

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 25 декабря 2019 г.

город Челябинск

№ 101/ 7

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Челябинской области 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 25 декабря 2019 г. № 101 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 газораспределительных организаций

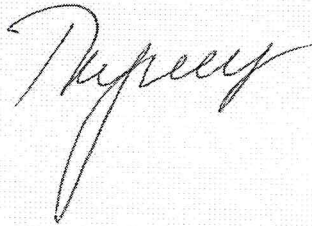
Челябинской области на 2020 год для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 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. Кучин

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Классик» на 2020 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 702,26
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	801 230,54
2.1.2		26-38 мм	руб./км	801 230,54
2.1.3		39-45 мм	руб./км	801 230,54
2.1.4		46-57 мм	руб./км	801 230,54
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	989 980,25
2.2.2		26-38 мм	руб./км	989 980,25
2.2.3		39-45 мм	руб./км	989 980,25
2.2.4		46-57 мм	руб./км	989 980,25
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	746 053,06
2.3.2		33-63 мм	руб./км	746 053,06
2.3.3		64-90 мм	руб./км	746 053,06
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	22 151,59
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	39 603,94
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	75 607,52
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	115 211,46
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	533,00
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	682 800,00
5.1.2		11-15 мм	руб./км	682 800,00
5.1.3		16-20 мм	руб./км	682 800,00
5.1.4		21-25 мм	руб./км	682 800,00
5.1.5		26-32 мм	руб./км	682 800,00
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Классик» на 2020 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1	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.	33 240,00
1.1.1.2	101-500м	руб.	127 530,00
1.1.1.3	501-1000м	руб.	218 592,77
1.1.1.4	1001-2000м	руб.	331 841,63
1.1.1.5	2001-3000м	руб.	468 709,82
1.1.1.6	3001-4000м	руб.	553 311,36
1.1.1.7	4001-5000м	руб.	637 903,50
1.1.1.8	5001 и более	руб.	713 109,45
1.1.2	наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	62 220,80
1.1.2.2	101-500м	руб.	62 672,16
1.1.2.3	501-1000м	руб.	242 880,85
1.1.2.4	1001-2000м	руб.	368 712,92
1.1.2.5	2001-3000м	руб.	520 788,69
1.1.2.6	3001-4000м	руб.	614 790,40
1.1.2.7	4001-5000м	руб.	708 781,66
1.1.2.8	5001 и более	руб.	792 343,84
1.2	подземного типа прокладки:		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб.	33 240,00
1.2.1.2	101-500м	руб.	94 008,23
1.2.1.3	501-1000м	руб.	364 321,28
1.2.1.4	1001-2000м	руб.	553 069,38
1.2.1.5	2001-3000м	руб.	781 183,04
1.2.1.6	3001-4000м	руб.	922 185,60
1.2.1.7	4001-5000м	руб.	1 063 172,50
1.2.1.8	5001 и более	руб.	1 188 515,75
1.2.2	наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	26 074,30
1.2.2.2	101-500м	руб.	127 530,00
1.2.2.3	501-1000м	руб.	285 921,54
1.2.2.4	1001-2000м	руб.	513 925,37
1.2.2.5	2001-3000м	руб.	867 981,15
1.2.2.6	3001-4000м	руб.	1 024 650,66
1.2.2.7	4001-5000м	руб.	1 181 302,77

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 320 573,06
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	801 230,54
2.1.2		51-100 мм	руб./км	905 849,80
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 249 786,00
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 127 198,14
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 173 441,31
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 593 865,32
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	989 980,25
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 229 097,62
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 355 587,68
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 047 870,15
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	687 611,24
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 383 491,42
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	746 053,06
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 027 564,08
3.3		160 - 224 мм	руб./км	1 894 762,63
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 687 340,58
3.5		315-399 мм	руб./км	3 618 918,04
3.6		400 мм и выше	руб./км	5 645 135,59
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		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.1.1		110 - 158 мм		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	683 204,87
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	683 204,87
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	683 204,87
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	4 013,40
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 555,22
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	939,65
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,25
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,51
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,17

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)	
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,06
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,72
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,71
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
6	С6w	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	3 018,47
7	С7	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	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	981,00
7.2	С7.2	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.	4 311,29
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	6 777,75
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	12 873,85
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	15 274,79
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	19 033,57
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	25 227,98
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	31 538,76

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
7.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
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.	4 105,99
7.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
7.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
7.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
7.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
7.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
7.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
7.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
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.	4 105,99
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
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.	4 105,99
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
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.	6 362,16
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 777,01
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78
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.	6 059,20
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
7.2.2.2.5		315-399 мм	руб. 13 984,50
7.2.2.2.6		400 мм и выше	руб. 14 705,78