



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/5

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Магнитогорскгазстрой» на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», от 13 сентября 2021 г. № 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 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», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Магнитогорскгазстрой», на 2022 год согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/5

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2022 год**

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|---------|--|---|-------------------|-------------------------------|
| 1 | Clink | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | | |
| 1.1 | | наземного (надземного) типа прокладки: | | |
| 1.1.1 | | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1 | | до 100 м | руб. | 41 996,98 |
| 1.1.1.2 | | 101-500м | руб. | 112 906,60 |
| 1.1.1.3 | | 501-1000м | руб. | 197 188,58 |
| 1.1.1.4 | | 1001-2000м | руб. | 286 901,11 |
| 1.1.1.5 | | 2001-3000м | руб. | 366 312,01 |
| 1.1.1.6 | | 3001-4000м | руб. | 426 967,68 |
| 1.1.1.7 | | 4001-5000м | руб. | 484 255,23 |
| 1.1.1.8 | | 5001 и более | руб. | 538 174,67 |
| 1.1.2 | | наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью | | |
| 1.1.2.1 | | до 100 м | руб. | 8 418,77 |
| 1.1.2.2 | | 101-500м | руб. | 169 501,34 |
| 1.1.2.3 | | 501-1000м | руб. | 257 289,04 |
| 1.1.2.4 | | 1001-2000м | руб. | 390 585,72 |
| 1.1.2.5 | | 2001-3000м | руб. | 437 119,71 |
| 1.1.2.6 | | 3001-4000м | руб. | 489 197,72 |
| 1.1.2.7 | | 4001-5000м | руб. | 547 480,24 |
| 1.1.2.8 | | 5001 и более | руб. | 612 706,49 |
| 1.2 | | подземного типа прокладки: | | |
| 1.2.1 | | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1 | | до 100 м | руб. | 97 175,95 |
| 1.2.1.2 | | 101-500м | руб. | 144 249,86 |
| 1.2.1.3 | | 501-1000м | руб. | 251 928,79 |
| 1.2.1.4 | | 1001-2000м | руб. | 366 545,82 |
| 1.2.1.5 | | 2001-3000м | руб. | 468 001,46 |
| 1.2.1.6 | | 3001-4000м | руб. | 545 495,35 |
| 1.2.1.7 | | 4001-5000м | руб. | 618 686,12 |
| 1.2.1.8 | | 5001 и более | руб. | 687 573,78 |
| 1.2.2 | | наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1 | | до 100 м | руб. | 44 046,94 |
| 1.2.2.2 | | 101-500м | руб. | 120 368,71 |
| 1.2.2.3 | | 501-1000м | руб. | 401 434,55 |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|---------|--|---|-------------------|-------------------------------|
| 1.2.2.4 | | 1001-2000м | руб. | 584 070,42 |
| 1.2.2.5 | | 2001-3000м | руб. | 745 734,35 |
| 1.2.2.6 | | 3001-4000м | руб. | 869 216,56 |
| 1.2.2.7 | | 4001-5000м | руб. | 985 842,00 |
| 1.2.2.8 | | 5001 и более | руб. | 1 095 610,66 |
| 2 | C2ik | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км | | |
| 2.1 | | Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1 | | 50 мм и менее | руб./км | 1 482 950,93 |
| 2.1.2 | | 51-100 мм | руб./км | 1 749 203,00 |
| 2.1.3 | | 101-158 мм | руб./км | 2 154 672,16 |
| 2.1.4 | | 159 - 218 мм | руб./км | 2 840 459,19 |
| 2.1.5 | | 219 - 272 мм | руб./км | 3 618 736,03 |
| 2.1.6 | | 273 - 324 мм | руб./км | 5 806 949,44 |
| 2.2 | | Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром | | |
| 2.2.1 | | 50 мм и менее | руб./км | 3 972 766,88 |
| 2.2.2 | | 51-100 мм | руб./км | 3 119 857,07 |
| 2.2.3 | | 101-158 мм | руб./км | 3 244 882,46 |
| 2.2.4 | | 159 - 218 мм | руб./км | 4 016 542,46 |
| 2.2.5 | | 219 - 272 мм | руб./км | 5 064 270,79 |
| 2.2.6 | | 273 - 324 мм | руб./км | 7 755 699,57 |
| 2.2.7 | | 325-425 мм | руб./км | 10 629 527,72 |
| 2.2.8 | | 426-529 мм | руб./км | 13 101 476,86 |
| 3 | C3j | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром: | | |
| 3.1 | | 109 мм и менее | руб./км | 2 141 814,64 |
| 3.2 | | 110 - 159 мм | руб./км | 2 631 395,39 |
| 3.3 | | 160 - 224 мм | руб./км | 3 045 518,00 |
| 3.4 | | 225 - 314 мм | руб./км | 5 178 502,91 |
| 3.5 | | 315-399 мм | руб./км | 6 497 785,00 |
| 3.6 | | 400 мм и выше | руб./км | 9 749 109,73 |
| 4 | C4i(j) n | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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 | | |
| 4.1 | | Стальные газопроводы, наружным диаметром: | | |
| 4.1.1 | | 50 мм и менее | | |
| 4.1.1.1 | | в грунтах I и II группы | руб./км | 6 808 025,56 |
| 4.1.1.2 | | в грунтах III группы | руб./км | 6 808 025,56 |
| 4.1.1.3 | | в грунтах IV группы | руб./км | 6 808 025,56 |
| 4.1.2 | | 51 – 100 мм | | |
| 4.1.2.1 | | в грунтах I и II группы | руб./км | 7 234 852,51 |
| 4.1.2.2 | | в грунтах III группы | руб./км | 7 234 852,51 |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|---------|--|---|---------------------|-------------------------------|
| 4.1.2.3 | | в грунтах IV группы | руб./км | 7 234 852,51 |
| 4.1.3 | | 101 – 158 мм | | |
| 4.1.3.1 | | в грунтах I и II группы | руб./км | 7 422 829,84 |
| 4.1.3.2 | | в грунтах III группы | руб./км | 7 422 829,84 |
| 4.1.3.3 | | в грунтах IV группы | руб./км | 7 422 829,84 |
| 4.2 | | Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром | | |
| 4.2.1 | | 109 мм и менее | | |
| 4.2.1.1 | | в грунтах I и II группы | руб./км | 7 289 305,59 |
| 4.2.1.2 | | в грунтах III группы | руб./км | 7 289 305,59 |
| 4.2.1.3 | | в грунтах IV группы | руб./км | 7 289 305,59 |
| 4.2.2 | | 110 - 158 мм | | |
| 4.2.2.1 | | в грунтах I и II группы | руб./км | 7 727 053,09 |
| 4.2.2.2 | | в грунтах III группы | руб./км | 7 727 053,09 |
| 4.2.2.3 | | в грунтах IV группы | руб./км | 7 727 053,09 |
| 5 | C5m | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ пропускной способностью: | | |
| 5.1 | | до 40 м ³ / час | руб./м ³ | 3 689,77 |
| 5.2 | | 40 - 99 м ³ / час | руб./м ³ | 1 475,93 |
| 5.3 | | 100 - 399 м ³ / час | руб./м ³ | 1 069,69 |
| 5.4 | | 400 - 999 м ³ / час | руб./м ³ | 213,47 |
| 5.5 | | 1000 - 1999 м ³ / час | руб./м ³ | 199,75 |
| 5.6 | | 2000 - 2999 м ³ / час | руб./м ³ | 171,47 |
| 5.7 | | 3000 - 3999 м ³ / час | руб./м ³ | 139,99 |
| 5.8 | | 4000 - 4999 м ³ / час | руб./м ³ | 74,03 |
| 5.9 | | 5000 - 9999 м ³ / час | руб./м ³ | 36,99 |
| 5.10 | | 10000 - 19999 м ³ / час | руб./м ³ | 36,28 |
| 5.11 | | 20000 - 29999 м ³ / час | руб./м ³ | 24,17 |
| 6 | C6w | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ | | |
| 6.1 | | до 1 кВт | руб./м ³ | 3 103,24 |
| 6.2 | | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м ³ | 3 103,24 |
| 6.3 | | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м ³ | 3 103,24 |
| 6.4 | | свыше 3 кВт | руб./м ³ | 3 103,24 |
| 7 | C7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом | | |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|-------------|--|-------------------|-------------------------------|
| | прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе: | | |
| 7.1 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | руб. | 2 924,21 |
| 7.2 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | | |
| 7.2.1 | стальные газопроводы | | |
| 7.2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 7.2.1.1.1 | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.1.1.1 | до 100 мм | руб. | 5 494,34 |
| 7.2.1.1.1.2 | 101-158 мм | руб. | 8 488,95 |
| 7.2.1.1.1.3 | 159-218 мм | руб. | 9 980,32 |
| 7.2.1.1.1.4 | 219-272 мм | руб. | 16 615,43 |
| 7.2.1.1.1.5 | 273-324 мм | руб. | 20 704,11 |
| 7.2.1.1.1.6 | 325-425 мм | руб. | 27 442,20 |
| 7.2.1.1.1.7 | 426-529 мм | руб. | 34 306,86 |
| 7.2.1.1.1.8 | 530 мм и выше | руб. | 36 393,70 |
| 7.2.1.1.2 | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.1.2.1 | до 100 мм | руб. | 10 341,68 |
| 7.2.1.1.2.2 | 101-158 мм | руб. | 12 172,72 |
| 7.2.1.1.2.3 | 159-218 мм | руб. | 14 003,76 |
| 7.2.1.1.2.4 | 219-272 мм | руб. | 16 615,43 |
| 7.2.1.1.2.5 | 273-324 мм | руб. | 20 704,11 |
| 7.2.1.1.2.6 | 325-425 мм | руб. | 27 442,20 |
| 7.2.1.1.2.7 | 426-529 мм | руб. | 34 306,86 |
| 7.2.1.1.2.8 | 530 мм и выше | руб. | 36 393,70 |
| 7.2.1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | | |
| 7.2.1.2.1 | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.2.1.1 | до 100 мм | руб. | 5 101,97 |
| 7.2.1.2.1.2 | 101-158 мм | руб. | 7 493,34 |
| 7.2.1.2.1.3 | 159-218 мм | руб. | 8 758,71 |
| 7.2.1.2.1.4 | 219-272 мм | руб. | 11 114,11 |
| 7.2.1.2.1.5 | 273-324 мм | руб. | 19 852,02 |

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|-------------|--|-------------------|-------------------------------|
| 7.2.1.2.1.6 | 325-425 мм | руб. | 26 312,79 |
| 7.2.1.2.1.7 | 426-529 мм | руб. | 32 894,93 |
| 7.2.1.2.1.8 | 530 мм и выше | руб. | 34 895,89 |
| 7.2.1.2.2 | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.1.2.2.1 | до 100 мм | руб. | 6 503,48 |
| 7.2.1.2.2.2 | 101-158 мм | руб. | 7 493,34 |
| 7.2.1.2.2.3 | 159-218 мм | руб. | 14 233,07 |
| 7.2.1.2.2.4 | 219-272 мм | руб. | 16 615,43 |
| 7.2.1.2.2.5 | 273-324 мм | руб. | 21 043,14 |
| 7.2.1.2.2.6 | 325-425 мм | руб. | 27 891,56 |
| 7.2.1.2.2.7 | 426-529 мм | руб. | 34 868,63 |
| 7.2.1.2.2.8 | 530 мм и выше | руб. | 36 989,65 |
| 7.2.2 | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 7.2.2.1 | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.2.1.1 | 109 мм и менее | руб. | 7 013,78 |
| 7.2.2.1.2 | 110-159 мм | руб. | 8 573,54 |
| 7.2.2.1.3 | 160-224 мм | руб. | 10 400,30 |
| 7.2.2.1.4 | 225-314 мм | руб. | 14 588,49 |
| 7.2.2.1.5 | 325-399 мм | руб. | 16 187,65 |
| 7.2.2.1.6 | 400 мм и выше | руб. | 23 861,52 |
| 7.2.2.2 | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 7.2.2.2.1 | 109 мм и менее | | 6 459,18 |
| 7.2.2.2.2 | 110-159 мм | | 7 653,91 |
| 7.2.2.2.3 | 160-224 мм | | 9 516,45 |
| 7.2.2.2.4 | 225-314 мм | | 14 066,38 |
| 7.2.2.2.5 | 315-399 мм | | 14 299,18 |
| 7.2.2.2.6 | 400 мм и выше | | 14 716,76 |

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/5

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2022 год**

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|-------|--|---|-------------------|-------------------------------|
| 1 | Спр | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | руб. | 7,588.19 |
| 2 | Ст | Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | | |
| 2.1 | | Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка | | |
| 2.1.1 | | 25 мм и менее | руб./км | 1,338,714.92 |
| 2.1.2 | | 26-38 мм | руб./км | 1,338,714.92 |
| 2.1.3 | | 39 – 45 мм | руб./км | 1,292,400.03 |
| 2.1.4 | | 46-57 мм | руб./км | 1,338,714.92 |
| 2.2 | | Стальные газопроводы, подземная прокладка | | |
| 2.2.1 | | 46-57 мм | руб./км | 2,056,475.49 |
| 2.3 | | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 2.3.1 | | 33-63 мм | руб./км | 2,087,279.93 |
| 3 | Спрг | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) | | |
| 3.1 | | до 10 м ³ / час | руб. | 26,315.76 |
| 4 | Соу | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | руб. | 1,872.67 |
| 5 | Сокс | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя | | |
| 5.1 | | Стальные газопроводы | | |
| 5.1.1 | | 11-15 мм | руб./км | 1,338,714.92 |
| 5.1.2 | | 16-20 мм | руб./км | 1,338,714.92 |
| 5.1.3 | | 21-25 мм | руб./км | 1,338,714.92 |
| 6 | Спу | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования) | руб. | 4,680.23 |