



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 января 2019 г.

№ 7/7

город Челябинск

Об исправлении опечаток в постановлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2018 г. № 88/3

В соответствии с 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 24 января 2019 г. № 7 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Исправить опечатки, допущенные при изготовлении постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2018 г. № 88/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Челябинской области на 2019 год».

Приложения 1, 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагаются).

Исполняющий обязанности Министра

А.А. Дрыга

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2018 г. № 88/3
(в редакции постановления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 24 января 2019 г. № 7/7)

Таблица 1

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 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. 132 829,99
1.1.1.2		101-500м	руб. 132 829,99
1.1.1.3		501-1000м	руб. 132 829,99
1.1.1.4		1001-2000м	руб. 132 829,99
1.1.1.5		2001-3000м	руб. 132 829,99
1.1.1.6		3001-4000м	руб. 132 829,99
1.1.1.7		4001-5000м	руб. 132 829,99
1.1.1.8		5001 и более	руб. 132 829,99
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.1.2.1		до 100 м	руб. 132 829,99
1.1.2.2		101-500м	руб. 132 829,99
1.1.2.3		501-1000м	руб. 132 829,99
1.1.2.4		1001-2000м	руб. 132 829,99
1.1.2.5		2001-3000м	руб. 132 829,99
1.1.2.6		3001-4000м	руб. 132 829,99
1.1.2.7		4001-5000м	руб. 132 829,99
1.1.2.8		5001 и более	руб. 132 829,99
1.2		подземного типа прокладки:	
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:	
1.2.1.1		до 100 м	руб. 132 829,99
1.2.1.2		101-500м	руб. 132 829,99
1.2.1.3		501-1000м	руб. 132 829,99
1.2.1.4		1001-2000м	руб. 132 829,99
1.2.1.5		2001-3000м	руб. 132 829,99

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	132 829,99
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	132 829,99
1.2.1.8		5001 и более	руб.	132 829,99
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	132 829,99
1.2.2.2		101-500м	руб.	132 829,99
1.2.2.3		501-1000м	руб.	132 829,99
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	132 829,99
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	132 829,99
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	132 829,99
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	132 829,99
1.2.2.8		5001 и более	руб.	132 829,99
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	1 077 795,79
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 268 344,71
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 639 536,25
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 815 944,96
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 187 416,39
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	4 738 530,64
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 325 219,00
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 638 666,82
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 804 476,74
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 711 957,58
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	3 550 564,39
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	5 773 614,71
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	1 411 174,35
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 273 674,35
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 511 256,07
3.4		225 - 314 мм	руб./км	3 550 209,59
3.5		315-399 мм	руб./км	4 771 371,09
3.6		400 мм и выше	руб./км	7 427 445,30
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	4 936 327,78

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 637 349,06
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	4 742 788,82
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 742 788,82
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 742 788,82
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	4 746 894,39
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	4 746 894,39
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 746 894,39
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	5 567,80
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 516,74
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	590,42
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	209,35
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	196,87
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	169,16
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	138,22
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	72,94
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	36,43
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	35,90
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	23,89
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	2 212,57
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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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
7.1.1			стальные газопроводы
7.1.1.1			наземная (надземная) прокладка, в том числе:
7.1.1.1.1			с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:
7.1.1.1.1.1		руб.	до 100 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.2		руб.	101-158 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.3		руб.	159-218 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.4		руб.	219-272 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.5		руб.	273-324 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.6		руб.	325-425 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.7		руб.	426-529 мм 2 539,46
7.1.1.1.1.8		руб.	530 мм и выше 2 539,46
7.1.1.1.2			с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:
7.1.1.1.2.1		руб.	до 100 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.2		руб.	101-158 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	159-218 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	219-272 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	273-324 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	325-425 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	426-529 мм 2 539,46
7.1.1.1.2.1		руб.	530 мм и выше 2 539,46
7.1.1.2			подземная прокладка, в том числе:
7.1.1.2.1			с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:
7.1.1.2.1.1		руб.	до 100 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.2		руб.	101-158 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.3		руб.	159-218 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.4		руб.	219-272 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.5		руб.	273-324 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.6		руб.	325-425 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.7		руб.	426-529 мм 2 539,46
7.1.1.2.1.8		руб.	530 мм и выше 2 539,46
7.1.1.2.2			с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:
7.1.1.2.2.1		руб.	до 100 мм 2 539,46
7.1.1.2.2.2		руб.	101-158 мм 2 539,46
7.1.1.2.2.3		руб.	159-218 мм 2 539,46
7.1.1.2.2.4		руб.	219-272 мм 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
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.	4 105,99
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
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:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
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.	6 059,20
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
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
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

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Челябинскгоргаз» на 2019 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.	170 248,30
1.1.1.2		101-500м	руб.	170 248,30
1.1.1.3		501-1000м	руб.	170 248,30
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	170 248,30
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	170 248,30
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	170 248,30
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	170 248,30
1.1.1.8		5001 и более	руб.	170 248,30
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	170 248,30
1.1.2.2		101-500м	руб.	170 248,30
1.1.2.3		501-1000м	руб.	170 248,30
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	170 248,30
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	170 248,30
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	170 248,30
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	170 248,30
1.1.2.8		5001 и более	руб.	170 248,30
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	170 248,30
1.2.1.2		101-500м	руб.	170 248,30
1.2.1.3		501-1000м	руб.	170 248,30
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	170 248,30
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	170 248,30
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	170 248,30
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	170 248,30
1.2.1.8		5001 и более	руб.	170 248,30
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	170 248,30
1.2.2.2		101-500м	руб.	170 248,30
1.2.2.3		501-1000м	руб.	170 248,30
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	170 248,30
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	170 248,30
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	170 248,30

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	170 248,30
1.2.2.8		5001 и более	руб.	170 248,30
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	1 278 979,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 286 130,16
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 850 912,60
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	3 131 039,24
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 657 486,94
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	5 270 877,10
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 094 966,02
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 451 043,15
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 639 285,44
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 654 762,84
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 588 141,45
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 046 051,94
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	2 045 034,58
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 039 626,74
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 430 009,20
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 238 592,21
3.5		315-399 мм	руб./км	5 910 608,53
3.6		400 мм и выше	руб./км	8 848 591,19
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	4 936 327,78
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 637 349,06

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
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	4 742 788,82	
4.2.1.2	в грунтах III группы	руб./км	4 742 788,82	
4.2.1.3	в грунтах IV группы	руб./км	4 742 788,82	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 746 894,39	
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	4 746 894,39	
4.2.2.3	в грунтах IV группы	руб./км	4 746 894,39	
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	3 599,97
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 440,00
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	523,40
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	209,32
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	196,90
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	169,14
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	138,21
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	72,92
5.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	36,43
5.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	35,91
5.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	23,88
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	3 133,64
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		
7.1.1		стальные газопроводы		
7.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.2	подземная прокладка, в том числе:		
7.1.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.1.2.1.4		225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.5		315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.6		400 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2.2		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1		109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.2.2		110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.3		160-224 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.4		225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.5		315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.6		400 мм и выше	руб.	2 539,46
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		надземная (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.	4 105,99
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
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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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.	6 059,20
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
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
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

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2019 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.	118 184,56
1.1.1.2		101-500м	руб.	118 184,56
1.1.1.3		501-1000м	руб.	118 184,56
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	118 184,56
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	118 184,56
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	118 184,56
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	118 184,56
1.1.1.8		5001 и более	руб.	118 184,56
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	118 184,56
1.1.2.2		101-500м	руб.	118 184,56
1.1.2.3		501-1000м	руб.	118 184,56
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	118 184,56
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	118 184,56
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	118 184,56
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	118 184,56
1.1.2.8		5001 и более	руб.	118 184,56
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	118 184,56
1.2.1.2		101-500м	руб.	118 184,56
1.2.1.3		501-1000м	руб.	118 184,56
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	118 184,56
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	118 184,56
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	118 184,56
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	118 184,56
1.2.1.8		5001 и более	руб.	118 184,56
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	118 184,56
1.2.2.2		101-500м	руб.	118 184,56
1.2.2.3		501-1000м	руб.	118 184,56
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	118 184,56
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	118 184,56
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	118 184,56

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	118 184,56
1.2.2.8		5001 и более	руб.	118 184,56
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	1 168 979,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	1 258 630,16
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 823 412,60
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	3 103 539,24
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	4 629 986,94
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	5 243 377,10
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 067 466,02
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 423 543,15
2.2.3		101-158 мм	руб./км	2 611 785,44
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	3 627 262,84
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	4 560 641,45
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	7 018 551,94
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	1 633 452,71
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 012 126,74
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 402 509,20
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 211 092,21
3.5		315-399 мм	руб./км	5 883 108,53
3.6		400 мм и выше	руб./км	8 821 091,19
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	4 936 327,78
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	4 936 327,78
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 358 987,87
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	5 637 349,06
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	5 637 349,06

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
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	4 742 788,82	
4.2.1.2	в грунтах III группы	руб./км	4 742 788,82	
4.2.1.3	в грунтах IV группы	руб./км	4 742 788,82	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 746 894,39	
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	4 746 894,39	
4.2.2.3	в грунтах IV группы	руб./км	4 746 894,39	
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	3 427,86
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	521,32
5.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
5.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
5.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
5.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,06
5.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
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	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	2 882,97
7	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, 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	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		
7.1.1		стальные газопроводы		
7.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.2	подземная прокладка, в том числе:		
7.1.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
7.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.1.2.1.4		225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.5		315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.1.6		400 мм и выше	руб.	2 539,46
7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1		109 мм и менее	руб.	2 539,46
7.1.2.2.2		110-159 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.3		160-224 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.4		225-314 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.5		315-399 мм	руб.	2 539,46
7.1.2.2.6		400 мм и выше	руб.	2 539,46
7.2	C7.2	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.	4 105,99
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
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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	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.	6 059,20
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
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
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

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Классик» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
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. 86 549,80
1.1.1.2		101-500м	руб. 86 549,80
1.1.1.3		501-1000м	руб. 86 549,80
1.1.1.4		1001-2000м	руб. 86 549,80
1.1.1.5		2001-3000м	руб. 86 549,80
1.1.1.6		3001-4000м	руб. 86 549,80
1.1.1.7		4001-5000м	руб. 86 549,80
1.1.1.8		5001 и более	руб. 86 549,80
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.1.2.1		до 100 м	руб. 86 549,80
1.1.2.2		101-500м	руб. 86 549,80
1.1.2.3		501-1000м	руб. 86 549,80
1.1.2.4		1001-2000м	руб. 86 549,80
1.1.2.5		2001-3000м	руб. 86 549,80
1.1.2.6		3001-4000м	руб. 86 549,80
1.1.2.7		4001-5000м	руб. 86 549,80
1.1.2.8		5001 и более	руб. 86 549,80
1.2		подземного типа прокладки:	
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:	
1.2.1.1		до 100 м	руб. 86 549,80
1.2.1.2		101-500м	руб. 86 549,80
1.2.1.3		501-1000м	руб. 86 549,80
1.2.1.4		1001-2000м	руб. 86 549,80
1.2.1.5		2001-3000м	руб. 86 549,80
1.2.1.6		3001-4000м	руб. 86 549,80
1.2.1.7		4001-5000м	руб. 86 549,80
1.2.1.8		5001 и более	руб. 86 549,80
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:	
1.2.2.1		до 100 м	руб. 86 549,80
1.2.2.2		101-500м	руб. 86 549,80
1.2.2.3		501-1000м	руб. 86 549,80
1.2.2.4		1001-2000м	руб. 86 549,80
1.2.2.5		2001-3000м	руб. 86 549,80
1.2.2.6		3001-4000м	руб. 86 549,80
1.2.2.7		4001-5000м	руб. 86 549,80

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1.2.2.8		5001 и более	руб.	86 549,80
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	862 678,23
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	2 687 611,24
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	690 193,33
3.2		110 - 159 мм	руб./км	950 658,81
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	665 100,00
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	665 100,00
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	665 100,00
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	3 600,36
5.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 419,23
5.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	923,98
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	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	3 018,47
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		
7.1.1		стальные газопроводы		
7.1.1.1		надземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	910,00
7.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб.	910,00
7.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб.	910,00
7.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
7.1.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	910,00
7.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	910,00
7.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	910,00
7.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	880,00
7.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	880,00
7.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	880,00
7.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	880,00
7.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	880,00
7.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	880,00
7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	880,00
7.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	880,00
7.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	880,00
7.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	880,00
7.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	880,00
7.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	880,00
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	

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
	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.	4 105,99
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
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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
	врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
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
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

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Трансэнерго» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 018,40
6	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:	
6.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.2.2.2.1		109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78

Таблица 6

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Златоустгазстрой» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
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.	96 510,65
1.1.1.2		101-500м	руб.	96 510,65
1.1.1.3		501-1000м	руб.	96 510,65
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	96 510,65
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	96 510,65
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	96 510,65
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	96 510,65
1.1.1.8		5001 и более	руб.	96 510,65
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	96 510,65
1.1.2.2		101-500м	руб.	96 510,65
1.1.2.3		501-1000м	руб.	96 510,65
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	96 510,65
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	96 510,65
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	96 510,65
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	96 510,65
1.1.2.8		5001 и более	руб.	96 510,65
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	96 510,65
1.2.1.2		101-500м	руб.	96 510,65
1.2.1.3		501-1000м	руб.	96 510,65
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	96 510,65
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	96 510,65
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	96 510,65
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	96 510,65
1.2.1.8		5001 и более	руб.	96 510,65
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	96 510,65
1.2.2.2		101-500м	руб.	96 510,65
1.2.2.3		501-1000м	руб.	96 510,65
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	96 510,65
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	96 510,65

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	96 510,65
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	96 510,65
1.2.2.8		5001 и более	руб.	96 510,65
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,01
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 370,83
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,70
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,25
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,51
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,24
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,06
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,72
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,71
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
	электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 017,69
6	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	
6.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.1		до 1 кВт	руб./м3	3 018,40
6	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:		
6.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		
6.1.1		стальные газопроводы		
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:		
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.5		273-324 мм	руб.	2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	C7.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1		109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Стандарт Лимит» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
5	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	
5.1		до 1 кВт	руб./м ³ 3 018,40
6	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:	
6.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1		стальные газопроводы	

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Теплоэнерго» на 2019 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. 47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб. 47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб. 47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб. 47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб. 47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб. 47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб. 47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб. 47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.1.2.1		до 100 м	руб. 47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб. 47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб. 47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб. 47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб. 47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб. 47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб. 47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб. 47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:	
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:	
1.2.1.1		до 100 м	руб. 47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб. 47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб. 47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб. 47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб. 47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб. 47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб. 47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб. 47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:	
1.2.2.1		до 100 м	руб. 47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб. 47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб. 47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб. 47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб. 47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
	связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 018,40
6	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:	
6.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
6.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
	электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 018,40
6	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:	
6.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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 к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.2.2.2.1		109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Озерскгаз» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 018,40
6	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:	
6.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1		стальные газопроводы	
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб. 2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:	
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб. 2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб. 2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (Без учета НДС)
	врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения УКВЗ имени С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГКНПЦ имени М.В. Хруничева» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³		
5.1	до 1 кВт	руб./м ³	3 018,40
6	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:	
6.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	
6.1.1	стальные газопроводы		
6.1.1.1	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.1.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2	подземная прокладка, в том числе:		
6.1.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.3		160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.1.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.2.2.2.1		109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2		110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3		160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4		225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5		315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6		400 мм и выше	руб.	14 705,78

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Маг-Энерго» на 2019 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.	47 825,66
1.1.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.1.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.1.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.1.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.1.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.1.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	47 825,66
1.2.1.8		5001 и более	руб.	47 825,66
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	47 825,66
1.2.2.2		101-500м	руб.	47 825,66
1.2.2.3		501-1000м	руб.	47 825,66
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	47 825,66
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	47 825,66
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	47 825,66
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	47 825,66

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.2.8		5001 и более	руб.	47 825,66
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	881 754,21
2.1.2		51-100 мм	руб./км	949 377,39
2.1.3		101-158 мм	руб./км	1 375 389,49
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	2 340 981,56
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	3 492 372,16
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	3 955 048,78
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		51-100 мм	руб./км	1 352 621,94
2.2.3		101-158 мм	руб./км	1 491 824,24
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 253 681,09
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	2 957 716,17
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	4 824 032,30
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	759 557,76
3.2		110 - 159 мм	руб./км	1 046 200,02
3.3		160 - 224 мм	руб./км	2 085 186,27
3.4		225 - 314 мм	руб./км	2 957 418,31
3.5		315-399 мм	руб./км	3 982 619,31
3.6		400 мм и выше	руб./км	6 212 471,72
4	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:		
4.1		до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 427,86
4.2		40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 371,16
4.3		100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	495,83
4.4		400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	198,32
4.5		1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	185,57
4.6		2000 - 2999 м ³ / час	руб./м ³	159,30
4.7		3000 - 3999 м ³ / час	руб./м ³	130,12
4.8		4000 - 4999 м ³ / час	руб./м ³	68,78
4.9		5000 - 9999 м ³ / час	руб./м ³	34,36
4.10		10000 - 19999 м ³ / час	руб./м ³	33,78
4.11		20000 - 29999 м ³ / час	руб./м ³	22,45
5	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		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.1		до 1 кВт	руб./м3	3 018,40
6	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
6.1	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		
6.1.1		стальные газопроводы		
6.1.1.1		наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.1.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.1.2.1		530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2		подземная прокладка, в том числе:		
6.1.1.2.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.1.1		до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.2		101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.3		159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.4		219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.5		273-324 мм	руб.	2 539,46

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.1.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	2 539,46
6.1.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2	полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.1.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб.	2 539,46
6.1.2.2.2	110-159 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.3	160-224 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.4	225-314 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.5	315-399 мм	руб.	2 539,46
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб.	2 539,46
6.2	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)	
6.2.1	стальные газопроводы		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.1.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.1.2.1	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.1.2.1	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.1.2.1	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.1.2.1	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.1.2.1	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.1.2.1	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	4 105,99
6.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	6 777,75
6.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	12 873,85
6.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	15 274,79
6.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	19 033,57
6.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	25 227,98
6.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	31 538,76
6.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	33 457,23
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	13 195,32

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78
6.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 059,20
6.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	7 406,68
6.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	9 407,10
6.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	13 195,32
6.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	13 984,50
6.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	14 705,78

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

Приложение № 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 декабря 2018 г. № 88/3
(в редакции постановления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 24 января 2019 г. № 7/___)

Таблица 1

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Газпром газораспределение Челябинск» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	11 805,47
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	1 077 795,79
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 077 795,79
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 077 795,79
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 077 795,79
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 325 219,00
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 325 219,00
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 325 219,00
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 325 219,00
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 411 174,35
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 411 174,35
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 411 174,35
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	33 406,80
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	61 245,80
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	116 923,80
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	178 169,60
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	1 077 795,79
5.1.2		11-15 мм	руб./км	1 077 795,79
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 077 795,79
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 077 795,79

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.1.5		26-32 мм	руб.	1 077,80
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Челябинскгоргаз» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	11 805,47
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	1 278 979,21
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 278 979,21
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 278 979,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 278 979,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 094 966,02
2.2.2		26-38 мм	руб./км	2 094 966,02
2.2.3		39-45 мм	руб./км	2 094 966,02
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 094 966,02
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	2 045 034,58
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 045 034,58
2.3.3		64-90 мм	руб./км	2 045 034,58
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	21 599,82
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	39 599,67
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	75 599,37
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	115 199,04
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 265,26
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	1 278 979,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	1 059 510,00
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 278 979,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 008 320,00
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 051 560,00
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Магнитогорскгазстрой» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 543,00
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	1 168 979,21
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 168 979,21
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 168 979,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 168 979,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	2 067 466,02
2.2.2		26-38 мм	руб./км	2 067 466,02
2.2.3		39-45 мм	руб./км	2 067 466,02
2.2.4		46-57 мм	руб./км	2 067 466,02
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	1 633 452,71
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 633 452,71
2.3.3		64-90 мм	руб./км	1 633 452,71
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,13
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,41
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 984,97
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,38
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 115,49
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	1 168 979,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	772 300,00
5.1.3		16-20 мм	руб./км	1 168 979,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	1 168 979,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	1 168 979,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36

Таблица 4

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Классик» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	29 940,00
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	989 980,25
2.3.2		33-63 мм	руб./км	989 980,25
2.3.3		64-90 мм	руб./км	989 980,25
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	21 602,15
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.	1 111,86
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	801 230,54
5.1.2		11-15 мм	руб./км	801 230,54
5.1.3		16-20 мм	руб./км	801 230,54
5.1.4		21-25 мм	руб./км	801 230,54
5.1.5		26-32 мм	руб./км	801 230,54
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для АО «Трансэнерго» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Златоустгазстрой» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (НДС не предусмотрен)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО Индустриальный парк «Станкомаш» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Стандарт Лимит» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для МУП «Теплоэнерго» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»
г. Трехгорного на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Озерскгаз» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для УКВЗ имени С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГКНПЦ
имени М.В. Хруничева» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО «Маг-Энерго» на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	9 876,00
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	653 461,88
2.1.2		26-38 мм	руб./км	699 267,50
2.1.3		39-45 мм	руб./км	881 754,21
2.1.4		46-57 мм	руб./км	881 754,21
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 089 473,27
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 089 473,27
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 089 473,27
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	477 822,50
2.3.2		33-63 мм	руб./км	585 710,00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	759 557,76
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 567,16
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,46
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,06
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,52
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 111,86
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	881 754,21
5.1.2		11-15 мм	руб./км	881 754,21
5.1.3		16-20 мм	руб./км	881 754,21
5.1.4		21-25 мм	руб./км	881 754,21
5.1.5		26-32 мм	руб./км	881 754,21
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (с учетом стоимости оборудования)	руб.	6 620,00

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга