



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 8 февраля 2018 г. № 6

Председательствовал:

Дрыга А.А. - исполняющий обязанности Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

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 Челябинской области (далее – МТриЭ)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления - начальник отдела МТриЭ

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТриЭ

Рысева Е.Г. - представитель Челябинского УФАС России

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника Управления – начальник отдела МТриЭ

Федотова И.Ю. - консультант отдела ценообразования в энергетическом комплексе

Повестка дня:

Вопрос 1: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» уведомлено о месте и времени заседания Правления МТриЭ в установленные сроки надлежащим образом.

Консультант отдела МТриЭ Федотова И.Ю. доложила, что АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТриЭ с заявлением от 16.01.2018 г. № 01/СС-30/54 (вх. МТриЭ от 17.01.2018г. № 397) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Нежилое помещение III-производственный корпус») по адресу: Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Береговая Ветлужская, д.84.

На основании заявления организации от 16.01.2018 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 25.01.2018 г. № 15/64_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 29,26 куб. м/ч, представлены положительные заключения экспертиз проектно-сметной документации ООО «СтройЭксперт» от 17.11.2017г. № 74-2-1-2-0127-17, от 22.06.2017г. № 74-2-1-2-0071-17.

Учитывая, что технические параметры подключения соответствуют установленным Методическими указаниями параметрам (проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3 МПа), а также наличие положительного заключения экспертизы проекта газоснабжения, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» устанавливается по индивидуальному проекту.

Проектной документацией предусмотрено строительство подземного газопровода среднего давления для газоснабжения нежилого здания III-производственного корпуса, расположенного по адресу: г. Златоуст, ул. Береговая Ветлужская, 84 в объеме технологического присоединения до границы земельного участка газифицируемого здания. Подключение проектируемого газопровода принято к существующему надземному стальному газопроводу среднего давления Ø351 мм без снижения давления.

Проектируемый газопровод предусмотрено прокладывать:

- надземно из стальных труб Ø57 мм (L=2,0 м);
- подземно из стальных труб Ø57 мм (L=3,0 м);
- подземно из полиэтиленовых труб Ø63 мм (L=88,0 м).

Правовые основания владения АО «Газпром газораспределение Челябинск» сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение объекта капитального строительства заявителя подтверждены договором аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.02.2010г. № ДАГ-02/4-063/10.

Также АО «Газпром газораспределение Челябинск» представлен договор аренды земельного участка от 20.03.2009г. № 5880 с Муниципальным учреждением «Комитет по управлению имуществом Златоустовского городского округа» для размещения производственной базы.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 97,793 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- проектные работы в размере 44,16 тыс. руб. на основании Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр, и Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных приказом Министерства

регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 (далее – Методические указания);

Отклонение от предложения организации составляет (-) 28,147 тыс. руб. и связано с применением МТРИЭ и АО «Газпром газораспределение Челябинск» различных коэффициентов: МТРИЭ в расчете применен понижающий коэффициент 0,6 на разработку рабочей документации согласно пункту 1.4 Методических указаний, в расчете АО «Газпром газораспределение Челябинск» - 1.

- кадастровые работы в размере 6,50 тыс. руб. на основании договора с ООО «Ресурс+» от 31.05.2017г. № ДХ-189/17;

- экспертиза проектной документации в размере 30,0 тыс. руб. на основании договора с ООО «СтройЭксперт» на оказание услуги по проведению экспертизы проектной документации от 14.08.2017 г. № 0103_2017-11;

- экспертиза сметной документации в размере 17,134 тыс. руб. на основании договора с ООО «СтройЭксперт» на оказание услуги по проведению экспертизы проектной документации от 10.05.2017 г. № 0061-2017-11;

2) расходы на выполнение технических условий в размере 286,196 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- строительно-монтажные работы в размере 264,39 тыс. руб. согласно смете № 30-1;

- возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в соответствии с правилами (методикой) составления сводного сметного расчета (ГСН 81-05-02-2007 (3,3%) в размере 8,80 тыс. руб. по предложению ГРО;

- резерв на непредвиденные затраты в соответствии с правилами (методикой) составления сводного сметного расчета (МДС 81-35.2004 (2%) в размере 6,35 тыс. руб. по предложению ГРО;

- содержание службы заказчика-застройщика в размере 6,086 тыс. руб. на основании Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 г. № 468, отклонение (-) 0,062 тыс. руб.;

- расходы на выполнение авторского надзора в размере 0,57 тыс. руб. согласно МДС 81-35.2004 (прил.8, п. 12.3) по предложению ГРО.

Из состава расходов на выполнение технических условий исключены расходы на перенос в натуру оси трассы газопровода в размере 1,50 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования. В представленной смете № 30-4, составленной с применением Сборника цен и расценок, утвержденных постановлением Госстроя РСФСР от 15.11.1988г. № 97, отсутствует обоснование применяемых нормативов. Также организацией не представлен договор на выполнение данного вида работ.

Экспертами предлагается выполнить распределение этих расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов на основании показателей протяженности (стр. 5 экспертизы):

- на строительство надземных стальных газопроводов диаметром до 158 мм отнести расходы в размере 6,155 тыс. руб. (286,196 тыс. руб./ 93м) × 2 м);

- на строительство подземных стальных газопроводов диаметром до 158 мм отнести расходы в размере 9,232 тыс. руб. (286,196 тыс. руб./ 93м) × 3 м);

- на строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром до 109 мм отнести расходы в размере 270,809 тыс. руб. (286,196 тыс. руб./ 93 м) × 88 м).

3) расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО;

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя включают затраты на врезку и пусконаладочные работы в размере 4,722 тыс. руб., в том числе:

- врезка в размере 1,472 тыс. руб. согласно представленной смете № 30-2, отклонение от предложения ГРО (-) 0,678 тыс. руб.;

- пуск газа в размере 3,250 тыс. руб. согласно представленной смете №30-3, отклонение от предложения ГРО (-) 0,730 тыс. руб.

По информации ГРО работы по фактическому присоединению будут выполнены хозяйственным способом.

Учитывая, что сметная прибыль в составе сметной стоимости - это средства, предназначенные для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве. МДС 81-25.2001г.), экспертами МТРИЭ из состава расходов на подключение исключена сметная прибыль в размере 0,851 тыс. руб.

Экспертами МТРИЭ к нормативам накладных расходов применен коэффициент 0,6. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 величина накладных расходов на строительные (ремонтно-строительные работы), осуществляемые хозяйственным способом, определяется с применением вышеуказанного коэффициента, отклонение от предложения ГРО составляет (-) 0,558 тыс. руб.

Расходы на уплату налога прибыль учтены в размере 95,997 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

Итого, размер платы за подключение по расчетам экспертов МТРИЭ составляет 484,708 тыс. руб. (без учета НДС), отклонение от предложения ГРО (-) 40,080 тыс. руб.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 484,708 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, согласно приложению.

1.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для ООО «Стиль-М» согласно приложению 1.

1.3. Принять расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Нежилое помещение III-производственный корпус») по адресу: Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Береговая Ветлужская, д.84 с максимальным часовым расходом газа 29,26 куб. метров в час и давлением 0,3 МПа на основании положительных заключений экспертиз ООО «СтройЭксперт» от 17.11.2017г. № 74-2-1-2-0127-17, от 22.06.2017г. № 74-2-1-2-0071-17.

1.4. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 95,997 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

Вопрос 2: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 20.01.2017 г. № 01/СС-30/136 (вх. № 278 от 20.01.2017 г.) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Минигостиница» по адресу: Челябинская обл., г. Златоуст, п. Айский с максимальным часовым расходом газа 70,8 куб. метров/час, давлением газа в точке врезки 0,3 МПа по индивидуальному проекту.

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту рассматривался на заседаниях Правления МТРИЭ от 22.02.2017г. № 6, от 20.04.2017г. № 17.

Согласно пункту 9.2.2 выписки из протокола заседания Правления МТРИЭ № 17 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Мини-гостиница» по адресу: Челябинская обл., г. Златоуст, п. Айский с максимальным часовым расходом газа 70,8 куб. м/час и давлением газа в точке подключения 0,3 МПа рассчитывается АО «Газпром газораспределение Челябинск» самостоятельно с применением стандартизированных тарифных ставок на соответствующий период регулирования.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в Арбитражный суд Челябинской области с заявлением о признании незаконными действия МТРИЭ в части неустановления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту. Решением Арбитражного суда Челябинской области от 08.11.2017 г. по делу

№ А76-12940/2017, действия МТРИЭ по неустановлению платы за технологическое присоединение признаны незаконными.

МТРИЭ, не согласившись с принятым решением, обратилось в Восемнадцатый Арбитражный апелляционный суд Челябинской области с жалобой на судебный акт, однако постановлением Восемнадцатого Арбитражного апелляционного суда Челябинской области от 23.01.2018 г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения, а жалоба МТРИЭ без удовлетворения.

Поскольку судебное решение Восемнадцатого Арбитражного апелляционного суда Челябинской области от 23.01.2018 г. вступило в законную силу, во исполнение решения суда плата для данного заявителя устанавливается МТРИЭ по индивидуальному проекту.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение (технологическое присоединение) учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 13,64 тыс. руб. (без учета НДС) на основании договора на выполнение экспертизы проектно-сметной документации с ООО «СтройЭксперт» от 20.10.2016г. № 0095_2016-П. Экспертами МТРИЭ исключены расходы на разработку проектной документации в размере 14,46 тыс. руб., как экономически неподтвержденные.

2) расходы на выполнение технических условий в размере 0,00 по предложению ГРО;

3) расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий в размере 0,00 тыс. руб. по предложению ГРО;

4) расходы на осуществление фактического подключения объекта заявителя в размере 49,92 тыс. руб., в том числе:

- врезка – 48,69 тыс. руб. на основании представленной ГРО сметы № 136;

- содержание службы заказчика-застройщика (строительный контроль) в размере 1,23 тыс. руб. на основании Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) (п.4.87) без отклонения от предложения ГРО.

По информации ГРО, направленной в адрес МТРИЭ письмом от 07.02.2017г. № 01/263-30/305, работы по фактическому присоединению будут выполнены хозяйственным способом.

Учитывая, что сметная прибыль в составе сметной стоимости - это средства, предназначенные для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников согласно п. 1.2 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» (вместе с «Методическими указаниями по определению величины сметной прибыли в строительстве. МДС 81-25.2001г.), экспертами МТРИЭ из состава расходов на подключение исключена сметная прибыль в размере 5,538 тыс. руб.

Экспертами МТРИЭ к нормативам накладных расходов применен коэффициент 0,6. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 величина накладных

расходов на строительные (ремонтно-строительные работы), осуществляемые хозяйственным способом, определяется с применением вышеуказанного коэффициента, отклонение от предложения ГРО составляет (-) 3,436 тыс. руб.

По предложению экспертов МТРИЭ расходы на уплату налога на прибыль учтены в плате за подключение в размере 0,00 тыс. руб. в связи с отсутствием затрат капитального характера.

Итого, размер платы за подключение по расчетам экспертов МТРИЭ составляет 63,558 тыс. руб. (без учета НДС), отклонение от предложения ГРО (-) 30,457 тыс. руб.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 63,558 тыс. руб. (без учета НДС) с разбивкой стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, согласно приложению.

2.2. Признать экономически обоснованными затраты на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» для ИП Сгоян А.М. согласно приложению 2.

2.3. Принять расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Сгоян А.М. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Мини-гостиница» по адресу: Челябинская обл., г. Златоуст, п. Айский с максимальным часовым расходом газа 70,8 куб. метров/час, давлением газа в точке врезки 0,3 МПа на основании положительного заключения негосударственной экспертизы ООО «СтройЭксперт» от 21.11.2016 г. № 74-2-1-2-0089-16.

2.4. Расходы на уплату налога на прибыль учесть в плате за подключение в размере 0,00 тыс. руб. в связи с отсутствием затрат капитального характера.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Малюгова И.В.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Лябова Е.В.	за			
5	Просвирина Е.С.	за			
6	Рысева Е.Г.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

Приложение 1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Стиль-М» к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск»

Заявитель	ООО «Стиль-М»
Объект	Нежилое помещение III-производственный корпус
Точка подключения	Надземный газопровод среднего давления Центр-Вокзал Ø351 мм
Адрес	Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Береговая Ветлужская, д.84
Максимальный часовой расход газа	29,26 м3/ч

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТриЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	125,940	97,793	-28,147	Учтено на основании договора с ООО «Ресурс+» на выполнение кадастровых работ от 31.05.2017г. № ДХ-189/17, договора с ООО «Строй Эксперт» на оказание услуги по проведению экспертизы сметной документации от 10.05.2017 г. № 0061-2017-11, договора с ООО «Строй Эксперт» на оказание услуги по проведению экспертизы проектной документации от 14.08.2017 г. № 0103_2017-11, сметы на проектные работы
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	287,760	286,196	-1,564	
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	15,471	15,387	-0,084	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	6,188	6,155	-0,033	
2.1.1.1	158 мм и менее	6,188	6,155	-0,033	
2.1.1.2	159 - 218 мм				
2.1.1.3	219 - 272 мм				
2.1.1.4	273 - 324 мм				
2.1.1.5	325 - 425 мм				
2.1.1.6	426 - 529 мм				
2.1.1.7	530 мм и выше				
2.1.2	Подземная прокладка	9,283	9,232	-0,051	
2.1.2.1	158 мм и менее	9,283	9,232	-0,051	
2.1.2.2	159 - 218 мм				
2.1.2.3	219 - 272 мм				
2.1.2.4	273 - 324 мм				
2.1.2.5	325 - 425 мм				
2.1.2.6	426 - 529 мм				
2.1.2.7	530 мм и выше				
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	272,289	270,809	-1,480	
2.2.1	109 мм и менее	272,289	270,809	-1,480	
2.2.2	110 - 159 мм				
2.2.3	160 - 224 мм				
2.2.4	225 - 314 мм				
2.2.5	315 - 399 мм				
2.2.6	400 мм и выше				
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов				
2.3.1	до 40 куб. метров в час				
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час				
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час				
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час				
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час				
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час				
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час				
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час				
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час				
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час				
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час				
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше				
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты				
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа				
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа				
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа				
2.4.4	Станция катодной защиты n-го типа				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	0	0	0	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	6,130	4,722	-1,408	Учтено на основании локальных смет №№30-2,30-3 нарезку и ПНР. Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов исключена сметная прибыль (п. 1.1 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	104,958	95,997	-8,961	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	524,788	484,708	-40,080	

**Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Стоян А.М.
к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск»**

Заявитель	ИП Стоян А.М.
Объект	Котельная гостиницы
Точка подключения	Подземный газопровод среднего давления Ø529 мм от ГРП №1 к ТЭЦ Машзавода
Адрес	Челябинская обл., г. Златоуст, п. Айский, 1
Максимальный часовой расход газа	70,8
Максимальное давление в точке врезки	0,3

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МГРиЭ	Отклонение	Примечание
	2	3	4	5	6
1	Расходы на разработку проектной документации	28,100	13,642	-14,458	Учтено на основании договора от 20.10.201г. № 0095_2016-П с ООО «Строй Эксперт» на проведение негосударственной экспертизы проектно-сметной документации. Расходы на разработку проектной документации в размере 14,46 тыс. руб. исключены в связи с отсутствием экономического обоснования
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.				
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов				
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка				
2.1.1.1	158 мм и менее				
2.1.1.2	159 - 218 мм				
2.1.1.3	219 - 272 мм				
2.1.1.4	273 - 324 мм				
2.1.1.5	325 - 425 мм				
2.1.1.6	426 - 529 мм				
2.1.1.7	530 мм и выше				
2.1.2	Подземная прокладка				
2.1.2.1	158 мм и менее				
2.1.2.2	159 - 218 мм				
2.1.2.3	219 - 272 мм				
2.1.2.4	273 - 324 мм				
2.1.2.5	325 - 425 мм				
2.1.2.6	426 - 529 мм				
2.1.2.7	530 мм и выше				
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов				
2.2.1	109 мм и менее				
2.2.2	110 - 159 мм				
2.2.3	160 - 224 мм				
2.2.4	225 - 314 мм				
2.2.5	315 - 399 мм				
2.2.6	400 мм и выше				
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов				
2.3.1	до 40 куб. метров в час				
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час				
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час				
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час				
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час				
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час				
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час				
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час				
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час				
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час				
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час				
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше				
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты				
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа				
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа				
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа				
2.4.4	Станция катодной защиты n-го типа				
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий				
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	58,890	49,916	-8,974	Согласно п.4.9 МДС 81-33.2004 применен коэффициент 0,6 к нормативам накладных расходов исключена сметная прибыль (п. 1.1 Постановления Госстроя РФ от 28.02.2001г. № 15, МДС 81-25.2001г.)
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20		
6	Налог на прибыль	7,025	0	0	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	94,015	63,558	-30,457	