



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 28 декабря 2020 г. № 68

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России
(по видеосвязи)

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - консультант отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Вопрос 17. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО «Классик» на 2021 год.

Консультант отдела МТРИЭ Федотова И.Ю. доложила,
что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации
от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ,
тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным
сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения)

плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных тарифных ставок устанавливается для газораспределительных организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, на период регулирования.

Расчет платы выполняется в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2019 № 1151/18 (далее – Методические указания) на основе сведений, представленных газораспределительными организациями (далее – ГРО). Срок предоставления ГРО прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, ООО «Классик», о предоставлении в срок, установленный Основными положениями, предложений по плате за подключение на 2021 год с направлением перечня материалов и документов, предусмотренных пунктом 21 Методических указаний, а также иных документов, в том числе, подтверждающих фактические затраты по подключению за 2017-2019гг. на основании бухгалтерской отчетности с обязательным приложением копий заявок, договоров о подключении, технических условий, актов о подключении, актов выполненных работ (КС-2, КС-3, КС-14) и т.д.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) на 2021 год, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году, т.е. 2017- 2019.

Фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства (НЦС), а для объектов, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено ООО «Классик» заявлением от 25.09.2020 №9949/02.

Расчет СТС на проектирование (С_{1link}) и строительство газопроводов (С_{2ik}, С_{3j}) выполнен организацией на основании фактических параметров за три предыдущих года. Фактические расходы за 2019г. определены с применением укрупненных нормативов цены с учетом дополнительных коэффициентов, предусмотренных НЦС. Дополнительные затраты, не учтенные НЦС (благоустройство, подготовка территории строительства и т.д.), организацией не заявлены.

Расчет ставок C_{1ink} , C_{2ik} , C_{3j} выполнен экспертами МТРИЭ по формулам 4-6 Методических указаний на основании фактических данных за 2017-2019гг. исходя из технических параметров подключения (диаметр, тип прокладки, материал и т.д.) с приведением к ценам 2021 года с применением ИЦП: на 2018г.-1,051 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,073, на 2020г.-1,037 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020). Фактические расходы за 2017, 2018гг. приняты на уровне утвержденных при тарифном регулировании на 2020 год.

Организация также направила предложение по ставке $C_{4i(j)n}$ на строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом (109 мм и менее) в грунтах I и II группы. Экспертами приняты к учету 1 договор ТП, фактически исполненный в 2017 году.

Также организация направила расчет ставки C_{5m} на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа по 3-м диапазонам расхода газа (до 40 куб. м в час, 40-99 куб. м в час, 100-399 куб. м в час). Расчет ставок выполнен экспертами на основании договоров ТП, исполненных в 2017-2018гг. (факт за 2019г. отсутствует).

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере от 0,98 тыс. руб. до 1,02 тыс. руб. в расчете на одно подключение в зависимости от технических параметров подключения, что Методическими указаниями не предусмотрено.

Учитывая, что предлагаемый организацией размер ставки $C_{7.1}$ не превышает размер ставки, определенный в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) (ред. от 03.08.2018), эксперты МТРИЭ предлагают установить ставку в размере 0,98 тыс. руб.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ на фактическое присоединение и пуск газа. Заявленные организацией расходы на выполнение фактического присоединения бухгалтерской отчетностью не подтверждены.

Расчет ставок $C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ выполнен экспертами по формулам 10, 11 Методических указаний с учетом индекса потребительских цен (И) на 2018г.-1,029 (Прогноз МЭР, октябрь 2019), на 2019г. -1,045, на 2020г.-1,032 (Прогноз МЭР, сентябрь 2020). Фактические расходы приняты в размере, не превышающем расчетное значение с применением сметных нормативов ($СТС \times N$)³.

Организация предлагает ставки, по которым отсутствуют фактические данные за 3 предыдущих года установить с ростом на 4% к ставкам 2020 года. Экспертами приняты ставки ($C_{1ink} - C_{6w}$), по которым отсутствуют фактические данные с ростом на 3,9%, ставки $C_{7.2}$ с ростом на 3,6%.

Организацией также направлены расчеты стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя. Фактические данные отсутствуют, в связи с чем расчет ставок выполнен на основании плановых расходов на подключение.

Организацией расчет ставок выполнен по аналогии со стандартизированными тарифными ставками (наружные сети), но не по всей номенклатуре ставок, предусмотренных Методическими указаниями (отсутствует предложение по ставке Соу). Кроме того, ГРО предлагает установить единую ставку Сокс+Спу в размере 13,52 тыс. руб. на основании представленной сметы на устройство внутреннего газопровода, при этом единицы измерения данных ставок не сопоставимы: Сокс-руб./км, Спу-руб.

Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС в соответствии с перечнем, заявленным ГРО, и установить дополнительно ставки Соу и Сокс, не заявленные ГРО.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг) и на устройство внутреннего газопровода (Сокс) не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

17.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Классик» на 2021 год согласно приложению 1.

17.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка Заявителя для ООО «Классик» на 2021 год согласно приложению 2.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Ковалева Р.Р.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Расчет стандартизированных тарифных ставок ООО "Классик" на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.		отклонения			
				ГРО	МТРиЭ	руб.	%	8=6/5	9=6/4
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4	
1	Clink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации							
	при строительстве <u>наземным (надземным)</u> способом газопровода диаметром менее 100 мм								
	до 100 м	руб.	33 240,00	39 176,00	39 176,00	0,00	1,00	1,18	
	101-500м	руб.	127 530,00	149 637,00	85 067,98	-64 569,02	0,57	0,67	
	501-1000м	руб.	218 592,77	227 336,48	227 117,89	-218,59	1,00	1,04	
	1001-2000м	руб.	331 841,63	345 115,30	344 783,45	-331,84	1,00	1,04	
	2001-3000м	руб.	468 709,82	487 458,21	486 989,50	-468,71	1,00	1,04	
	3001-4000м	руб.	553 311,36	575 443,81	574 890,50	-553,31	1,00	1,04	
	4001-5000м	руб.	637 903,50	663 419,64	662 781,74	-637,90	1,00	1,04	
	5001 и более	руб.	713 109,45	741 633,83	740 920,72	-713,11	1,00	1,04	
	при строительстве <u>наземным (надземным)</u> способом газопровода диаметром 101 мм и более								
	до 100 м	руб.	62 220,80	64 709,63	64 647,41	-62,22	1,00	1,04	
	101-500м	руб.	62 672,16	177 073,00	65 116,37	-111 956,63	0,37	1,04	
	501-1000м	руб.	242 880,85	252 596,08	252 353,20	-242,88	1,00	1,04	
	1001-2000м	руб.	368 712,92	383 461,44	383 092,72	-368,71	1,00	1,04	
	2001-3000м	руб.	520 788,69	541 620,24	541 099,45	-520,79	1,00	1,04	
	3001-4000м	руб.	614 790,40	639 382,02	638 767,23	-614,79	1,00	1,04	
	4001-5000м	руб.	708 781,66	737 132,93	736 424,14	-708,78	1,00	1,04	
	5001 и более	руб.	792 343,84	824 037,59	823 245,25	-792,34	1,00	1,04	
	при строительстве <u>подземным</u> способом газопровода диаметром менее 100 мм								
	до 100 м	руб.	33 240,00	64 960,00	24 466,37	-40 493,63	0,38	0,74	
	101-500м	руб.	94 008,23	160 182,00	100 754,06	-59 427,94	0,63	1,07	
	501-1000м	руб.	364 321,28	378 894,13	378 529,81	-364,32	1,00	1,04	
	1001-2000м	руб.	553 069,38	575 192,16	574 639,09	-553,07	1,00	1,04	
	2001-3000м	руб.	781 183,04	812 430,36	811 649,18	-781,18	1,00	1,04	
	3001-4000м	руб.	922 185,60	959 073,02	958 150,84	-922,19	1,00	1,04	
	4001-5000м	руб.	1 063 172,50	1 105 699,40	1 104 636,23	-1 063,17	1,00	1,04	
	5001 и более	руб.	1 188 515,75	1 236 056,38	1 234 867,86	-1 188,52	1,00	1,04	
	при строительстве <u>подземным</u> способом газопровода диаметром 101 мм и более								
	до 100 м	руб.	26 074,30	27 117,27	21 692,38	-5 424,89	0,80	0,83	
	101-500м	руб.	127 530,00	132 289,00	132 289,00	0,00	1,00	1,04	
	501-1000м	руб.	285 921,54	333 088,00	333 088,00	0,00	1,00	1,16	
	1001-2000м	руб.	513 925,37	544 271,00	544 271,00	0,00	1,00	1,06	
	2001-3000м	руб.	867 981,15	902 700,40	901 832,41	-867,98	1,00	1,04	
	3001-4000м	руб.	1 024 650,66	1 065 636,69	1 064 612,04	-1 024,65	1,00	1,04	
	4001-5000м	руб.	1 181 302,77	1 228 554,88	1 227 373,58	-1 181,30	1,00	1,04	
	5001 и более	руб.	1 320 573,06	1 373 395,98	1 372 075,41	-1 320,57	1,00	1,04	
2	C2ik	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода							
	<i>Стальные газопроводы , наземная (надземная) прокладка</i>								
	50 мм и менее	руб./км	801 230,54	833 279,76	832 478,53	-801,23	1,00	1,04	
	51-100 мм	руб./км	905 849,80	2 747 473,00	994 434,59	-1 753 038,41	0,36	1,10	
	101-158 мм	руб./км	1 249 786,00	1 093 810,00	1 298 527,65	204 717,65	1,19	1,04	
	159 - 218 мм	руб./км	2 127 198,14	2 212 286,07	2 210 158,87	-2 127,20	1,00	1,04	
	219 - 272 мм	руб./км	3 173 441,31	3 300 378,96	3 297 205,52	-3 173,44	1,00	1,04	
	273 - 324 мм	руб./км	3 593 865,32	3 737 619,93	3 734 026,07	-3 593,87	1,00	1,04	
	<i>Стальные газопроводы , подземная прокладка</i>								
	50 мм и менее	руб./км	989 980,25	1 029 579,46	1 028 589,48	-989,98	1,00	1,04	
	51-100 мм	руб./км	1 229 097,62	1 278 261,52	1 277 032,43	-1 229,10	1,00	1,04	
	101-158 мм	руб./км	1 355 587,68	1 409 811,19	1 408 455,60	-1 355,59	1,00	1,04	
	159 - 218 мм	руб./км	2 047 870,15	2 129 784,96	2 127 737,09	-2 047,87	1,00	1,04	
	219 - 272 мм	руб./км	687 611,24	715 115,69	714 428,08	-687,61	1,00	1,04	
	273 - 324 мм	руб./км	4 383 491,42	4 558 831,08	4 554 447,59	-4 383,49	1,00	1,04	
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода							
	109 мм и менее	руб./км	746 053,06	3 931 419,00	970 075,83	-2 961 343,17	0,25	1,30	
	110 - 159 мм	руб./км	1 027 564,08	2 056 023,00	1 220 568,18	-835 454,82	0,59	1,19	
	160 - 224 мм	руб./км	1 894 762,63	1 970 553,14	1 968 658,37	-1 894,76	1,00	1,04	
	225 - 314 мм	руб./км	2 687 340,58	2 794 834,20	2 792 146,86	-2 687,34	1,00	1,04	
	315-399 мм	руб./км	3 618 918,04	3 763 674,76	3 760 055,84	-3 618,92	1,00	1,04	
	400 мм и выше	руб./км	5 645 135,59	5 870 941,01	5 865 295,88	-5 645,14	1,00	1,04	
4	C4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом							
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>								
	110 - 158 мм								
	в грунтах I и II группы	руб./км	683 204,87	750 810,00	710 469,85	-40 340,15	0,95	1,04	
	в грунтах III группы	руб./км	683 204,87	710 533,06	709 849,86	-683,20	1,00	1,04	
	в грунтах IV группы	руб./км	683 204,87	710 533,06	709 849,86	-683,20	1,00	1,04	
5	C5m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа							
	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	4 013,40	51 236,00	4 173,57	-47 062,43	0,08	1,04	
	40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	1 555,22	4 867,00	1 617,29	-3 249,71	0,33	1,04	
	100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	939,65	2 694,00	978,06	-1 715,94	0,36	1,04	
	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	198,25	206,18	205,98	-0,20	1,00	1,04	
	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	185,51	192,93	192,74	-0,19	1,00	1,04	
	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	159,17	165,54	165,38	-0,16	1,00	1,04	
	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	130,06	135,26	135,13	-0,13	1,00	1,04	
	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	68,72	71,47	71,40	-0,07	1,00	1,04	
	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	34,36	35,73	35,70	-0,03	1,00	1,04	
	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	33,71	35,06	35,02	-0,03	1,00	1,04	
	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,45	23,35	23,33	-0,02	1,00	1,04	
	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии							

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	План 2021г.		отклонения		
				ГРО	МТРиЭ	руб.	%	
	до 1 кВт	руб./м3 в час	3 018,47	3 139,21	3 136,19	-3,02	1,00	1,04
6	С7.1 Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	981,00	1 020,24	979,25	-40,99	0,96	1,00
	Стальные газопроводы							
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	до 100 мм	руб.		1 024,00				
	Полиэтиленовые газопроводы							
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	109 мм и менее	руб.		920,00				
	110-159 мм	руб.		992,00				
7	С7.2 Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения							
	Стальные газопроводы							
	Расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий (С7.1) определены в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением							
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	до 100 мм	руб.	4 311,29	9 690,00	5 320,56	-4 369,44	0,55	1,23
	108-158 мм	руб.	6 777,75	7 048,86	7 021,75	-27,11	1,00	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85	13 388,80	13 337,31	-51,50	1,00	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79	15 885,78	15 824,68	-61,10	1,00	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57	19 794,91	19 718,78	-76,13	1,00	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98	26 237,10	26 136,19	-100,91	1,00	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76	32 800,31	32 674,16	-126,16	1,00	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23	34 795,52	34 661,69	-133,83	1,00	1,04
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	до 100 мм	руб.	4 105,99	4 270,23	4 253,81	-16,42	1,00	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75	7 048,86	7 021,75	-27,11	1,00	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85	13 388,80	13 337,31	-51,50	1,00	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79	15 885,78	15 824,68	-61,10	1,00	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57	19 794,91	19 718,78	-76,13	1,00	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98	26 237,10	26 136,19	-100,91	1,00	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76	32 800,31	32 674,16	-126,16	1,00	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23	34 795,52	34 661,69	-133,83	1,00	1,04
	Подземная прокладка, в том числе:							
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	до 100 мм	руб.	4 105,99	4 270,23	4 253,81	-16,42	1,00	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75	7 048,86	7 021,75	-27,11	1,00	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85	13 388,80	13 337,31	-51,50	1,00	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79	15 885,78	15 824,68	-61,10	1,00	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57	19 794,91	19 718,78	-76,13	1,00	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98	26 237,10	26 136,19	-100,91	1,00	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76	32 800,31	32 674,16	-126,16	1,00	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23	34 795,52	34 661,69	-133,83	1,00	1,04
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	до 100 мм	руб.	4 105,99	4 270,23	4 253,81	-16,42	1,00	1,04
	108-158 мм	руб.	6 777,75	7 048,86	7 021,75	-27,11	1,00	1,04
	159-218 мм	руб.	12 873,85	13 388,80	13 337,31	-51,50	1,00	1,04
	219-272 мм	руб.	15 274,79	15 885,78	15 824,68	-61,10	1,00	1,04
	273-324 мм	руб.	19 033,57	19 794,91	19 718,78	-76,13	1,00	1,04
	325-425 мм	руб.	25 227,98	26 237,10	26 136,19	-100,91	1,00	1,04
	426-529 мм	руб.	31 538,76	32 800,31	32 674,16	-126,16	1,00	1,04
	530 мм и выше	руб.	33 457,23	34 795,52	34 661,69	-133,83	1,00	1,04
	Полиэтиленовые газопроводы							
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	109 мм и менее	руб.	6 362,16	8 610,00	5 351,17	-3 258,83	0,62	0,84
	110-159 мм	руб.	7 777,01	9 929,00	7 046,59	-2 882,41	0,71	0,91
	160-224 мм	руб.	9 407,10	9 783,38	9 745,76	-37,63	1,00	1,04
	225-314 мм	руб.	13 195,32	13 723,13	13 670,35	-52,78	1,00	1,04
	315-399 мм	руб.	13 984,50	14 543,88	14 487,94	-55,94	1,00	1,04
	400 мм и выше	руб.	14 705,78	15 294,01	15 235,19	-58,82	1,00	1,04
	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
	109 мм и менее	руб.	6 059,20	6 301,57	6 277,33	-24,24	1,00	1,04
	110-159 мм	руб.	7 406,68	7 702,95	7 673,32	-29,63	1,00	1,04
	160-224 мм	руб.	9 407,10	9 783,38	9 745,76	-37,63	1,00	1,04
	225-314 мм	руб.	13 195,32	13 723,13	13 670,35	-52,78	1,00	1,04
	315-399 мм	руб.	13 984,50	14 543,88	14 487,94	-55,94	1,00	1,04
	400 мм и выше	руб.	14 705,78	15 294,01	15 235,19	-58,82	1,00	1,04

**Расчет стандартизированных тарифных ставок ООО "Классик"
внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	ГРО	МТРИЭ	отклонения		
						руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4
1	Спр Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7 702,26	39 170,00	7 702,26	-31 467,74		1,00
2	Сг Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии							
	<i>Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка</i>							
	46-57 мм	руб./км	801 230,54	2 747 470,00	801 230,54	-1 946 239	0,3	1,00
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>							
	64-90 мм	руб./км	746 053,06	3 931 420,00	746 053,06	-3 185 367	0,2	1,00
3	Спрг Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа * (* с учетом стоимости оборудования)							
	до 10 куб. метров в час	руб.	22 151,59	56 880,00	22 151,59	-34 728,41	0,39	1,00
4	Соу Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	533,00		533,00	533,00		1,00
5	Сокс Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя							
	<i>Стальные газопроводы</i>							
	до 10 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	11-15 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	16-20 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	21-25 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	26-32 мм	руб./км	682 800,00		682 800,00	682 800,00		1,00
	Спу Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (* с учетом стоимости оборудования)	руб.	5 549,36	13 521,00	5 549,36	-7 971,64		1,00