



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/15

город Челябинск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения муниципального унитарного предприятия «Магнитогорские газовые сети» 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 муниципального унитарного

предприятия «Магнитогорские газовые сети», 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. № 83/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям  
газораспределения МУП «Магнитогорские газовые сети» 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.	40 743,04
1.1.1.2		101-500м	руб.	88 470,70
1.1.1.3		501-1000м	руб.	236 202,61
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	358 574,79
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	506 469,08
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	597 886,12
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	689 293,01
1.1.1.8		5001 и более	руб.	770 557,55
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	67 233,31
1.1.2.2		101-500м	руб.	67 721,02
1.1.2.3		501-1000м	руб.	262 447,33
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	398 416,43
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	562 743,43
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	664 317,92
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	765 881,11
1.1.2.8		5001 и более	руб.	856 175,06
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	25 445,02
1.2.1.2		101-500м	руб.	104 784,22
1.2.1.3		501-1000м	руб.	393 671,00
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	597 624,65
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	844 115,15
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	996 476,87
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 148 821,68
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 284 262,57
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	22 560,08
1.2.2.2		101-500м	руб.	137 580,56
1.2.2.3		501-1000м	руб.	346 411,52

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	566 041,84
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	937 905,71
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 107 196,52
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 276 468,52
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 426 958,43
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	865 777,67
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 034 211,97
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 350 468,76
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 298 565,22
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 429 093,74
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 883 387,11
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 069 733,06
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 328 113,73
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 464 793,82
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 212 846,57
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 904 125,20
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 736 625,49
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	1 008 878,86
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 269 390,91
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 047 404,70
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 903 832,73
3.5		315-399 мм	руб./км	3 910 458,07
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 099 907,72
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		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.1.1		110 - 158 мм		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	738 888,64
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	738 243,85
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	738 243,85
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 <sup>3</sup> пропускной способностью:		
5.1		до 40 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	4 340,51

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.2		40 - 99 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	1 681,98
5.3		100 - 399 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	1 017,18
5.4		400 - 999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	214,22
5.5		1000 - 1999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	200,45
5.6		2000 - 2999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	172,00
5.7		3000 - 3999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	140,54
5.8		4000 - 4999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	74,26
5.9		5000 - 9999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	37,13
5.10		10000 - 19999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	36,42
5.11		20000 - 29999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	24,26
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 <sup>3</sup>		
6.1		до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	3 261,64
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 прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
7.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 018,42
7.2	C7.2	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.	5 533,38

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 761,30
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	13 870,80
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	16 457,67
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	20 507,53
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	27 181,64
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	33 981,13
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	36 048,16
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.	4 423,96
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	7 302,62
7.2.1.1.2.3	159-218 мм	руб.	13 870,80
7.2.1.1.2.4	219-272 мм	руб.	16 457,67
7.2.1.1.2.5	273-324 мм	руб.	20 507,53
7.2.1.1.2.6	325-425 мм	руб.	27 181,64
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	33 981,13
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	36 048,16
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.	4 423,96
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	7 302,62
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 870,80
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	16 457,67
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	20 507,53
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	27 181,64
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	33 981,13
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	36 048,16
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.	4 423,96
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	7 302,62
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 870,80
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	16 457,67
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	20 507,53
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	27 181,64
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	33 981,13
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	36 048,16
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.	5 565,22
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 328,45
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 135,59
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	14 217,16
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	15 067,46
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	15 844,60

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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	руб.	6 528,42
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 980,25
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	10 135,59
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	14 217,16
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	15 067,46
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	15 844,60

Приложение № 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 27 декабря 2021 г. № 83/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы  
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,  
для МУП «Магнитогорские газовые сети» 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.	8 010,35
2	Сг	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка		
2.1.4		46-57 мм	руб./км	833 279,76
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.3		64-90 мм	руб./км	775 895,18
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м <sup>3</sup> / час	руб.	23 037,65
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	554,32
5	Соке	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы		
5.1.1		до 10 мм	руб./км	710 112,00
5.1.2		11-15 мм	руб./км	710 112,00
5.1.3		16-20 мм	руб./км	710 112,00
5.1.4		21-25 мм	руб./км	710 112,00
5.1.5		26-32 мм	руб./км	710 112,00
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 771,33