



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

ООО «МАГ-Энерго» уведомлено о месте и времени заседания Правления в установленные сроки надлежащим образом, получено извещение о рассмотрении вопроса без участия представителей организации (письмо от 15.12.2016 г. № 168).

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. № 15/14 г по инициативе органа регулирования открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «МАГ-Энерго» 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 ООО «МАГ-Энерго» за последние 3 года отсутствует.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «МАГ-Энерго» 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 17,72 %.

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:

4.11.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «МАГ-Энерго» 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.

4.11.2. Признать экономически обоснованными затраты ООО «МАГ-Энерго» 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.

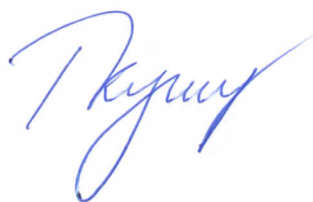
4.11.3. В состав расходов, формирующих размер платы за технологическое присоединение (C_1 , C_2 , C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7) к системам газораспределения ООО «МАГ-Энерго» включены расходы на уплату налога на прибыль.

4.11.4. Признать экономически обоснованными затраты ООО «МАГ-Энерго» 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.

4.11.5. 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 "МАГ-Энерго" на 2017 год

№ п/п			Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	2016 год	2017 год						Примечание		
						ГРО	МТриЭ	отклонения		отклонения 2017/2016				
								руб. / кол-во / объем	%	ГРО	МТриЭ			
1	C1	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.	42 256,09	нет данных	41 085,16						-1 170,93	0,972	Ставка рассчитана для 2 планируемых заявителей с учетом затрат на экспертизу проектной документации
		НВВ	руб.	84 512,18	нет данных	82 170,32						-2 341,86	0,972	
		количество	1 подкл.	2	нет данных	2						0,00	1,000	
2	C2	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	1 358,96	1 425,56	1 358,96	-66,60	0,95	66,60	1,049	0,00	1,000	Ставка рассчитана для планируемых заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.	
		НВВ	руб.	66 589,04	57 022,40	66 589,04	9 566,64	1,17	-9 566,64	0,86	0,00	1,000		
		часовой расход газа	м3 в час	49	40	49	9,00	1,23	-9,00	0,82	0,00	1,000		
3	C3ij	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки 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)												
		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка												
3.1		158 мм и менее	руб./км	128 651,36	нет данных	142 243,08					13 591,72	1,106		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	128 651,36	нет данных	142 243,08					13 591,72	1,106		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.2		159 - 218 мм	руб./км	235 543,47	нет данных	298 956,47					63 413,00	1,269		
		НВВ (с налогом на прибыль)	руб.	235 543,47	нет данных	298 956,47					63 413,00	1,269		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.3		219 - 272 мм	руб./км	416 939,73	нет данных	366 508,66					-50 431,07	0,879		
		НВВ	руб.	416 939,73	нет данных	366 508,66					-50 431,07	0,879		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.4		273 - 324 мм	руб./км	423 598,98	нет данных	410 636,66					-12 962,32	0,969		
		НВВ	руб.	423 598,98	нет данных	410 636,66					-12 962,32	0,969		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
		Стальные газопроводы, подземная прокладка												
3.5		158 мм и менее	руб./км	178 742,81	нет данных	210 058,96					31 316,15	1,175		
		НВВ	руб.	178 742,81	нет данных	210 058,96					31 316,15	1,175		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.6		159 - 218 мм	руб./км	314 425,75	нет данных	315 981,58					1 555,83	1,005		
		НВВ	руб.	314 425,75	нет данных	315 981,58					1 555,83	1,005		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.7		219 - 272 мм	руб./км	413 168,27	нет данных	400 525,13					-12 643,14	0,969		
		НВВ	руб.	413 168,27	нет данных	400 525,13					-12 643,14	0,969		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
3.8		273 - 324 мм	руб./км	611 074,79	нет данных	592 375,63					-18 699,16	0,969		
		НВВ	руб.	611 074,79	нет данных	592 375,63					-18 699,16	0,969		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	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)	руб./км	85 907,43	нет данных	141 214,08					55 306,65	1,644		
4.1		109 мм и менее	руб.	85 907,43	нет данных	141 214,08					55 306,65	1,644		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
4.2		110 - 159 мм	руб./км	115 846,48	нет данных	165 202,63					49 356,15	1,426		
		НВВ	руб.	115 846,48	нет данных	165 202,63					49 356,15	1,426		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
4.3		160 - 224 мм	руб./км	283 164,78	нет данных	299 268,38					16 103,60	1,057		
		НВВ	руб.	283 164,78	нет данных	299 268,38					16 103,60	1,057		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	1 км								
4.4		225 - 314 мм	руб./км	358 313,47	нет данных	359 480,92					1 167,45	1,003		
		НВВ	руб.	358 313,47	нет данных	359 480,92					1 167,45	1,003		
		протяженность	1 км	1 км	нет данных	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	290,00	304,21	290,00	-14,21	0,95	14,21	1,049	0,00	1,000	Ставка рассчитана для планируемых заявителей с суммарным максимальным объемом газа 49 куб.м. в ч.	
		НВВ	руб.	14 210,00	1 734,00	14 210,00	12 476,00		-12 476,00	0,12	0,00	1,00		
		часовой расход газа	м3 в час	49	5,70	49	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 расхода газа (в ценах 2001 года)												
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	31,26	нет данных	496,71					465,45	15,890		
		НВВ	руб.	178,18	нет данных	2 831,26					2 653,08	15,890		
		часовой расход газа	м3 в час	5,7	нет данных	5,7					0,00	1,000		
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	177,89	186,61	198,68	12,07	1,06	8,72	1,049	20,79	1,117		
		НВВ	руб.	8 894,50	7 464,40	9 934,24	2 469,84	1,33	-1 430,10	0,84	1 039,74	1,117		
		часовой расход газа	м3 в час	50	40	50	10,00	1,25	-10,00	0,80	0,00	1,000		
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	58,30	нет данных	71,85					13,55	1,232		
		НВВ	руб.	11 660,00	нет данных	14 370,80					2 710,80	1,232		
		часовой расход газа	м3 в час	200	нет данных	200					0,00	1,000		
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	23,81	нет данных	28,74					4,93	1,207		
		НВВ	руб.	11 905,00	нет данных	14 370,80					2 465,80	1,207		
		часовой расход газа	м3 в час	500	нет данных	500					0,00	1,000		
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м3 в час	22,85	нет данных	26,89					4,04	1,18		
		НВВ	руб.	22 850,00	нет данных	26 890,45					4 040,45	1,18		
		часовой расход газа	м3 в час	1 000	нет данных	1 000					0,00	1,00		
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м3 в час	21,57	нет данных	23,08					1,51	1,07		
		НВВ	руб.	32 355,00	нет данных	34 620,49					2 265,49	1,07		
		часовой расход газа	м3 в час	1 500	нет данных	1 500					0,00	1,00		
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м3 в час	17,47	нет данных	18,85					1,38	1,08		
		НВВ	руб.	34 940,00	нет данных	37 700,39					2 760,39	1,08		
		часовой расход газа	м3 в час	2 000	нет данных	2 000					0,00	1,00		
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м3 в час	8,94	нет данных	9,96					1,02	1,11		
		НВВ	руб.	22 350,00	нет данных	24 908,56					2 558,56	1,11		
		часовой расход газа	м3 в час	2 500	нет данных	2 500					0,00	1,00		
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,73	нет данных	4,98					1,25	1,34		
		НВВ	руб.	18 650,00	нет данных	24 908,56					6 258,56	1,34		
		часовой расход газа	м3 в час	5 000	нет данных	5 000					0,00	1,00		
6.10		10000 - 19999 куб. метров в час	руб./м3 в час	3,62	нет данных	4,89					1,27	1,35		
		НВВ	руб.	36 200,00	нет данных	48 858,01					12 658,01	1,35		
		часовой расход газа	м3 в час	10 000	нет данных	10 000					0,00	1,00		
6.11		20000 - 29999 куб. метров в час	руб./м3 в час	2,43	нет данных	3,26					0,83	1,34		
		НВВ	руб.	36 450,00	нет данных	48 858,01					12 408,01	1,34		
		часовой расход газа	м3 в час	15 000	нет данных	15 000					0,00	1,00		

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

Ставки рассчитаны для планируемых подключений 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	398,65	437,38	38,73	1,10	18,62	1,049	57,35	1,15	Ставки рассчитаны для планируемых подключений с учетом затрат на приобретение оборудования и работ по монтажу .
		НВВ	руб.	76 006,00	15 946,00	208 632,23	192 686,23	13,08	-60 060,00	0,21	132 626,23	2,74	
		часовой расход газа	м3 в час	200	40,00	477	437,00	11,93	-160,00	0,20	277,00	2,39	
8	C8к	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 (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 газопользующее оборудование) определена по утвержденным Министерством 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. Согласно п.2.7 МДС 81-40/2006 применен коэффициент 0,8 к заработной плате (ППР)
		Стальные газопроводы											
8.1		158 мм и менее	руб.	5 685,10	5 963,67	5 325,71	-637,96	0,89	278,57	1,049	-359,39	0,937	
		НВВ	руб.	5 685,10	5 963,67	5 325,71	-637,96	0,89	278,57	1,049	-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	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	руб.	15 753,50	нет данных	14 253,89					-1 499,61	0,905	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	нет данных	1 подкл.							
8.4		273 - 324 мм	руб./1 подкл.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,905	
		НВВ	руб.	17 583,04	нет данных	15 914,05					-1 668,99	0,905	
		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	0,920	
		НВВ	руб.	4 834,40	нет данных	4 447,56					-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	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	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	руб.	11 413,27	нет данных	10 438,97					-974,30	0,915	
		количество	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.	1 подкл.							



Общество с ограниченной ответственностью
«МАГ - Энерго»

456910, Челябинская область, г. Сатка, ул. 50 лет Октября 22.
ИНН 7715360149, КПП 773001001
Р.сч. 4070281027220101203 К.сч. 30101810700000000602 БИК 047501602
ОАО Сбербанк России Челябинское отделение №8597 г. Челябинск
Тел: (35161)4-22-56; (35161) 3-19-38.
elkompaniya@ya.ru <http://mag-energy.ru/>

исх. № 168 от « 15 » 12 2016г.

Министру тарифного регулирования
и энергетики
Челябинской области
Т.В. Кучиц

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

*Просим рассмотреть вопрос об установлении платы за подключение к системе
теплоснабжения ООО «МАГ-Энерго» на 2017 год без нашего участия.*

Генеральный директор
ООО «МАГ-Энерго»

А. И. Еретнов

М.Е. Деева
8 (35161) 3-19-38

МАГ
ЭНЕРГО