



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/4

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Челябинскгоргаз» 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 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 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 «Челябинскгоргаз», 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. № 83/4

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

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	C _{link}	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.	22 430,90
1.1.1.2		101-500м	руб.	64 694,81
1.1.1.3		501-1000м	руб.	250 719,49
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	380 612,59
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	537 596,38
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	634 631,85
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	731 656,54
1.1.1.8		5001 и более	руб.	817 915,56
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	7 712,58
1.1.2.2		101-500м	руб.	71 945,32
1.1.2.3		501-1000м	руб.	278 577,19
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	422 902,87
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	597 329,31
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	705 146,50
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	812 951,71
1.1.2.8		5001 и более	руб.	908 795,07
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	94 255,74
1.2.1.2		101-500м	руб.	259 970,68
1.2.1.3		501-1000м	руб.	417 865,79
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	634 354,31
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	895 993,97
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 057 719,75
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 219 427,58
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 363 192,61
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	266 842,32
1.2.2.2		101-500м	руб.	334 211,98
1.2.2.3		501-1000м	руб.	1 351 323,28

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	704 838,12
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	995 548,85
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 175 244,17
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 354 919,54
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 514 658,46
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	2 168 071,68
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 676 948,88
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 110 272,60
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	3 496 470,09
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	5 310 119,48
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 009 461,22
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 915 442,08
2.1.8		426-529 мм	руб./км	7 571 790,04
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	9 082 204,33
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 390 590,62
2.2.2		51-100 мм	руб./км	4 623 419,54
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 202 993,11
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	5 067 309,27
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	5 231 056,92
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	8 033 383,25
2.2.7		325-425 мм	руб./км	21 804 229,10
2.2.8		426-529 мм	руб./км	26 017 662,18
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	33 550 806,00
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	4 623 419,54
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 689 805,25
3.3		160 - 224 мм	руб./км	5 078 970,34
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 832 526,93
3.5		315-399 мм	руб./км	6 738 835,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	10 088 504,16
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	5 628 033,01
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 628 033,01
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 628 033,01

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 109 918,55
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 109 918,55
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 109 918,55
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 427 285,23
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	6 427 285,23
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 427 285,23
4.1.4		159-219 мм		
4.1.4.1		в грунтах I и II группы	руб./км	17 497 336,44
4.1.4.2		в грунтах III группы	руб./км	17 498 511,71
4.1.4.3		в грунтах IV группы	руб./км	17 520 162,21
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	5 412 052,67
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	3 859 833,69
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 407 374,32
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 412 055,18
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 412 055,18
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 412 055,18
4.2.3		159-219 мм		
4.2.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	8 628 084,31
4.2.3.2		в грунтах III группы	руб./км	8 629 259,58
4.2.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	8 650 943,28
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	19 309,63
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 641,78
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	596,74
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	238,65
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	224,50
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	192,84
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	157,59
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	83,13
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	41,54
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	40,93
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	27,23
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	3 572,74
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:			
7.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 935,10
7.2	С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением 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.	7 980,40
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	10 145,34
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	14 633,43
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	17 246,64
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	21 163,37
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	27 650,88
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	35 067,86
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	37 201,00
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.	25 016,91
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	29 876,76
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	14 671,88
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	16 677,02
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	21 163,37
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	27 543,91
7.2.1.1.2.7		426-529 мм	руб.	35 067,86
7.2.1.1.2.8		530 мм и выше	руб.	37 201,00
7.2.1.2		Подземная прокладка, в том числе:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	8 919,66
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	19 797,58
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	32 584,57
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	17 102,93
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	20 861,55
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	83 606,30
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	58 577,04
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	37 201,00
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.	32 913,38
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	47 861,56
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	42 095,15
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	39 238,96
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	21 163,37
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	28 050,92
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	39 291,84
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	77 914,09
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.	11 277,41
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	14 033,31
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	11 781,13
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	15 564,26
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	15 549,34
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	8 796,60
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.	6 737,22
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	8 235,47
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	10 459,73
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	14 671,84
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	15 549,34
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	16 351,31

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 г. № 83/4

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Челябинскгоргаз» 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.	8,363.92
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	1 928 518,34
2.1.2		26-38 мм	руб./км	2 168 071,68
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 978 290,07
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 567 366,63
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 525 415,59
2.2.2		26-38 мм	руб./км	2 525 415,59
2.2.3		39-45 мм	руб./км	2 388 524,11
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 525 415,59
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	2 331 596,00
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 906 439,63
2.3.3		64-90 мм	руб./км	2 331 596,00
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	24 626,50
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	45 148,59
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	86 192,77
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	131 341,36
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 779,38
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	1 242 845,15
5.1.2		11-15 мм	руб./км	2 001 952,02
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 984 386,11
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 422 462,44
5.1.5		26-32 мм	руб./км	2 168 071,68
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	7 342,74