



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2023 г.

№ 119/2

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Челябинскгоргаз» на 2024 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 26 декабря 2023 г. № 119 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 2024 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 2024 г. по 31 декабря 2024 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 26 декабря 2023 г. № 119/2

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения акционерного общества «Челябинскгаз» на 2024 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	C0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	9 705,03
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.	28 246,58
1.1.1.2		101-500м	руб.	147 531,33
1.1.1.3		501-1000м	руб.	192 554,71
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	424 795,91
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	600 003,14
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	708 302,95
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	816 590,73
1.1.1.8		5001 и более	руб.	912 863,11
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	26 755,88
1.1.2.2		101-500м	руб.	129 635,24
1.1.2.3		501-1000м	руб.	310 915,77
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	471 995,46
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	666 670,16
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	787 003,27
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	907 323,04
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 014 292,35
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	76 197,48
1.2.1.2		101-500м	руб.	225 632,67
1.2.1.3		501-1000м	руб.	294 908,42
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	484 512,15
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	1 000 005,24
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 180 504,91

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 360 984,57
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 521 438,53
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	107 068,13
1.2.2.2		101-500м	руб.	267 977,87
1.2.2.3		501-1000м	руб.	363 869,91
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	454 088,24
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 060 258,19
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 311 675,12
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 512 198,96
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 690 487,69
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	6 611 041,97
2.1.2		51-100 мм	руб./км	5 265 638,61
2.1.3		101-158 мм	руб./км	4 986 028,62
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	4 503 611,84
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 727 933,20
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.8		426-529 мм	руб./км	6 017 936,47
2.1.9		530 мм и выше	руб./км	6 017 936,47
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	3 666 086,34
2.2.2		51-100 мм	руб./км	6 413 876,45
2.2.3		101-158 мм	руб./км	11 088 592,10
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	1 990 041,90
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.7		325-425 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.8		426-529 мм	руб./км	6 017 936,47
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	6 017 936,47
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	5 509 406,01
3.2		110 - 159 мм	руб./км	8 127 655,25
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 063 794,06
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 636 439,27
3.5		315-399 мм	руб./км	6 572 811,84
3.6		400 мм и выше	руб./км	10 216 729,44
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)		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
	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	6 269 138,94	
4.1.1.2	в грунтах III группы	руб./км	6 269 138,94	
4.1.1.3	в грунтах IV группы	руб./км	6 269 138,94	
4.1.2	51 – 100 мм			
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 805 917,49	
4.1.2.2	в грунтах III группы	руб./км	18 980 000,42	
4.1.2.3	в грунтах IV группы	руб./км	6 805 917,49	
4.1.3	101 – 158 мм			
4.1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 159 436,35	
4.1.3.2	в грунтах III группы	руб./км	7 159 436,35	
4.1.3.3	в грунтах IV группы	руб./км	7 159 436,35	
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	6 023 344,35	
4.2.1.2	в грунтах III группы	руб./км	5 945 904,73	
4.2.1.3	в грунтах IV группы	руб./км	6 023 344,35	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 028 558,43	
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	10 986 651,52	
4.2.2.3	в грунтах IV группы	руб./км	6 028 558,43	
4.2.3	119 - 219 мм			
4.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	-	
4.2.3.2	в грунтах III группы	руб./км	26 964 834,65	
4.2.3.3	в грунтах IV группы	руб./км	-	
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	23 253,44
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	4 269,06
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	9 919,87
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	2 809,78
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	250,03
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	214,83
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	175,55
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	92,64
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	46,27
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	45,59
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	30,35
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	2 809,97
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	5 383,72
7.2	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.	12 744,87
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	12 576,35
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	11 435,63
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	14 612,48
7.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	13 215,91
7.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	31 273,49
7.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	39 096,56
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	41 474,76
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.	34 209,71
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	38 996,91
7.2.1.1.2.3	159-218 мм	руб.	45 276,23
7.2.1.1.2.4	219-272 мм	руб.	50 637,83
7.2.1.1.2.5	273-324 мм	руб.	23 594,69
7.2.1.1.2.6	325-425 мм	руб.	39 610,68
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	38 991,87
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше	руб.	41 474,76

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	19 333,87
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	45 396,35
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	72 828,63
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	19 712,49
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	24 563,29
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	101 943,81
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	84 138,14
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	41 474,76
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.	57 757,85
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	68 058,54
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	56 424,60
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	55 595,45
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	48 905,28
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	56 797,64
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	79 324,71
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	98 060,37
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.	25 336,03
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	18 756,86
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	24 303,21
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	23 040,17
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	17 335,68
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	18 229,80
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.	32 768,72
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	19 575,13
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	43 271,54
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	9 518,49
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	17 335,68
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	18 229,80

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 26 декабря 2023 г. № 119/2

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для акционерного общества «Челябинскгоргаз» на 2024 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 543,03
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	2 478 499,82
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 368 801,23
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 368 801,23
2.1.4		46-57 мм	руб./км	2 415 010,08
2.1.4		58-76 мм	руб./км	1 368 801,23
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 683 028,85
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 683 028,85
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 683 028,85
2.2.4		46-57 мм	руб./км	3 418 864,36
2.2.4		58-76 мм	руб./км	1 683 028,85
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 792 192,19
2.3.2		33-63 мм	руб./км	3 621 939,79
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 792 192,19
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1.		до 10 м ³ / час	руб.	34 117,88
3.2.		11-20 м ³ / час	руб.	26 250,03
3.3.		21-31 м ³ / час	руб.	26 250,03
3.4.		32-49 м ³ / час	руб.	26 250,03
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	2 527,66
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	1 283 293,85
5.1.2.		11-15 мм	руб./км	1 376 922,65
5.1.3.		16-20 мм	руб./км	1 376 922,65
5.1.4.		21-25 мм	руб./км	1 376 922,65
5.1.5.		26-32 мм	руб./км	1 376 922,65

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <i>(без учета стоимости оборудования)</i>	руб.	4 481,12
7.	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <i>(без учета стоимости оборудования)</i>		
7.1.		Установка плиты газовой		
7.1.1.		Двухкомфорочная	руб.	1 237,97
7.1.2.		Четырехкомфорочная	руб.	2 006,45
7.2.		Установка газового котла (колонки)		
7.2.1.		Настенный	руб.	7 318,67
7.2.2.		Напольный	руб.	6 871,56
7.2.3.		Водогрейный	руб.	6 871,56