



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/3

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск» 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 акционерного общества «Газпром газораспределение Челябинск», 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. № 83/3

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» 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.	28 006,68
1.1.1.2		101-500м	руб.	154 346,35
1.1.1.3		501-1000м	руб.	436 213,07
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	380 941,88
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	538 061,50
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	635 180,92
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	732 289,56
1.1.1.8		5001 и более	руб.	818 623,21
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	18 845,53
1.1.2.2		101-500м	руб.	116 252,27
1.1.2.3		501-1000м	руб.	278 818,22
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	423 268,76
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	597 846,11
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	705 756,58
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	813 655,07
1.1.2.8		5001 и более	руб.	909 581,35
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	104 674,17
1.2.1.2		101-500м	руб.	88 722,44
1.2.1.3		501-1000м	руб.	338 286,07
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	634 903,14
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	896 769,17
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 058 634,87
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 220 482,61
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 364 372,02
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	52 133,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	177 791,04
1.2.2.3		501-1000м	руб.	710 660,63

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	739 507,15
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	996 410,18
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 176 260,97
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 356 091,78
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 515 968,91
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	2 833 665,25
2.1.2		51-100 мм	руб./км	2 933 465,35
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 125 509,82
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	3 101 008,88
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 236 240,00
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	5 376 383,39
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 817 318,49
2.2.2		51-100 мм	руб./км	3 700 419,60
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 196 634,67
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	1 946 004,55
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 028 505,22
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 550 799,94
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	2 199 197,78
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 559 673,35
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 233 777,10
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 880 872,46
3.5		315-399 мм	руб./км	5 413 644,49
3.6		400 мм и выше	руб./км	8 427 252,37
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	5 600 805,97
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 600 805,97
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 600 805,97
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 080 360,26
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 080 360,26
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 080 360,26
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 396 191,60

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 396 191,60
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 396 191,60
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	5 381 214,76
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 535 561,76
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 381 214,76
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 385 872,98
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 385 872,98
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 385 872,98
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	15 852,41
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	3 362,25
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	1 349,99
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	237,53
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	223,37
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	191,93
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	156,83
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	82,76
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	41,33
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	40,73
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	27,11
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	2 510,40
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.	2 834,22
7.2	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного 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.	10 174,31
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	21 679,77
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	13 857,10
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	16 441,42
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	21 183,69
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	28 077,85
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	35 101,52
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	37 236,71
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.	20 442,79
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	13 028,10
7.2.1.1.2.3	219-272 мм	руб.	16 441,42
7.2.1.1.2.4	273-324 мм	руб.	21 183,69
7.2.1.1.2.5	325-425 мм	руб.	28 077,85
7.2.1.1.2.6	426-529 мм	руб.	35 101,52
7.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	37 236,71
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.	33 026,02
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	7 295,41
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 857,10
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	16 441,42
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	20 487,28
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	28 077,85
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	35 101,52
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	37 236,71
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.	5 688,18
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	7 295,41

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 857,10
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.	26 800,80
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	28 416,17
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	10 125,58
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	15 490,10
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	15 564,26
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	16 367,01
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.	8 394,03
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	18 229,56
7.2.2.2.3	225-314 мм	руб.	14 685,92
7.2.2.2.4	315-399 мм	руб.	15 564,26
7.2.2.2.5	400 мм и выше	руб.	16 367,01

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/3

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Газпром газораспределение Челябинск» 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.	8 557,85
2	Сг	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	1 222 877,68
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 222 877,68
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 222 877,68
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 222 877,68
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 503 606,49
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 503 606,49
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 503 606,49
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 503 606,49
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 601 132,27
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 601 132,27
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 601 132,27
3	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 261,53
4	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
4.1		Стальные газопроводы		
4.1.1		до 10 мм	руб./км	1 146 485,97
4.1.2		11-15 мм	руб./км	1 230 133,30
4.1.3		16-20 мм	руб./км	1 230 133,30
4.1.4		21-25 мм	руб./км	1 230 133,30
4.1.5		26-32 мм	руб./км	1 230 133,30
5	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 296,36