



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 декабря 2020 г.

№ 68/15

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2021 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 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 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 28 декабря 2020 г. № 68 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 АО «Газпром газораспределение Челябинск», на 2021 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 2021 г. по 31 декабря 2021 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 28 декабря 2020 г. № 68/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2021 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.	26 852,04
1.1.1.2		101-500м	руб.	48 608,63
1.1.1.3		501-1000м	руб.	423 812,43
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	365 236,70
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	515 878,71
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	608 994,17
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	702 099,29
1.1.1.8		5001 и более	руб.	784 873,64
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	17 961,44
1.1.2.2		101-500м	руб.	111 459,51
1.1.2.3		501-1000м	руб.	267 323,31
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	405 818,56
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	573 198,57
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	676 660,19
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	780 110,33
1.1.2.8		5001 и более	руб.	872 081,83
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	83 757,72
1.2.1.2		101-500м	руб.	85 064,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	323 409,24
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	608 727,84
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	859 797,86
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 014 990,29
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 170 165,49
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 308 122,74
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	49 984,33
1.2.2.2		101-500м	руб.	177 791,04

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.3		501-1000м	руб.	681 362,06
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	709 019,32
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	955 330,95
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 127 766,99
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 300 183,88
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 453 469,71
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	1 648 059,33
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 526 849,80
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 711 961,11
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 636 397,35
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 024 114,11
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	5 154 730,00
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 726 317,91
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 071 655,17
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 086 640,17
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	1 946 004,55
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	3 862 421,11
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 280 728,61
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	1 581 403,311
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 481 574,115
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 233 777,100
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 720 874,846
3.5		315-399 мм	руб./км	5 190 454,93
3.6		400 мм и выше	руб./км	8 079 820,10
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	5 369 900,258
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 369 900,258
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 369 900,258
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 829 683,852
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 829 683,852
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 829 683,852
4.1.3		101 – 158 мм		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 132 494,340
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 132 494,340
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 132 494,340
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	5 159 362,190
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 307 345,883
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 159 362,190
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 163 828,365
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 163 828,365
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 163 828,365
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	9 561,69
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	2 572,58
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	678,81
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	227,74
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	214,16
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	184,02
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	150,36
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	79,35
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	39,63
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	39,05
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	25,99
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	2 406,91
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.	2 717,37
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, 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.	4 243,09
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 986,49
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	13 285,81
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 763,58
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	20 310,34
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	26 920,27
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	33 654,38
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	35 701,54
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.	5 250,45
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 994,64
7.2.1.1.2.3	219-272 мм	руб.	15 763,58
7.2.1.1.2.4	273-324 мм	руб.	20 310,34
7.2.1.1.2.5	325-425 мм	руб.	26 920,27
7.2.1.1.2.6	426-529 мм	руб.	33 654,38
7.2.1.1.2.7	530 мм и выше	руб.	35 701,54
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.	4 237,38
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 994,64
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 285,81
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 763,58
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 642,64
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	26 920,27
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	33 654,38
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	35 701,54
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.	5 453,67
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 994,64
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 285,81
7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	6 177,14
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 598,51
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 708,13
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	14 851,49
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	14 922,59
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	15 692,24
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.	8 047,97
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	17 478,00
7.2.2.2.3	225-314 мм	руб.	14 080,46
7.2.2.2.4	315-399 мм	руб.	14 922,59
7.2.2.2.5	400 мм и выше	руб.	15 692,24

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 г. № 68/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	8 205,03
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	1 172 461,83
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 172 461,83
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 172 461,83
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 172 461,83
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 441 616,96
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 441 616,96
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 441 616,96
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 441 616,96
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 535 122,02
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 535 122,02
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 535 122,02
3	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 209,52
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	1 099 219,53
4.1.2		11-15 мм	руб./км	1 179 418,31
4.1.3		16-20 мм	руб./км	1 179 418,31
4.1.4		21-25 мм	руб./км	1 179 418,31
4.1.5		26-32 мм	руб./км	1 179 418,31
5	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 036,78