



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2019 г.

№ 103/46

город Челябинск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» 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

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз», на 2020 год для случаев технологического присоединения газоиспользующего

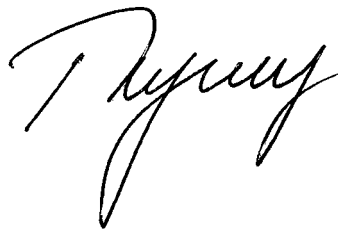
оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение 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. № 103/46

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Челябинскгаз» 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.	23 387,37
1.1.1.2		101-500м	руб.	59 751,00
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.	7 056,71
1.1.2.2		101-500м	руб.	66 390,00
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.	97 651,10
1.2.1.2		101-500м	руб.	762 775,94
1.2.1.3		501-1000м	руб.	385 933,56
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.	255 469,69
1.2.2.2		101-500м	руб.	305 790,93
1.2.2.3		501-1000м	руб.	1 293 730,85

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	650 976,20
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	1 346 765,11
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 354 295,06
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 949 010,97
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	3 296 984,32
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 904 333,75
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	5 550 233,59
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 205 999,22
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 580 948,44
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 779 167,57
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 848 465,27
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 831 312,95
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 419 492,69
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	2 153 421,41
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 147 726,96
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 611 799,69
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 463 237,60
3.5		315-399 мм	руб./км	6 223 870,78
3.6		400 мм и выше	руб./км	9 317 566,52
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	5 197 953,15
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	5 197 953,15
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 197 953,15
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 643 014,23
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 643 014,23
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 643 014,23
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 936 128,56
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	5 936 128,56

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 936 128,56
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	4 994 156,63
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 994 156,63
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 994 156,63
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	4 998 479,79
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	4 998 479,79
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 998 479,79
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	3 790,77
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 516,32
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	551,14
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	220,41
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	207,34
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	178,10
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	145,54
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	76,78
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	38,36
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	37,81
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	25,15
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	3 299,72
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.	4 331,82
7.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	7 150,53
7.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	13 438,58
7.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	16 114,90
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.	4 331,82
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	7 150,53
7.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	13 581,91
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.	4 331,82
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	7 150,53
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	13 581,91
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 799,23
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	18 789,21
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.	4 331,82
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	7 150,53
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	13 581,91
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	16 114,90
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 604,58

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 984,82
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	36 608,79
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	51 320,19
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.	6 392,46
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 814,05
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	8 126,08
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	9 838,90
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.	6 240,98
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 628,88
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 689,31
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



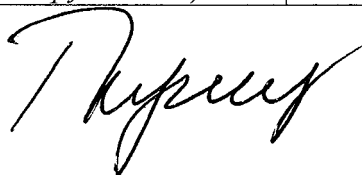
Т.В. Кучиц

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2019 г. № 103/46

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Челябинскгаз» 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.	7 718,09
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	1 346 765,11
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 346 765,11
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 346 765,11
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 346 765,11
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 205 999,22
2.2.2		26-38 мм	руб./км	2 205 999,22
2.2.3		39-45 мм	руб./км	2 205 999,22
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 205 999,22
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	2 153 421,41
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 153 421,41
2.3.3		64-90 мм	руб./км	2 153 421,41
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	22 744,61
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	41 698,45
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	79 606,14
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	121 304,59
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 332,32
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1		Стальные газопроводы		1 346 765,11
5.1.1		до 10 мм	руб./км	1 115 664,03
5.1.2		11-15 мм	руб./км	1 346 765,11
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 346 765,11
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 346 765,11
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 346 765,11
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 843,48

Министр



Т.В. Кучиц