



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2019 г.

№ 103/45

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 2020 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» (далее – Методические указания), 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 2019 г. № 103 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 2020 год для случаев технологического присоединения

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту 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 2020 г. по 31 декабря 2020 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 2019 г. № 103/45

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2020 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.	52 681,12
1.1.1.2		101-500м	руб.	159 845,33
1.1.1.3		501-1000м	руб.	231 560,14
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	351 527,15
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	496 514,64
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	586 134,91
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	675 745,23
1.1.1.8		5001 и более	руб.	755 412,55
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	27 960,33
1.1.2.2		101-500м	руб.	111 630,20
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.	551 682,94
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	651 261,01
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	750 828,03
1.1.2.8		5001 и более	руб.	839 347,28
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	121 806,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	76 708,45
1.2.1.3		501-1000м	руб.	477 339,08
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	585 878,58
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	827 524,41
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	976 891,52
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 126 242,05
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 259 020,92
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	74 514,10
1.2.2.2		101-500м	руб.	244 915,27
1.2.2.3		501-1000м	руб.	428 815,07

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	682 405,50
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	919 471,56
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 085 435,02
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 251 380,06
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 398 912,14
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	1 135 147,56
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 341 296,84
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 686 001,76
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 854 934,23
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 384 224,96
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	4 961 241,58
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 387 504,29
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 715 792,98
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 880 264,76
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 839 419,59
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	3 717 440,92
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 044 974,60
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	1 489 718,37
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 477 038,33
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 513 868,88
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 699 318,39
3.5		315-399 мм	руб./км	4 995 625,53
3.6		400 мм и выше	руб./км	7 776 535,23
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	5 168 335,19
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 168 335,19
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 168 335,19
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 610 860,30
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 610 860,30
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 610 860,30
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 902 304,47
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	5 902 304,47

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 902 304,47
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	4 965 699,89
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 965 699,89
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 965 699,89
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	4 969 998,43
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	4 969 998,43
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 969 998,43
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	5 683,82
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 558,15
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	679,85
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	219,19
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	206,12
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	177,11
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	144,72
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	76,37
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	38,14
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	37,59
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	25,01
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	2 316,56
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.	2 637,88
7.2	C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	(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, бесхозайного 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.	4 278,44
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	5 429,91
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	13 260,07
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 733,03
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 604,58
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 984,82
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	32 484,92
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	34 460,95
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.	25 948,21
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 981,08
7.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	69 303,24
7.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 733,03
7.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 604,58
7.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 984,82
7.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	32 484,92
7.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	34 460,95
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.	4 229,17
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 981,08
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 260,07
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 733,03
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 604,58
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 984,82
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	32 484,92
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	34 460,95
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.	12 768,17
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 981,08
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 260,07
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	74 097,46
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	81 494,74

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	259 863,06
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	105 867,52
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	72 272,15
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.	5 716,85
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 091,85
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 689,31
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 749,52
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	14 404,04
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	15 146,95
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.	10 458,84
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	16 870,66
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	49 078,91
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 591,18
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	14 404,04
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	15 146,95

Министр



Т.В. Куциц

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2019 г. № 103/45

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2020 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 897,05
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	1 128 452,19
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 128 452,19
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 128 452,19
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 128 452,19
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 387 504,29
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 387 504,29
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 387 504,29
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 387 504,29
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 477 499,54
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 477 499,54
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 477 499,54
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	34 976,92
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	64 124,35
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	122 419,22
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	186 543,57
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 164,12
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы		
5.1.1		до 10 мм	руб./км	1 057 959,12
5.1.2		11-15 мм	руб./км	1 135 147,56
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 135 147,56
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 135 147,56
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 135 147,56
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 810,18

Министр



Т.В. Кучиц