,04 |
| | | 108-158 мм | руб. | 11 590,93 |
| | | 159 - 218 мм | руб. | 6 875,28 |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 108 - 158 мм | руб. | 14 041,30 |
| | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 5 979,69 |
| | | 108-158 мм | руб. | 5 556,54 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 10 944,50 |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 19 421,50 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 10 982,13 |
| | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | руб. | 27 169,52 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 31 497,97 |
| | | 160 - 224 мм | руб. | 20 695,23 |
| | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | руб. | 27 384,91 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 119 669,91 |
| 5.1. | С7.1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | | | |
| 5.1.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 5.1.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| 5.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 1 793,73 |
| | | 108-158 мм | руб. | 4 185,87 |
| | | 159 - 218 мм | руб. | 1 508,59 |
| 5.1.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 108 - 158 мм | руб. | 1 936,96 |
| 5.1.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |

| | | | | |
|---------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------|-----------|
| 5.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 1 666,96 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 989,20 |
| 5.1.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 1 233,56 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 1 447,67 |
| 5.1.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 5.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | руб. | 12 378,69 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 14 492,11 |
| | | 160 - 224 мм | руб. | 1 697,06 |
| 5.1.2.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | руб. | 9 623,48 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 42 415,45 |
| 5.2. | С7.2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети | | | |
| 5.2.1. | При врезке в стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, в том числе: | | | |
| 5.2.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | до 100 мм | руб. | 3 932,31 |
| | | 108-158 мм | руб. | 7 405,06 |
| | | 159 - 218 мм | руб. | 5 366,69 |
| 5.2.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | 108 - 158 мм | руб. | 12 104,34 |
| 5.2.2. | При врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки, в том числе: | | | |
| 5.2.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | до 100 мм | руб. | 4 312,73 |
| | | 108-158 мм | руб. | 5 556,54 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 9 955,30 |
| 5.2.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | до 100 мм | руб. | 18 187,94 |
| | | 325 - 425 мм | руб. | 10 219,18 |
| 5.2.3. | При врезке в полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 5.2.3.1. | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | 109 мм и менее | руб. | 14 790,82 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 17 005,86 |
| | | 160 - 224 мм | руб. | 18 998,18 |
| 5.2.3.2. | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | 109 мм и менее | руб. | 17 761,42 |
| | | 110 - 159 мм | руб. | 77 254,46 |

»