



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
Малюгова 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 4.7. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО Индустриальный парк «Станкомаш» на 2017 год

ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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. № 15/17 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В адрес ООО Индустриальный парк «Станкомаш» отделом регионального государственного контроля и надзора МТРИЭ направлено предписание от 14.10.2016 г. № 09-413/2016 об устранении нарушения законодательства, предусмотренного частью 1 статьи 19.7.1 КоАП РФ, которое в установленный срок было исполнено.

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 ООО Индустриальный парк «Станкомаш» за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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 (С₁, С₂) 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 (С_{3ij}, С_{4k}, С₅) 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 (С_{6n}) и станций катодной защиты (С₇) 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 18,12 %.

Размер стандартизированных тарифных ставок С_{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 С_{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:

4.7.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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.

4.7.2. Признать экономически обоснованными затраты ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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.

4.7.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (С1, С2, С3_{ij}, С4_k, С5, С6_n, С7) к системам газораспределения ООО Индустриальный парк «Станкомаш» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.7.4. Признать экономически обоснованными затраты ООО Индустриальный парк «Станкомаш» 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.

4.7.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизованных тарифных ставок С8_{ij}, налог на прибыль.

ООО Индустриальный парк «Станкомаш» согласилось с представленным МТриЭ размером стандартизованных тарифных ставок на 2017 год (письмо от 23.12.2016 г. № 3678 прилагается).

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	Малогова 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 ООО Индустриальный парк "Станкомаш" на 2017 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	ГРО	МТрПЭ	отклонения		отклонения 2017/2016				Примечание
						руб. / куб.м / объем	%	ГРО		МТрПЭ		
								руб. / куб.м / объем	%	руб. / куб.м / объем	%	
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, когда протяженность строящегося (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	78 858,73	нет данных	78 858,73					0,00	1,0	Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом затрат на экспертизу проектной документации
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	157 717,46	нет данных	157 717,46					0,00	1,0	
	количество	1 км	2	нет данных	2					0	1,0	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, когда протяженность строящегося (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	1 763,24	нет данных	1 763,24					0,00	1,0	Ставка рассчитана для планируемых заявителей суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	86 398,76	нет данных	86 398,76					0,00	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	49	нет данных	49					0,00	1,0	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода 1-го диаметра диаметров и 1-го типа прокладки для случая, когда протяженность строящегося (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)											
	Стальные газопроводы - надземная (надземная) прокладка											
3.1	158 мм и менее	руб./км	146 733,18	нет данных	142 937,97					-3 795,21	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	нет данных	142 937,97					-3 795,21	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.2	159 - 218 мм	руб./км	308 393,44	нет данных	300 416,93					-7 976,51	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 393,44	нет данных	300 416,93					-7 976,51	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.3	219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	нет данных	368 299,13					-9 778,89	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	нет данных	368 299,13					-9 778,89	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.4	273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	412 642,70					-10 956,28	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	нет данных	412 642,70					-10 956,28	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	Стальные газопроводы - подземная прокладка											
3.5	158 мм и менее	руб./км	216 689,77	нет данных	211 085,14					-5 604,63	1,0	Фактически затраты отсутствуют. Расчет выполнен по ИЦБ 81-02-15-20014
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	нет данных	211 085,14					-5 604,63	1,0	(Приложение № 14 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 г. № 506/пр) с учетом индексации 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.
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.6	159 - 218 мм	руб./км	325 955,98	нет данных	317 525,21					-8 430,77	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 955,98	нет данных	317 525,21					-8 430,77	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.7	219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	нет данных	402 481,78					-10 686,49	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	нет данных	402 481,78					-10 686,49	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.8	273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	595 269,50					-15 805,29	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	611 074,79	нет данных	595 269,50					-15 805,29	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диаметра диаметров для случая, когда протяженность строящегося (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года)											
4.1	109 мм и менее	руб./км	145 671,70	нет данных	141 903,94					-3 767,76	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 671,70	нет данных	141 903,94					-3 767,76	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.2	110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	нет данных	166 009,68					-4 407,80	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	нет данных	166 009,68					-4 407,80	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.3	160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	нет данных	308 715,21					0,00	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	нет данных	308 715,21					0,00	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.4	225 - 314 мм	руб./км	370 828,44	нет данных	361 237,06					-9 591,38	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	370 828,44	нет данных	361 237,06					-9 591,38	1,0	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случая, когда протяженность строящегося (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	821,18	нет данных	821,18					0,00	1,0	Ставка рассчитана для планируемых заявителей суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	40 237,82	нет данных	40 237,82					0,00	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	49,00	нет данных	49,00					0,00	1,0	
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диаметра максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)											
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	нет данных	499,14					-17,74	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	нет данных	9 982,77					-354,83	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	20	нет данных	20					0,00	1,0	
6.2	40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	нет данных	199,66					-7,09	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	нет данных	9 982,77					-354,73	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50					0,00	1,0	
6.3	100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	75,14	нет данных	72,71					-2,43	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	нет данных	14 441,01					-586,99	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200					0,00	1,0	
6.4	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	нет данных	28,88					-1,18	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	нет данных	14 441,01					-588,99	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500					0,00	1,0	
6.5	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	нет данных	27,02					-1,25	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	27 021,81					-1 248,19	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000					0,00	1,0	
6.6	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	24,29	нет данных	23,19					-1,10	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	34 789,61					-1 645,39	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500					0,00	1,0	
6.7	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	19,85	нет данных	18,94					-0,91	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	37 884,56					-1 815,44	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000					0,00	1,0	
6.8	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	10,47	нет данных	10,01					-0,46	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	25 030,24					-1 144,76	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500					0,00	1,0	
6.9	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,23	нет данных	5,01					-0,22	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	25 030,24					-1 119,76	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000					0,00	1,0	
6.10	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,15	нет данных	4,91					-0,24	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	49 096,69					-2 403,31	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000					0,00	1,0	
6.11	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,43	нет данных	3,27					-0,16	1,0	
	НДВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 450,00	нет данных	49 096,69					-2 353,31	1,0	
	часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000					0,00	1,0	

№ 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	449,92	нет данных	439,52					-10,40	1,0	Ставки рассчитаны для планируемых подстанций с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	89 984,00	нет данных	209 651,44					119 667,44	2,3	
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	477					277,00	2,4	
8	C8	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 и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа											Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		Стальные газопроводы											
8.1		158 мм и менее	руб.	5 685,10	18 220,00	5 325,71	-12 894,29	0,29	12 534,90	3,20	-359,39	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	18 220,00	5 325,71	-12 894,29	0,29	12 534,90	3,20	-359,39	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.2		159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	18 220,00	11 794,70	-6 425,30	0,65	5 248,35	1,40	-1 176,95	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	18 220,00	11 794,70	-6 425,30	0,65	5 248,35	1,40	-1 176,95	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3		219 - 272 мм	руб./1 подкл.	15 753,50	18 220,00	14 253,89	-3 966,11	0,78	2 466,50	1,16	-1 499,61	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	18 220,00	14 253,89	-3 966,11	0,78	2 466,50	1,16	-1 499,61	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	18 220,00	15 914,05					-1 668,99	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
		Полиэтиленовые газопроводы											
8.5		109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	нет данных	4 447,56					-386,84	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	нет данных	4 447,56					-386,84	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.6		110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.7		160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.8		225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в газонаходящее оборудование) определена по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и стоимость работ по фактическому присоединению (прямые) и пусконаладочным работам, проводимым как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газопроводе, согласно п.2.7 МДС 81-40.2006 принятой коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							