



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.12.2019

№ 210-ТП

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок для расчета размера платы
за технологическое присоединение
к сетям газораспределения акционерного
общества «Газпром газораспределение Пермь»
на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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 г. № 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 от 16 августа 2018 г. № 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 Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПО С Т А Н О В Л Я Е Т**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» или к существующим сетям газораспределения, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании лицу, которое не оказывает услуги по транспортировке газа, и присоединенным к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее согласно приложениям 1-6, за исключением случаев, предусмотренных приложением к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 26 декабря 2019 г. № 208-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2020 год» и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

2. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с пунктом 34 Приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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».

3. Признать утратившими силу:

постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 27 декабря 2018 г. № 170-тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2019 год;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 13 февраля 2019 г. № 13-тп «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 27.12.2018 г. № 170-тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2019 год.

4. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Министр



А.А. Кокорев

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.); С1
(руб./технологическое присоединение) (без учета НДС)

| № п/п | протяженность проектируемого газопровода | Диаметр проектируемого газопровода | |
|----------|---|---------------------------------------|---------------|
| | | до 100 мм | 100 мм и выше |
| 1 | наземным (надземным) | | |
| 1.1 | до 100 м | 66 208,39 | 69 138,69 |
| 1.2 | 101 - 500 м; | 68 120,24 | 70 002,72 |
| 1.3 | 501 - 1000 м | 164 169,84 | 177 984,74 |
| 1.4 | 1001 - 2000 м; | 220 736,64 | 240 836,75 |
| 1.5 | 2001 - 3000 м | X | X |
| 1.6 | 3001 - 4000 м; | X | X |
| 1.7 | 4001 - 5000 м | X | X |
| 1.8 | 5001 м и более; | X | X |
| 2 | подземным | | |
| 2.1 | до 100 м | 83 790,16 | 88 673,99 |
| 2.2 | 101 - 500 м; | 95 174,62 | 172 562,85 |
| 2.3 | 501 - 1000 м | 247 059,25 | 270 084,08 |
| 2.4 | 1001 - 2000 м; | 341 337,25 | 374 837,42 |
| 2.5 | 2001 - 3000 м | 424 789,38 | 467 562,01 |
| 2.6 | 3001 - 4000 м; | 488 531,82 | 538 386,94 |
| 2.7 | 4001 - 5000 м | 548 734,75 | 605 279,08 |
| 2.8 | 5001 м и более; | X | X |

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.); С1 (руб./технологическое присоединение) (без учета НДС)

| № п/п | протяженность проектируемого газопровода | Диаметр проектируемого газопровода | |
|-------|--|------------------------------------|---------------|
| | | до 100 мм | 100 мм и выше |
| 1 | надземным (надземным) | | |
| 1.1 | до 100 м | 66 208,39 | 69 138,69 |
| 1.2 | 101 - 500 м; | 68 120,24 | 70 002,72 |
| 1.3 | 501 - 1000 м | 164 169,84 | 177 984,74 |
| 1.4 | 1001 - 2000 м; | 220 736,64 | 240 836,75 |
| 1.5 | 2001 - 3000 м | X | X |
| 1.6 | 3001 - 4000 м; | X | X |
| 1.7 | 4001 - 5000 м | X | X |
| 1.8 | 5001 м и более; | X | X |
| 2 | подземным | | |
| 2.1 | до 100 м | 83 790,16 | 88 673,99 |
| 2.2 | 101 - 500 м; | 95 174,62 | 172 562,85 |
| 2.3 | 501 - 1000 м | 247 059,25 | 270 084,08 |
| 2.4 | 1001 - 2000 м; | 341 337,25 | 374 837,42 |
| 2.5 | 2001 - 3000 м | 424 789,38 | 467 562,01 |
| 2.6 | 3001 - 4000 м; | 488 531,82 | 538 386,94 |
| 2.7 | 4001 - 5000 м | 548 734,75 | 605 279,08 |
| 2.8 | 5001 м и более; | X | X |

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (тыс. руб./км) (без учета НДС);

| № | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км |
|-------|---------------------------------|---|
| 1. | Стальные газопроводы (С2) | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | |
| 1.1.1 | 50 мм и менее | 1 117,96 |
| 1.1.2 | 51 - 100 мм | 1 370,65 |
| 1.1.3 | 101 - 158 мм | 2 314,94 |
| 1.1.4 | 159 - 218 мм | 2 968,08 |
| 1.1.5 | 219 - 272 мм | 4 427,90 |
| 1.1.6 | 273 - 324 мм | 5 014,52 |
| 1.1.7 | 325 - 425 мм | X |
| 1.1.8 | 426 - 529 мм | X |
| 1.1.9 | 530 мм и выше | X |
| 1.2 | Подземная прокладка | |
| 1.2.1 | 50 мм и менее | 1 318,70 |
| 1.2.2 | 51 - 100 мм | 1 635,13 |
| 1.2.3 | 101 - 158 мм | 2 424,70 |
| 1.2.4 | 159 - 218 мм | 3 784,05 |
| 1.2.5 | 219 - 272 мм | 3 784,05 |
| 1.2.6 | 273 - 324 мм | 6 084,20 |
| 1.2.7 | 325 - 425 мм | 6 934,59 |
| 1.2.8 | 426 - 529 мм | 7 840,14 |
| 1.2.9 | 530 мм и выше | 7 840,14 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы (С3) | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 2 207,33 |
| 2.2 | 110 - 159 мм | 2 568,93 |
| 2.3 | 160 - 224 мм | 3 882,77 |
| 2.4 | 225 - 314 мм | 4 659,29 |
| 2.5 | 315 - 399 мм | 6 284,02 |
| 2.6 | 400 мм и выше | 9 107,91 |

Приложение 3
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством стального газопровода *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (тыс. руб./км);

С4

| № | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км (без учета НДС) |
|------|----------------|---|
| 1. | стальные | |
| 1.1. | 50 мм и менее | 7 979,77 |
| 1.2. | 51 - 100 мм | 8 698,54 |
| 1.3. | 101 - 158 мм | 14 634,48 |
| 2. | полиэтиленовые | |
| 2.1. | 109 мм и менее | 8 534,28 |
| 2.2. | 110 - 159 мм | 13 957,90 |

Приложение 4
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³) (без учета НДС); С5

| № | Показатели | Стандартизированные тарифные ставки, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³); |
|-----|---------------------------------|--|
| 1 | 2 | |
| 1. | до 40 куб, метров в час | 4 355,15 |
| 2. | 40 - 99 куб, метров в час | 2 824,33 |
| 3. | 100 - 399 куб, метров в час | 1 676,14 |
| 4. | 400 - 999 куб, метров в час | 727,34 |
| 5. | 1000 - 1999 куб, метров в час | X |
| 6. | 2000 - 2999 куб, метров в час | X |
| 7. | 3000 - 3999 куб, метров в час | X |
| 8. | 4000 - 4999 куб, метров в час | X |
| 9. | 5000 - 9999 куб, метров в час | X |
| 10. | 10000 - 19999 куб, метров в час | X |
| 11. | 20000 - 29999 куб, метров в час | X |
| 12. | 30000 куб, метров в час и выше | X |

Приложение 5
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов
акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь»,
связанных

с проектированием и строительством устройств электрохимической
(катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³) (без учета
НДС); С6

| | Показатели | С6 (руб./м ³) |
|---|---------------|---------------------------|
| 1 | до 1 кВт | 5 889,12 |
| 2 | от 1 до 2 кВт | X |
| 3 | от 2 до 3 кВт | 10 188,06 |
| 4 | свыше 3 кВт | X |

Приложение 6
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 26.12.2019
№ 210-тп

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26 (20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети (без учета НДС)

| Показатели | | С7.1 (руб.) | С7.2 (руб.) |
|------------|---|-------------|-------------|
| 1 | Стальные газопроводы | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 1.1.1 | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 1.1.1.1 | до 100 мм | 1 473,81 | 4 571,37 |
| 1.1.1.2 | 108 - 158 мм | 1 473,81 | 4 807,27 |
| 1.1.1.3 | 159 - 218 мм | 1 473,81 | 4 807,27 |
| 1.1.1.4 | 219 - 272 мм | 1 473,81 | 4 807,27 |
| 1.1.1.5 | 273 - 324 мм | X | 7 768,09 |
| 1.1.1.6 | 325 - 425 мм | X | 7 768,09 |
| 1.1.1.7 | 426 - 529 мм | X | 9 262,09 |
| 1.1.1.8 | 530 мм и выше | X | 9 262,09 |
| 1.1.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 1.1.2.1 | до 100 мм | 1 473,81 | 9 795,02 |
| 1.1.2.2 | 108 - 158 мм | 1 473,81 | 10 249,52 |
| 1.1.2.3 | 159 - 218 мм | 1 473,81 | 10 446,34 |
| 1.1.2.4 | 219 - 272 мм | 1 473,81 | 10 446,34 |
| 1.1.2.5 | 273 - 324 мм | 1 473,81 | 10 490,34 |
| 1.1.2.6 | 325 - 425 мм | 1 473,81 | 10 490,34 |
| 1.1.2.7 | 426 - 529 мм | 1 473,81 | 10 864,34 |
| 1.1.2.8 | 530 мм и выше | X | X |
| 1.2 | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 1.2.1 | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 1.2.1.1 | до 100 мм | 1 473,81 | 4 620,77 |
| 1.2.1.2 | 108 - 158 мм | 1 473,81 | 4 926,67 |
| 1.2.1.3 | 159 - 218 мм | 1 473,81 | 5 179,49 |

| | | | |
|---------|--|----------|-----------|
| 1.2.1.4 | 219 - 272 мм | 1 473,81 | 5 179,49 |
| 1.2.1.5 | 273 - 324 мм | 1 473,81 | 5 303,49 |
| 1.2.1.6 | 325 - 425 мм | 1 473,81 | 5 303,49 |
| 1.2.1.7 | 426 - 529 мм | 1 473,81 | 5 425,49 |
| 1.2.1.8 | 530 мм и выше | 1 473,81 | 5 425,49 |
| 1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 1.2.2.1 | до 100 мм | 1 473,81 | 9 796,02 |
| 1.2.2.2 | 108 - 158 мм | 1 473,81 | 11 808,92 |
| 1.2.2.3 | 159 - 218 мм | 1 473,81 | 11 808,92 |
| 1.2.2.4 | 219 - 272 мм | 1 473,81 | 12 061,74 |
| 1.2.2.5 | 273 - 324 мм | 1 473,81 | 12 185,74 |
| 1.2.2.6 | 325 - 425 мм | 1 473,81 | 12 279,34 |
| 1.2.2.7 | 426 - 529 мм | 1 473,81 | 12 307,74 |
| 1.2.2.8 | 530 мм и выше | X | X |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 2.1 | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 2.1.1 | 109 мм и менее | 1 866,23 | 6 511,39 |
| 2.1.2 | 110 - 159 мм | 1 866,23 | 6 712,39 |
| 2.1.3 | 160 - 224 мм | 1 866,23 | 7 122,39 |
| 2.1.4 | 225 - 314 мм | 1 866,23 | X |
| 2.1.5 | 315 - 399 мм | 1 866,23 | X |
| 2.1.6 | 400 мм и выше | 1 866,23 | X |
| 2.2 | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 1 866,23 | 6 511,39 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 1 866,23 | 6 712,39 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 1 866,23 | 7 122,39 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 1 866,23 | X |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 1 866,23 | X |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 1 866,23 | X |