



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 27. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО «Тополь М» 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 регулирующую 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 на 2021 год определен пунктом 26(21) - не позднее 1 октября 2020г.

Министерство письмом от 31.08.2020 № 02/4987 дополнительно уведомило газораспределительные организации Челябинской области, в том числе, ООО «Тополь М», 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.

Предложение по плате за подключение на 2021 год направлено ООО «Тополь М» заявлениями от 16.10.2020 №№ 120, 121. Организация предоставила информацию о том, что в предыдущие периоды регулирования не осуществляла технологическое присоединение, в связи с чем фактические данные у организации за предыдущие периоды регулирования отсутствуют.

Расчет ставок на строительство сетей выполнен организацией с применением укрупненных нормативов цены строительства (НЦС). МТРИЭ письмом от 16.10.2020 № 02/5836 уведомило организацию о том, что в соответствии с разъяснениями ФАС России от 03.02.2020 № АЦ/7104/20 расчет расходов, подготовленный на основании НЦС, не является достаточным обоснованием для признания их органом регулирования экономически обоснованными, так как расценки, указанные в НЦС, являются обобщенными и предельными.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров СТС производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим

аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

С учетом положений пунктов 32 Методических указаний МТРИЭ письмом от 16.10.2020 № 02/5836 уведомило организацию о том, что определить аналогичную ГРО не представляется возможным, т.к. отсутствует сопоставимость структуры и характеристик газового хозяйства газораспределительных организаций, осуществляющих деятельность на территории Челябинской области по протяженности сетей, среднему диаметру, типу прокладки, количеству ГРП, объему транспортировки газа и т.д., а также о необходимости предоставления расчета СТС на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

ООО «Тополь М» письмом от 26.10.2020 № 129 направило дополнительные материалы, в том числе, мониторинг цен материалов (работ, услуг), коммерческие предложения поставщиков в разрезе мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями. Эксперты МТРИЭ предлагают установить СТС на проектирование и строительство (Сlink -С6w) на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Организация предлагает учесть размер стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, в размере от 2,65 тыс. руб. в расчете на одно подключение.

Учитывая, что предлагаемый организацией размер ставки С7.1 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 2,65 тыс. руб. по предложению организации.

Организация также направила предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок С7.2 на фактическое присоединение и пуск газа.

Учитывая, что при расчете ставок С7.2 организация предоставила в качестве обоснования заявленных затрат сметные расчеты на выполнение фактического присоединения, эксперты МТРИЭ предлагают принять расходы по данным ставкам исходя из представленных ГРО сметных расчетов, скорректированных по замечаниям экспертов МТРИЭ.

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок в границах земельного участка заявителя 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:

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

27.2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины за подключение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Тополь М» 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

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год					
				ГРО	МТРЕ	отклонения			
						руб.	%		
1	2	3	4	5	6	7=6-5	8=6/5	9=6/4	
1	Clink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженно подключение (технологическое присоединение)							
		наземного (надземного) типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:							
		до 100 м	руб.	37 601,37	50 973,59	49 872,00	-1 102	0,98	1,33
		101-500м	руб.	57 360,96	57 838,97	57 838,97	0	1	1,01
		501-1000м	руб.	222 297,73	224 150,20	224 150,20	0	1	1,01
		1001-2000м	руб.	337 466,06	340 279,28	340 279,28	0	1	1,01
		2001-3000м	руб.	476 654,06	480 626,17	480 626,17	0	1	1,01
		3001-4000м	руб.	562 689,52	500 711,93	500 711,93	0	1	0,89
		4001-5000м	руб.	648 715,42	654 121,38	654 121,38	0	1	1,01
		5001 и более	руб.	725 196,05	731 239,35	731 239,35	0	1	1,01
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:							
		до 100 м	руб.	44 658,86	57 597,18	55 607,28	-1 990	0,97	1,25
		101-500м	руб.	63 734,40	64 265,52	64 265,52	0	1	1,01
		501-1000м	руб.	246 997,48	249 055,79	30 795,96	-218 260	0,12	0,12
		1001-2000м	руб.	374 962,29	378 086,98	378 086,98	0	1	1,01
		2001-3000м	руб.	529 615,62	534 029,08	534 029,08	0	1	1,01
		3001-4000м	руб.	639 104,14	635 051,85	635 051,85	0	1	0,99
		4001-5000м	руб.	720 794,91	726 801,53	726 801,53	0	1	1,01
		5001 и более	руб.	805 773,39	812 488,17	812 488,17	0	1	1,01
		подземного типа прокладки:							
		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:							
		до 100 м	руб.	72 944,53	88 381,18	88 381,18	0	1,00	1,21
		101-500м	руб.	95 601,59	96 398,27	96 398,27	0	1,00	1,01
		501-1000м	руб.	370 496,22	373 583,69	373 583,69	0	1,00	1,01
		1001-2000м	руб.	562 443,43	567 127,13	567 127,13	0	1,00	1,01
		2001-3000м	руб.	794 423,43	801 043,93	801 043,93	0	1,00	1,01
		3001-4000м	руб.	937 815,86	945 630,79	945 630,79	0	1,00	1,01
		4001-5000м	руб.	1 081 192,37	1 090 202,31	1 090 202,31	0	1,00	1,01
		5001 и более	руб.	1 208 660,09	1 218 731,58	1 218 731,58	0	1,00	1,01
		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:							
		до 100 м	руб.	84 813,09	99 455,84	99 455,84	0	1,00	1,17
		101-500м	руб.	106 223,99	107 109,19	107 109,19	0	1,00	1,01
		501-1000м	руб.	401 718,96	411 778,48	411 778,48	0	1,00	1,03
		1001-2000м	руб.	638 824,64	634 774,12	634 774,12	0	1,00	0,99
		2001-3000м	руб.	882 692,70	890 048,47	890 048,47	0	1,00	1,01
		3001-4000м	руб.	1 042 017,62	1 050 694,43	1 050 694,43	0	1,00	1,01
		4001-5000м	руб.	1 201 324,85	1 211 335,89	1 211 335,89	0	1,00	1,01
		5001 и более	руб.	1 342 955,65	1 354 146,95	1 354 146,95	0	1,00	1,01
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							
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:							
		50 мм и менее	руб./км	1 008 082,80	952 079,00	952 079,00	0	1,00	0,94
		51-100 мм	руб./км	1 171 518,39	1 141 916,00	1 141 916,00	0	1,00	0,97
		101-158 мм	руб./км	1 686 764,64	1 661 920,00	1 307 893,20	-354 027	0,79	0,78
		159 - 218 мм	руб./км	2 834 956,80	2 677 459,00	2 677 459,00	0	1,00	0,94
		219 - 272 мм	руб./км	3 842 663,40	3 629 182,00	3 629 182,00	0	1,00	0,94
		273 - 324 мм	руб./км	4 626 465,30	4 369 439,00	4 369 439,00	0	1,00	0,94
		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром							
		50 мм и менее	руб./км	1 351 598,16	1 152 589,00	1 152 589,00	0	1,00	0,85
		51-100 мм	руб./км	1 646 555,33	1 801 800,00	1 801 800,00	0	1,00	1,09
		101-158 мм	руб./км	1 910 102,30	2 447 611,00	1 994 880,00	-452 731	0,82	1,04
		159 - 218 мм	руб./км	2 719 568,02	3 261 562,00	3 005 411,40	-256 151	0,92	1,11
		219 - 272 мм	руб./км	3 623 957,57	5 025 553,00	3 940 511,40	-1 085 042	0,78	1,09
		273 - 324 мм	руб./км	5 787 865,60	5 865 445,00	5 865 445,00	0	1,00	1,01
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:							
		109 мм и менее	руб./км	915 490,66	975 218,00	975 218,00	0	1,00	1,07
		110 - 159 мм	руб./км	1 138 010,63	1 289 438,00	1 289 438,00	0	1,00	1,13
		160 - 224 мм	руб./км	2 191 301,00	1 862 606,00	1 862 606,00	0	1,00	0,85
		225 - 314 мм	руб./км	2 977 320,02	2 799 884,00	2 742 960,00	-56 924	0,98	0,92
		315-399 мм	руб./км	4 547 802,95	4 445 462,00	3 927 420,00	-518 042	0,88	0,86
		400 мм и выше	руб./км	6 647 344,74	6 143 306,00	6 143 306,00	0	1,00	0,92
4	C4i(j)n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных(полиэтиленовых) газопроводов бестраншейным способом							
		Стальные газопроводы							
		50 мм и менее							
		в грунтах I и II группы	руб./км	5 804 006,00	5 804 006,00	5 804 006,00	0	1,00	1,00
		в грунтах III группы	руб./км	5 804 006,00	5 804 006,00	5 804 006,00	0	1,00	1,00
		в грунтах IV группы	руб./км	5 804 006,00	5 804 006,00	5 804 006,00	0	1,00	1,00
		51 - 100 мм							
		в грунтах I и II группы	руб./км	6 081 182,00	6 081 182,00	5 798 417,95	-282 764	0,95	0,95

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год				
				ГРО	МГРиЭ	отклонения		
						руб.	%	
	в грунтах III группы	руб./км	6 081 182,00	6 081 182,00	5 798 417,95	-282 764	0,95	0,95
	в грунтах IV группы	руб./км	6 081 182,00	6 081 182,00	5 798 417,95	-282 764	0,95	0,95
	101 – 158 мм							
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 388 362,00	6 388 362,00	6 388 362,00	0	1,00	1,00
	в грунтах III группы	руб./км	6 388 362,00	6 388 362,00	6 388 362,00	0	1,00	1,00
	в грунтах IV группы	руб./км	6 388 362,00	6 388 362,00	6 388 362,00	0	1,00	1,00
	Полиэтиленовые газопроводы							
	109 мм и менее							
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 886 893,00	5 886 893,00	5 886 893,00	0	1,00	1,00
	в грунтах III группы	руб./км	5 886 893,00	5 886 893,00	5 886 893,00	0	1,00	1,00
	в грунтах IV группы	руб./км	5 886 893,00	5 886 893,00	5 886 893,00	0	1,00	1,00
	110 - 158 мм							
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 896 410,00	6 896 410,00	6 896 410,00	0	1,00	1,00
	в грунтах III группы	руб./км	6 896 410,00	6 896 410,00	6 896 410,00	0	1,00	1,00
	в грунтах IV группы	руб./км	6 896 410,00	6 896 410,00	6 896 410,00	0	1,00	1,00
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:						
	до 40 м ³ / час	руб./м ³	3 477,49	3 874,00	3 874,00	0	1,00	1,11
	40 - 99 м ³ / час	руб./м ³	1 394,64	1 394,64	1 394,64	0	1,00	1,00
	100 - 399 м ³ / час	руб./м ³	619,60	619,84	619,84	0	1,00	1,00
	400 - 999 м ³ / час	руб./м ³	199,80	227,76	227,76	0	1,00	1,14
	1000 - 1999 м ³ / час	руб./м ³	155,90	192,22	192,22	0	1,00	1,23
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						
	до 1 кВт	руб./м3	2 973,02	3 094,74	3 094,74	0	1,00	1,04
6	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий						
		руб.	2 643,67	2 653,60	2 653,60	0	1,000	1,00
7	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)						
		стальные газопроводы						
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:						
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		руб.	3 586,83	4 061,59	3 691,85	-370	0,91	1,03
		руб.	6 815,86	7 002,82	5 316,80	-1 686	0,76	0,78
		руб.	8 634,41	11 864,08	8 564,63	-3 299	0,72	0,99
		руб.	15 274,79	15 753,41	14 063,58	-1689,83	0,89	0,92
		руб.	19 033,57	19 629,96	16 003,17	-3 627	0,82	0,84
		руб.	25 227,99	26 018,46	21 883,01	-4 135	0,84	0,87
		руб.	31 538,74	32 526,97	29 285,33	-3 242	0,90	0,93
		руб.	33 457,23	34 505,56	36 002,48	1 497	1,04	1,08
		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		руб.	4 127,43	4 241,79	4 241,79	0	1,00	1,03
		руб.	6 777,75	6 990,12	6 390,09	-600	0,91	0,94
		руб.	12 873,85	13 277,23	11 525,76	-1 751	0,87	0,90
		руб.	15 274,79	15 779,99	14 947,47	-833	0,95	0,98
		руб.	19 033,57	19 629,96	19 362,78	-267	0,99	1,02
		руб.	25 227,99	26 018,46	24 883,47	-1 135	0,96	0,99
		руб.	31 538,77	32 526,98	31 658,58	-868	0,97	1,00
		руб.	33 457,23	34 505,56	33 515,37	-990	0,97	1,00
		Полиэтиленовые газопроводы						
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		руб.	5 999,63	6 229,20	6 201,72	-27	0,995588519	1,03
		руб.	7 445,36	7 651,65	7 029,72	-622	0,918719492	0,94
		руб.	9 407,10	9 701,85	9 468,18	-234	0,975914903	1,01
		руб.	13 195,32	13 608,77	12 454,16	-1 155	0,91515655	0,94
		руб.	14 057,53	14 447,02	14 140,17	-307	0,978760326	1,01
		руб.	14 705,78	15 166,56		-15 167	0	0,00
		с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		руб.	6 059,20	6 249,05		-6 249	0	0,00
		руб.	7 406,68	7 638,75		-7 639	0	0,00
		руб.	9 407,10	9 701,85		-9 702	0	0,00
		руб.	13 195,32	13 608,77		-13 609	0	0,00
		руб.	13 984,50	14 422,68		-14 423	0	0,00
		руб.	14 705,78	15 166,56		-15 167	0	0,00

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,
для ООО "Тополь М" на 2021 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Утверждено на 2020 год	План 2021 год				
					ГРО	МТриЭ	отклонения		
							руб.	8=6/5	%
1	2		3	4	5	6	7	8=6/5	9=6/4
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	7002,26	7 002,26	7 002,26	0	1	1.00
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	560 046,00	560 046,00	560 046,00	0	1,00	1.00
2.1.2		26-38 мм	руб./км	716 858,88	716 858,88	716 858,88	0	1,00	1.00
2.1.3		39-45 мм	руб./км	896 073,60	896 073,60	896 073,60	0	1,00	1.00
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 008 082,80	1 120 092,00	1 008 082,80	-112 009	0,9	1.00
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка							
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	748 614,00	748 614,00	748 614,00	0	1,00	1.00
2.2.2		26-38 мм	руб./км	958 225,92	958 225,92	958 225,92	0	1,00	1.00
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 197 782,40	1 197 782,40	1 197 782,40	0	1,00	1.00
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 351 598,16	1 497 228,00	1 351 598,16	-145 630	0,9	1.00
2.3		Полиэтиленовые газопроводы							
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	530 707,00	530 707,00	530 707,00	0	1,00	1.00
2.3.2		33-63 мм	руб./км	1 061 414,00	1 061 414,00	1 061 414,00	0	1,00	1.00
2.3.3		64-90 мм	руб./км	915 490,66	1 289 204,00	915 490,66	-373 713	0,7	1.00
3	Спрг	Полиэтиленовые газопроводы							
3.1		до 10 м ³ / час	руб.	20 770,35	21 526,96	20 770,35	-757	0,96	1.00
3.2		11-20 м ³ / час	руб.	37 706,44	39 466,09	37 706,44	-1 760	0,96	1.00
3.3		21-31 м ³ / час	руб.	71 985,03	75 344,63	71 985,03	-3 360	0,96	1.00
3.4		32-49 м ³ / час	руб.	109 691,47	114 810,46	109 691,47	-5 119	0,96	1.00
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 266,90	1 215,43	1 215,43	0	1	0.96
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	977 495,88	945 816,63	945 816,63	0	1,00	0.97
5.1.2		11-15 мм	руб./км	951 806,14	946 253,38	946 253,38	0	1,00	0.99
5.1.3		16-20 мм	руб./км	999 258,45	962 070,82	962 070,82	0	1,00	0.96
5.1.4		21-25 мм	руб./км	999 258,45	962 070,82	962 070,82	0	1,00	0.96
5.1.5		26-32 мм	руб./км	977 495,88	954 816,63	954 816,63	0	1,00	0.98
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа <i>(с учетом стоимости оборудования)</i>	руб.	5 662,71	6 609,84	5 464,10	-1 145,74	0,83	0.96