



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 4.4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
ООО «Классик» на 2017 год.

ООО «Классик» 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. № 15/12 г по предложению организации открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Классик» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год и назначении уполномоченного и экспертов по нему.

В соответствии с п. 28 Методических указаний при формировании расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) экспертами МТРИЭ использовались плановые параметры с учетом статистики за предыдущие периоды регулирования и выданных заявителям технических условий, по которым еще не произошло подключение (технологическое присоединение).

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

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:

4.4.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Классик» 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.

4.4.2. Признать экономически обоснованными затраты ООО «Классик» 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.

4.4.3. 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 ООО «Классик» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.4.4. Признать экономически обоснованными затраты ООО «Классик» 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.

4.4.5. 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 ООО "Классик" на 2017 год

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок ООО "Классик" на 2017 год												
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание
				ГРО	МТРЕЭ	отклонения		ГРО		МТРЕЭ		
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб.	76 713,31	443 659,00	79 715,11	-363 943,89	0,18	366 945,69	5,78	3 001,80	1,039	Ставка рассчитана для 8 планируемых подключений с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	153 426,62	425 917,00	637 720,88	211 803,88	1,50	272 490,38	2,78	484 294,26	4,16	
2	количество	1 подкл.	2	1	8	7	8	-1	1	6	4	Ставка рассчитана для 40 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 552,38 м3 в час)
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случая, 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	1 710,89	2 551,00	660,89	-1 890,11	0,26	840,11	1,49	-1 050,00	0,39	
3	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	215 058,87	45 305,00	365 064,25	319 759,25	8,06	-169 753,87	0,21	150 005,38	1,70	Ставка рассчитана для 40 планируемых подключений (суммарный максимальный расход газа 552,38 м3 в час)
	часовой расход газа	м3 в час	126	18,5	552	533,88	29,86	-107,20	0,15	426,68	4,39	
3C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диаметра диаметров и j-го типа прокладки для случая, 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 НИЦ 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 Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденный Министерством РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
	Стальные газопроводы, наземная											
3.1	158 мм и менее	руб./км	146 733,18	180 000,00	146 297,01	-33 702,99	0,81	33 266,82	1,23	-436,17	1,00	Расчет выполнен по НИЦ 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 Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденный Министерством РФ по строке «Строительство» октябрь 2016 года) на 2016 г. в размере 1,042, на 2017 г. в размере 1,045.
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	146 733,18	180 000,00	146 297,01	-33 702,99	0,81	33 266,82	1,23	-436,17	1,00	
3.2	протяженность	1 км	1 км	1 км	1 км							
	159 - 218 мм	руб./км	308 393,44	нет данных	307 476,72							
3.3	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 393,44	нет данных	307 476,72					-916,72	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км					-916,72	1,00	
3.4	219 - 272 мм	руб./км	378 078,02	нет данных	376 954,16					-1 123,86	1,00	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	378 078,02	нет данных	376 954,16					-1 123,86	1,00	
3.5	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	422 339,80					-1 259,18	1,00	
3.6	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	423 598,98	нет данных	422 339,80					-1 259,18	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.7	Стальные газопроводы, подземная											
	158 мм и менее	руб./км	216 689,77	нет данных	216 045,64					-644,13	1,00	
3.8	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	216 689,77	нет данных	216 045,64					-644,13	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.9	159 - 218 мм	руб./км	325 955,98	нет данных	324 987,06					-968,92	1,00	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	325 955,98	нет данных	324 987,06					-968,92	1,00	
3.10	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	нет данных	411 940,10					-1 228,17	1,00	
3.11	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	413 168,27	нет данных	411 940,10					-1 228,17	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
3.12	273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	609 258,33					-1 816,46	1,00	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	611 074,79	нет данных	609 258,33					-1 816,46	1,00	
3.13	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диаметра диаметров для случая, 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)											
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диаметра диаметров для случая, 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)											
4.1	109 мм и менее	руб./км	145 671,70	нет данных	145 238,68					-433,02	1,00	
4.2	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	145 671,70	нет данных	145 238,68					-433,02	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.3	110 - 159 мм	руб./км	170 417,48	нет данных	169 910,90					-506,58	1,00	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	170 417,48	нет данных	169 910,90					-506,58	1,00	
4.4	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	160 - 224 мм	руб./км	308 715,21	нет данных	307 797,53					-917,68	1,00	
4.5	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	308 715,21	нет данных	307 797,53					-917,68	1,00	
	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
4.6	225 - 314 мм	руб./км	370 828,44	нет данных	369 726,13					-1 102,31	1,00	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	370 828,44	нет данных	369 726,13					-1 102,31	1,00	
4.7	протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км							
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопровода всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случая, 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	796,80	447,54	295,64	-151,90		-349,26	0,56	-501,16	0,37	
5	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	100 157,76	6 620,00	163 303,67	156 683,67		-93 537,76	0,07	63 145,91	1,63	
6	часовой расход газа	м3 в час	125,70	18,50	552,38	533,88		-107,20	0,15	426,68	4,39	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов i-го диапазона максимального часового расхода газа (в ценах 2001 года)											
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	516,88	нет данных	510,87					-6,01	0,988	
6.2	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,60	нет данных	10 217,36					-120,24	0,988	
	часовой расход газа	м3 в час	20	нет данных	20					0,00	1,00	
6.3	40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	206,75	нет данных	204,35					-2,40	0,988	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	10 337,50	нет данных	10 217,36					-120,14	0,988	
6.4	часовой расход газа	м3 в час	50	нет данных	50					0,00	1,00	
	100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	74,14	нет данных	73,90					-1,24	0,984	
6.5	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 028,00	нет данных	14 780,37					-247,63	0,984	
	часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200					0,00	1,00	
6.6	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	30,06	нет данных	29,56					-0,50	0,983	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 030,00	нет данных	14 780,37					-249,63	0,983	
6.7	часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500					0,00	1,00	
	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	28,27	нет данных	27,66					-61,17	0,978	
6.8	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	28 270,00	нет данных	27 656,83					-613,17	0,978	
	часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000					0,00	1,00	
6.9	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	24,29	нет данных	23,74					-55,55	0,977	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	36 435,00	нет данных	35 607,17					-827,83	0,977	
6.10	часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500					0,00	1,00	
	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	19,85	нет данных	19,39					-46,61	0,977	
6.11	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	39 700,00	нет данных	38 774,85					-925,15	0,977	
	часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000					0,00	1,00	
6.12	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	10,47	нет данных	10,25					-22,22	0,979	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 175,00	нет данных	25 618,45					-556,55	0,979	
6.13	часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500					0,00	1,00	
	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,23	нет данных	5,12					-11,11	0,980	
6.14	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	26 150,00	нет данных	25 618,45					-531,55	0,980	
	часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000					0,00	1,00	
6.15	10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	5,15	нет данных	5,03					-12,12	0,976	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 500,00	нет данных	50 250,47					-1 249,53	0,976	
6.16	часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000					0,00	1,00	
	20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,43	нет данных	3,35					-8,08	0,977	
6.17	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	51 450,00	нет данных	50 250,47					-1 199,53	0,977	
	часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000					0,00	1,00	
7	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	449,85					-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	нет данных	214 578,25					124 594,25	2,38	
7.1	часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	477					277,00	2,39	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года)											

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год				отклонения 2017/2016				Примечание
				ГРО	МТрнЭ	отклонения		ГРО		МТрнЭ		
						руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	руб. / кол-во / объем	%	
8	С _{сд} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заказчиком технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заказчика к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов потребителей и главного газопровода ГРО к-го диапазона диаметров (подстационарного газопровода ГРО к-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа											
	<i>Стальные газопроводы</i>											
8.1	158 мм и менее	руб	5 685,10	нет данных	5 325,71					-359,39	0,937	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	5 685,10	нет данных	5 325,71					-359,39	0,937	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.2	159 - 218 мм	руб./1 подкл	12 971,65	нет данных	11 794,70					-1 176,95	0,909	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	12 971,65	нет данных	11 794,70					-1 176,95	0,909	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.3	219 - 272 мм	руб./1 подкл	15 753,50	нет данных	14 253,89					-1 499,61	0,905	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	15 753,50	нет данных	14 253,89					-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	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,905	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,905	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
	<i>Пластиковые газопроводы</i>											
8.5	109 мм и менее	руб./1 подкл	4 834,40	15 010,00	4 447,56	-10 562,44	10 175,60	3,10	-386,84	0,920		Ставка рассчитана без учета налога на прибыль. Сметная стоимость строительства (фактического присоединения и пуска газа в газопотребляющее оборудование) определена по утвержденным Министерством России сметным нормативам с учетом соответствующих индексов-дефляторов. Расценками учтен весь комплекс мероприятий и номенклатура работ по фактическому присоединению (кроссу) и пусконаладочным работам, проводимыми как на наружном газопроводе, так и во внутреннем газовом оборудовании. Согласно п.2.7 МДК 81-40-2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	4 834,40	15 010,00	4 447,56	-10 562,44	10 175,60	3,10	-386,84	0,920		
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.6	110 - 159 мм	руб./1 подкл	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,921	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	6 076,65	нет данных	5 594,03					-482,62	0,921	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							
8.7	160 - 224 мм	руб./1 подкл	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,919	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	7 920,87	нет данных	7 281,89					-638,98	0,919	
	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	0,915	
	НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,915	
	количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							