



# 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 4.12.** Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»  
г. Трехгорного на 2017 год.

МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного 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 05.09.2016 г. № 15/06 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

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 «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного 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 внутримдомовом 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:

4.12.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного 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.

4.12.2. Признать экономически обоснованными затраты МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного 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.

4.12.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>, С<sub>3ij</sub>, С<sub>4k</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6n</sub>, С<sub>7</sub>) к системам газораспределения МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.12.4. Признать экономически обоснованными затраты МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного 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.

4.12.5. Исключить из состава расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок С<sub>8ij</sub>, 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 «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного на 2017 год**

№ п/п			Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год		отклонения		отклонения 2017/2016				Примечание
						ГРО	МТриЭ	руб. / кол-во / объем	%	ГРО		МТриЭ		
										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	99 678,00	81 330,50	-18 347,50	0,82	20 819,27	1,26	2 471,77	1,031	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации.	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	157 717,46	99 678,14	162 661,00	62 982,86	1,63	-58 039,32	0,63	4 943,54	1,03		
		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	1 763,24	13 210	1 839,15	-11 371,02	0,14	11 446,93	7,49	75,91	1,04	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 16 м3 в час)	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	86 398,76	503 968,02	29 426,46	-474 541,56	0,06	417 569,26	5,83	-56 972,30	0,34		
		часовой расход газа	м3 в час	49	38	16	-22,15	0,42	-10,85	0,78	-33,00	0,33		
3	C3и	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки												
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка												
3.1		158 мм и менее	руб./км	146 733,18	178 769,63	146 297,01	-32 472,62	0,82	32 036,45	1,22	-436,17	1,00		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	178 769,63	146 297,01	-32 472,62	0,82	32 036,45	1,22	-436,17	1,00		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.2		159 - 218 мм	руб./км	308 393,44	226 434,64	307 476,72	81 042,08		-81 958,80	0,73	-916,72	1,00		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 393,44	226 434,64	307 476,72	81 042,08		-81 958,80	0,73	-916,72	1,00		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.3		219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	305 343,54	376 954,16	71 610,62	1,23	-72 734,48	0,81	-1 123,86	1,00		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	305 343,54	376 954,16	71 610,62	1,23	-72 734,48	0,81	-1 123,86	1,00		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	422 339,80					-1 259,18	1,00		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	нет данных	422 339,80					-1 259,18	1,00		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
		Стальные газопроводы, подземная прокладка												
3.5		158 мм и менее	руб./км	216 689,77	260 519,02	216 045,64	-44 473,38	0,83	43 829,25	1,20	-644,13	0,997		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	260 519,02	216 045,64	-44 473,38	0,83	43 829,25	1,20	-644,13	0,997		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.6		159 - 218 мм	руб./км	325 955,98	357 098,86	324 987,06	-32 111,80	0,91	31 142,88	1,10	-968,92	0,997		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 955,98	357 098,86	324 987,06	-32 111,80	0,91	31 142,88	1,10	-968,92	0,997		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	441 987,36	411 940,10	-30 047,26	0,93	28 819,09	1,07	-1 228,17	0,997		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	441 987,36	411 940,10	-30 047,26	0,93	28 819,09	1,07	-1 228,17	0,997		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
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								
4	C4к	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров для случаев,												
4.1		109 мм и менее	руб./км	145 238,68	166 523,86	145 238,68	-21 285,18	0,87	21 285,18	1,15	0,00	1,000		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 238,68	166 523,86	145 238,68	-21 285,18	0,87	21 285,18	1,15	0,00	1,000		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.2		110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	189 965,02	169 910,90	-20 054,12	0,89	19 547,54	1,11	-506,58	0,997		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	189 965,02	169 910,90	-20 054,12	0,89	19 547,54	1,11	-506,58	0,997		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.3		160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	260 011,73	307 797,53	47 785,80	1,18	-48 703,48	0,84	-917,68	0,997		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	260 011,73	307 797,53	47 785,80	1,18	-48 703,48	0,84	-917,68	0,997		
		протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км								
4.4		225 - 314 мм	руб./км	358 313,47	330 113,27	369 726,13	39 612,86	1,12	-28 200,20	0,92	11 412,66	1,032		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	358 313,47	330 113,27	369 726,13	39 612,86	1,12	-28 200,20	0,92	11 412,66	1,032		
		протяженность	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 прокладки 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	804,57	1 009,20	822,71	-186,49	0,82	204,63	1,25	18,14	1,023	Ставка рассчитана для 2 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 16 м3 в час)	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 423,93	807 360,00	13 163,30	-794 196,70		767 936,07	20,48	-26 260,63	0,33		
		часовой расход газа	м3 в час	49	800	16	-784		751	16	-33	0		
6	C6и	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)												
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	864,70	510,87	-353,83	0,59	347,82	1,67	-6,01	0,988		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	17 294,00	10 337,60	-6 956,40	0,60	6 956,40	1,67	0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	20	20,00	20,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,000		
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	247,06	204,35	-42,71	0,83	40,31	1,19	-2,40	0,988		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	17 293,99	10 337,50	-6 956,49	0,60	6 956,49	1,67	0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	50	70,00	50,00	-20,00	0,71	20,00	1,40	0,00	1,000		
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	75,14	1 061,21	73,90	-987,31	0,07	986,07	14,12	-1,24	0,984		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	371 424,20	15 028,00	-356 396,20	0,04	356 396,20	24,72	0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	200	350,00	200,00	-150,00	0,57	150,00	1,75	0,00	1,000		
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	875,84	29,56	-846,28	0,03	845,78	29,14	-0,50	0,983		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	394 127,10	15 030,00	-379 097,10	0,04	379 097,10	26,22	0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	500	450	500,00	50,00	1,11	-50,00	0,90	0,00	1,000		
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	нет данных	27,66					-0,61	0,978		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	28 270,00					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	24,29	нет данных	23,74					-0,55	0,977		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	36 435,00					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	19,85	нет данных	19,39					-0,46	0,977		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	39 700,00					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	10,47	нет данных	10,25					-0,22	0,979		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	26 175,00					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	5,23	нет данных	5,12					-0,11	0,980		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	26 150,00					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	5,15	нет данных	5,03					-0,12	0,976		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	51 500,00					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	3,43	нет данных	3,35					-0,08	0,977		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 450,00	нет данных	51 450,00					0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000,00					0,00	1,000		
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	463,94	449,85	-14,09	0,97	14,02	1,03	-0,07	1,000	Ставка рассчитана для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу.	
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	89 984,00	208 773,00	214 578,25	5 805,25	1,03	118 789,00	2,32	124 594,25	2,385		

№ 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	%		
8	С <sub>ка</sub> 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, <i>Стальные газопроводы</i>												
8.1	158 мм и менее	руб.	5 685,10	16 842,01	5 325,71	-11 516,30	0,32	11 156,91	2,96	-359,39	0,9	Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактическое присоединение и пуск газа в эксплуатацию) определены по утверждению Министром России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценкам учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (презе) 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 (ПНР).	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	16 842,01	5 325,71	-11 516,30	0,32	11 156,91	2,96	-359,39	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								
8.2	159 - 218 мм	руб./1 подкл.	12 971,65	19 648,24	11 794,70	-7 853,54	0,60	6 676,59	1,51	-1 176,95	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	19 648,24	11 794,70	-7 853,54	0,60	6 676,59	1,51	-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	21 616,15	14 253,89	-7 362,26	0,66	5 862,65	1,37	-1 499,61	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	21 616,15	14 253,89	-7 362,26	0,66	5 862,65	1,37	-1 499,61	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.								
8.4	273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 853,04	нет данных	15 914,05					-1 938,99	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 853,04	нет данных	15 914,05					-1 938,99	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								
<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>													
8.5	109 мм и менее	руб./1 подкл.	4 834,40	19 731,79	4 447,56	-15 284,23	0,23	14 897,39	4,08	-386,84	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	19 731,79	4 447,56	-15 284,23	0,23	14 897,39	4,08	-386,84	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								
8.6	110 - 159 мм	руб./1 подкл.	6 076,65	22 833,41	5 594,03	-17 239,38	0,24	16 756,76	3,76	-482,62	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	22 833,41	5 594,03	-17 239,38	0,24	16 756,76	3,76	-482,62	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								
8.7	160 - 224 мм	руб./1 подкл.	7 920,87	26 284,29	7 281,89	-19 002,40	0,28	18 363,42	3,32	-638,98	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	26 284,29	7 281,89	-19 002,40	0,28	18 363,42	3,32	-638,98	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								
8.8	225 - 314 мм	руб./1 подкл.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9		
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,9		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.								