



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области от 23 декабря 2016 г. № 64

### Председательствовал:

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

### Присутствовали:

#### Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

Малогова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования в  
энергетическом комплексе Министерства тарифного  
регулирования и энергетики (далее – МТРИЭ)

Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТРИЭ

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник  
отдела МТРИЭ

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС, удостоверение  
№ 0334

Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

### В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления ценообразования  
в энергетическом комплексе – начальник отдела  
МТРИЭ

Федотова И.Ю. - главный специалист отдела МТРИЭ

### Повестка дня:

**Вопрос 4.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
газораспределительных организаций Челябинской области на 2017 год.

**Вопрос 4.10.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
МУП «Теплоэнерго» на 2017 год

МУП «Теплоэнерго» уведомлено о месте и времени заседания Правления  
в установленные сроки надлежащим образом.

Главный специалист отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее – Методические указания), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в отношении объектов заявителей с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяется по формулам, указанным в пунктах 29 и 30 Методических указаний, на основании стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных газораспределительной организацией независимо от наличия или отсутствия заявок на следующий период регулирования. Газораспределительная организация направила расчет стандартизированных тарифных ставок не по всей номенклатуре ставок.

В соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом Министерства от 07.10.2016 г. № 15/15 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Теплоэнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В отношении МУП «Теплоэнерго» было возбуждено дело об административном правонарушении, предусмотренном частью 1 статьи 19.7.1 КоАП РФ, по результатам рассмотрения которых было вынесено постановление МТриЭ от 07.11.2016 г. № 68-09/2016 о прекращении производства по делу в связи с малозначительностью совершенного бездействия в соответствии со статьей 2.9 КоАП РФ.

В соответствии с п. 28 Методических указаний плановые параметры, используемые для расчета стандартизированных тарифных ставок, определяются на очередной календарный год с учетом статистики за последние 3 года (при наличии) и выданных Заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

Необходимо отметить, что статистика по технологическому присоединению к газораспределительным сетям МУП «Теплоэнерго» за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Теплоэнерго» выполнен

экспертами МТРИЭ, исходя из среднестатистических данных по газораспределительным организациям по имеющимся сведениям о планируемых расходах и объеме присоединяемой максимальной нагрузки.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на разработку проектной документации ( $C_1$ ,  $C_2$ ) экспертами МТРИЭ учтены средние затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проектной документации в размере 28,64% от стоимости СМР по результатам анализа представленных государственных или негосударственных экспертиз проекта газоснабжения.

Расчет стоимости строительства сетей газораспределения ( $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_5$ ) выполнен экспертами МТРИЭ по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

Ставки определены в зависимости от типа прокладки сетей газораспределения (надземная, подземная) и материала трубопроводов (сталь, полиэтилен) в сухих грунтах с работой на отвале с учетом индекса перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области – 0,87 и индекса, учитывающего регионально-климатические условия осуществления строительства - 1,09.

Расчет стоимости строительства газорегуляторных пунктов ( $C_{6n}$ ) и станций катодной защиты ( $C_7$ ) выполнен экспертами МТРИЭ с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.

По результатам деятельности ГРО в 2015 году экспертами в расчетах применена ставка налога на прибыль в размере 20 %.

Размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ik}$  определен по утвержденным Минстроем России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (врезке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании.

Из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ij}$ , исключена сметная прибыль согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (с изм. от 17.03.2011г.) (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве МДС 81-25.2001г.), а также не учтен налог на прибыль ввиду отсутствия затрат капитального характера.

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

4.10.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения

МУП «Теплоэнерго» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, согласно приложению.

4.10.2. Признать экономически обоснованными затраты МУП «Теплоэнерго» на выполнение мероприятий по строительству (реконструкции) сетей газораспределения, исходя из государственных сметных нормативов (укрупненные нормативы цены строительства), утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр. (НЦС 81-02-15-2014 «Сети газоснабжения») с учетом индексов цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленным Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» (октябрь 2016 года), на 2016 год в размере 1,042, на 2017 год в размере 1,045.

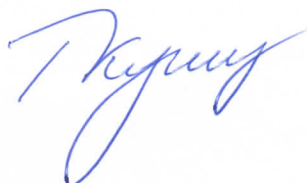
4.10.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение ( $C_1$ ,  $C_2$ ,  $C_{3ij}$ ,  $C_{4k}$ ,  $C_5$ ,  $C_{6n}$ ,  $C_7$ ) к системам газораспределения МУП «Теплоэнерго» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.10.4. Признать экономически обоснованными затраты МУП «Теплоэнерго» на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий, осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из территориальных единичных расценок 2001 г. (ТЕР-2001) для Челябинской области.

4.10.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок  $C_{8ij}$ , налог на прибыль.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Миклина Ю.Б.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
8	Попов А.М.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

# Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок МУП "Теплоэнерго" на 2017 год

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок МУП "Теплоэнерго" на 2017 год													
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание	
				ГРО	МТРЭ	отклонения		ГРО		МТРЭ			
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%		
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	78 858,73	82 801,67	78 858,73	-3 942,94	0,95	3 942,94	1,05	0,00	1,000	Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом затрат на экспертизу проектной документации
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	157 717,46	82 801,67	157 717,46	74 915,79	1,90	-74 915,79	0,53	0,00	1,000	
		количество	1 подкл.	2	1	2	1	2	-1	1	0	1	
2	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	1 289,62	1 354,10	1 289,62	-64,48	0,95	64,48	1,05	0,00	1,000	Ставка рассчитана для планируемых заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	63 191,38	142 180,50	63 191,38	-78 989,12	0,44	78 989,12	2,25	0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	49	105	49	-56,00	0,47	56,00	2,14	0,00	1,000	
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)											Расчет выполнен по НИС 81-02-15-20014 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/нр) с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, установленный Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка											
3.1		158 мм и менее	руб./км	146 733,18	154 069,84	146 297,01	-7 772,83	0,95	7 336,66	1,05	-436,17	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	154 069,84	146 297,01	-7 772,83	0,95	7 336,66	1,05	-436,17	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	1,24	11 777,17	1,05	71 933,25	1,305	
3.2		159 - 218 мм	руб./км	235 543,47	247 320,64	307 476,72	60 156,08	1,24	11 777,17	1,05	71 933,25	1,305	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	235 543,47	247 320,64	307 476,72	60 156,08	1,24	11 777,17	1,05	71 933,25	1,305	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	18 903,90	1,05	-1 123,86	0,997	
3.3		219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	396 981,92	376 954,16	-20 027,76	0,95	18 903,90	1,05	-1 123,86	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	396 981,92	376 954,16	-20 027,76	0,95	18 903,90	1,05	-1 123,86	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	21 179,95	1,05	-1 259,18	0,997	
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	444 778,93	422 339,80	-22 439,13	0,95	21 179,95	1,05	-1 259,18	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	444 778,93	422 339,80	-22 439,13	0,95	21 179,95	1,05	-1 259,18	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км						
3.5		Стальные газопроводы, подземная прокладка											
		158 мм и менее	руб./км	216 689,77	227 524,26	216 045,64	-11 478,62	0,95	10 834,49	1,05	-644,13	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	227 524,26	216 045,64	-11 478,62	0,95	10 834,49	1,05	-644,13	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,98	15 721,29	1,05	10 561,31	1,034	
3.6		159 - 218 мм	руб./км	314 425,75	330 147,04	324 987,06	-5 159,98	0,98	15 721,29	1,05	10 561,31	1,034	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	314 425,75	330 147,04	324 987,06	-5 159,98	0,98	15 721,29	1,05	10 561,31	1,034	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	20 658,41	1,05	-1 228,17	0,997	
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	433 826,68	411 940,10	-21 886,58	0,95	20 658,41	1,05	-1 228,17	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	433 826,68	411 940,10	-21 886,58	0,95	20 658,41	1,05	-1 228,17	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км				-1 816,46	0,997	
3.8		273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	609 258,33					-1 816,46	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	611 074,79	нет данных	609 258,33					-1 816,46	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км						
4	C4k	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)											Ставка рассчитана для планируемых заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
4.1		109 мм и менее	руб./км	145 671,70	152 955,28	145 238,68	-7 716,60	0,95	7 283,58	1,05	-433,02	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 671,70	152 955,28	145 238,68	-7 716,60	0,95	7 283,58	1,05	-433,02	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	8 520,87	1,05	-506,58	0,997	
4.2		110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	178 938,35	169 910,90	-9 027,45	0,95	8 520,87	1,05	-506,58	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	178 938,35	169 910,90	-9 027,45	0,95	8 520,87	1,05	-506,58	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	15 435,76	1,05	-917,68	0,997	
4.3		160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	324 150,97	307 797,53	-16 353,44	0,95	15 435,76	1,05	-917,68	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	324 150,97	307 797,53	-16 353,44	0,95	15 435,76	1,05	-917,68	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км	0,95	18 541,42	1,05	-1 102,31	0,997	
4.4		225 - 314 мм	руб./км	370 828,44	389 369,86	369 726,13	-19 643,73	0,95	18 541,42	1,05	-1 102,31	0,997	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	370 828,44	389 369,86	369 726,13	-19 643,73	0,95	18 541,42	1,05	-1 102,31	0,997	
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км	1 км						
5	C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года)	руб./м3 в час	612,04	642,64	612,04	-30,60	0,95	30,60	1,05	0,00	1,000	Ставка рассчитана для планируемых заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	29 989,96	3 663,05	29 989,96	26 326,91		-26 326,91	0,12	0,00	1,00	
		часовой расход газа	м3 в час	49,00	5,70	49,00	43,30		-43,30	0,12	0,00	1,00	
6	C6n	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового											Ставки рассчитаны для планируемых заявителей с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	542,72	510,87	-31,85	0,94	25,84	1,05	-6,01	0,988	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	2 946,22	нет данных	2 946,22					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	5,7	нет данных	5,70					0,00	1,000	
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	177,89	186,78	204,35	17,57	1,09	8,89	1,05	26,46	1,149	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	8 894,50	нет данных	8 894,50					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50,00					0,00	1,000	
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	58,30	61,20	73,90	12,70	1,21	2,90	1,05	15,60	1,268	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 660,00	6 426,00	11 660,00	5 234,00	1,81	-5 234,00	0,55	0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	200	105,00	200,00	95,00	1,90	-95,00	0,53	0,00	1,000	
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	23,81	25,00	29,56	4,56	1,18	1,19	1,05	5,75	1,242	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 905,00	нет данных	11 905,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500,00					0,00	1,000	
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,85	23,99	27,66	3,67	1,15	1,14	1,05	4,81	1,210	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	22 850,00	нет данных	22 850,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000,00					0,00	1,000	
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	21,57	22,65	23,74	1,09	1,05	1,08	1,05	2,17	1,101	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	32 355,00	нет данных	32 355,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500,00					0,00	1,000	
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	17,47	18,34	19,39	1,05	1,06	0,87	1,05	1,92	1,110	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	34 940,00	нет данных	34 940,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000,00					0,00	1,000	
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	8,94	9,39	10,25	0,86	1,09	0,45	1,05	1,31	1,146	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	22 350,00	нет данных	22 350,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500,00					0,00	1,000	
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,73	3,92	5,12	1,20	1,31	0,19	1,05	1,39	1,374	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	18 650,00	нет данных	18 650,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000,00					0,00	1,000	
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,62	3,80	5,03	1,23	1,32	0,18	1,05	1,41	1,388	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 200,00	нет данных	36 200,00					0,00	1,000	
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000,00					0,00	1,000	
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час										

Расчет выполнен по НДС 81-02-15-20014 (Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/пр) с учетом индекса цен производителей (ИПЦ) в соответствии с Программой социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденной Минэкономразвития РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.

Ставка рассчитана для планируемых заявителей с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание
				ГРО	МТриЭ	отклонения		ГРО		МТриЭ		
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	
7	C7 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством(реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года)	руб./м3 в час	380,03	399,03	449,85	50,82	1,13	19,00	1,05	69,82	1,184	Ставка рассчитана для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу
	HBB (с налогом на прибыль)	руб. млн в час	76 006,00 200	нет данных нет данных	76 006,00 477,00					0,00 277,00	1,000 2,385	
8	C8а Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полнстизленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа											
	Стальные газопроводы											
8.1	158 мм и менее	руб.	5 685,10	5 969,35	5 325,71	-643,64	0,89	284,25	1,05	-359,39	0,937	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	5 969,35	5 325,71	-643,64	0,89	284,25	1,05	-359,39	0,937	
8.2	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
	159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	13 620,23	11 794,70	-1 825,53	0,87	648,58	1,05	-1 176,95	0,909	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое строительство и пуск газа в газоиспользующее оборудование) определена по утвержденным Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов.
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	13 620,23	11 794,70	-1 825,53	0,87	648,58	1,05	-1 176,95	0,909	Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (резке) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутридомовом газовом оборудовании. Согласно п.2.7 МДС 81-40 2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3	219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	16 541,17	14 253,89	-2 287,28	0,86	787,67	1,05	-1 499,61	0,905	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	16 541,17	14 253,89	-2 287,28	0,86	787,67	1,05	-1 499,61	0,905	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.4	273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	18 462,19	15 914,05	-2 548,14	0,86	879,15	1,05	-1 668,99	0,905	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	18 462,19	15 914,05	-2 548,14	0,86	879,15	1,05	-1 668,99	0,905	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
	Полнстизленовые газопроводы											
8.5	109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	5 076,12	4 447,56	-628,56	0,88	241,72	1,05	-386,84	0,920	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	5 076,12	4 447,56	-628,56	0,88	241,72	1,05	-386,84	0,920	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6	110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	6 380,48	5 594,03	-786,45	0,88	303,83	1,05	-482,62	0,921	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	6 380,48	5 594,03	-786,45	0,88	303,83	1,05	-482,62	0,921	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.7	160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	8 316,91	7 281,89	-1 035,02	0,88	396,04	1,05	-638,98	0,919	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	8 316,91	7 281,89	-1 035,02	0,88	396,04	1,05	-638,98	0,919	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.8	225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	11 983,93	10 438,97	-1 544,96	0,87	570,66	1,05	-974,30	0,915	
	HBB (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	11 983,93	10 438,97	-1 544,96	0,87	570,66	1,05	-974,30	0,915	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							