



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 1 февраля 2018 г. № 5

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)
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТРИЭ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления - начальник отдела МТРИЭ
Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ
Рысева Е.Г. - представитель Челябинского УФАС России
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника Управления – начальник отдела МТРИЭ
Федотова И.Ю. - консультант отдела ценообразования в энергетическом комплексе

Приглашенные:

Ефименко Н.Н. - Председатель Правления СНТ завода «Пластмасс» б/д
Ржанников А.Г. - Председатель инициативной группы по газификации СНТ завода «Пластмасс» б/д

Повестка дня:

Вопрос 1: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) 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 20.12.2017 г. № 01/СС-30/3061 (вх. МТРИЭ от 20.12.2017г. № 9137) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Жилые дома (115 шт.)» по адресу: Челябинская обл., г. Копейск, ул. Фруктовая, 14а.

На основании заявления организации от 20.12.2017 г. в соответствии с пунктом 19 Основных положений Приказом МТРИЭ от 09.01.2018 г. № 15/63_г открыто дело (рассмотрение предложений) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Установленный объем потребления природного газа заявителя составляет 279 куб. метров в час, представлено положительное заключение экспертизы проекта газоснабжения ООО ИЦ «Эфекс» от 12.12.2017г. № 74-2-1-3-0471-17.

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 СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» устанавливается по индивидуальному проекту.

Проектом предусмотрено строительство газопровода высокого давления от точки врезки в существующий подземный газопровод высокого давления Ø530 мм, проложенный по ул. Кожевникова от ГРП-1 до ГРП-22, до границы земельного участка заявителя.

Протяженность проектируемого газопровода высокого давления составляет 288,6 м, в том числе, надземный стальной газопровод Ø57 мм – 8,5 м, полиэтиленовый газопровод Ø63 мм – 280,1 м.

Правовые основания владения АО «Газпром газораспределение Челябинск» сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение объекта капитального строительства заявителя подтверждены договором о передаче в аренду имущества от 15.04.2011 г. № 06-02/4-253/11, заключенным с ОАО «Челябинская региональная газораспределительная компания» на неопределенный срок.

Также АО «Газпром газораспределение Челябинск» представлен Государственный акт на право собственности на землю, пожизненного наследуемого владения, бессрочного (постоянного) пользования землей № ЧЕО-30-002225, согласно которому Решением Главы Администрации г. Копейска от 26.11.1993г. № 2716-р СНТ завода «Пластмасс» предоставляется

бесплатно в коллективно-долевою собственность 129,4543 га земли для садоводства.

Экспертами МТРИЭ в составе платы на подключение учтены:

1) расходы на разработку проектной документации в размере 171,377 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- проектные работы в размере 67,849 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 (-) 139,558 тыс. руб. и связано с применением МТРИЭ и АО «Газпром газораспределение Челябинск» различных коэффициентов: МТРИЭ в расчете применен понижающий коэффициент 0,4 на разработку проектной документации согласно пункту 1.4 Методических указаний, в расчете АО «Газпром газораспределение Челябинск» - 1.

- инженерно-геологические изыскания в размере 30,00 тыс. руб. в соответствии с договором по выполнению инженерно-геодезических изысканий с ООО «Гео Пласт» от 20.03.2017 г. № 278/ДХ-07-179/17;

- установление границ земельного участка в размере 12,504 тыс. руб. в соответствии с договором с МУ КГО «Управление строительства» от 24.10.2016г. № 244-ОЗО/ДХ-18-818/16;

- экспертиза проектной документации в размере 59,189 тыс. руб. на основании договора на оказание услуги по проведению экспертизы проектной документации от 15.06.2017 г. № ДХ-07-384/17;

Из состава расходов на разработку проектной документации исключены расходы на выполнение специальных разделов проектной документации ПОС, ООС, ПБ в размере 60,00 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования заявленных ГРО расходов - договор с ООО «Геогаз» от 10.05.2017г. № ДХ-07-277/17 не заверен печатью ООО «Геогаз», организацией не представлены специальные разделы проектной документации.

2) расходы на выполнение технических условий в размере 411,048 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- строительно-монтажные работы в размере 358,35 тыс. руб. согласно смете № 02-01-03 (за искл. раздела 3);

- разбивка трассы газопровода в размере 2,713 тыс. руб. на основании представленной ГРО сметы №01-01-01;

- контрольно-исполнительная съемка в размере 3,357 тыс. руб. на основании представленной ГРО сметы №01-02-02;

- подготовительные работы (снос деревьев) в размере 9,808 тыс. руб. на основании ведомости расчета компенсационной стоимости за снос зеленых насаждений от 06.03.2017г., выданной Управлением по имуществу и земельным отношениям Администрации Копейского городского округа;

- благоустройство в размере 10,09 тыс. руб. согласно представленной ГРО смете № 07-01-04;

- устройство временных зданий и сооружений на основании ГСН 81-05-01-2001 (1,5%) в размере 5,893 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 11,674 тыс. руб., отклонение от предложения ГРО (-) 2,903 тыс. руб.;

- содержание службы заказчика-застройщика в размере 9,131 тыс. руб. на основании Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 г. № 468, отклонение (-) 0,081 тыс. руб.

Экспертами предлагается выполнить распределение этих расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов на основании показателей протяженности (стр. 2 экспертизы):

- на строительство надземных стальных газопроводов диаметром до 158 мм отнести расходы в размере 12,106 тыс. руб. (411,048 тыс. руб./ 288,6м) × 8,5 м);

- на строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром до 109 мм отнести расходы в размере 398,942 тыс. руб. (411,048 тыс. руб./ 288,6 м) × 280,1 м);

3) расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий учтены 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 23,957 тыс. руб., в том числе:

- врезка в размере 21,150 тыс. руб. согласно представленной смете № 02-01-03, отклонение от предложения ГРО (-) 3,274 тыс. руб.;

- пуск газа в размере 2,807 тыс. руб. согласно представленной смете №440-99-73, отклонение от предложения ГРО (-) 0,525 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 2,254 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 (-) 1,545 тыс. руб.

Расходы на уплату налога прибыль учтены в размере 145,606 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

Итого, размер платы за подключение по расчетам экспертов МТРИЭ составляет 751,988 тыс. руб. (без учета НДС), отклонение от предложения ГРО (-) 188,910 тыс. руб.

Представитель СНТ завода «Пластмасс» Ржанников А.Г. не согласился с предложенным МТРИЭ размером платы за подключение. Также представитель заявителя выразил несогласие со сроком подключения к сетям газораспределения.

Члены Правления МТРИЭ обратили внимание представителей заявителя, что в части нарушения сроков подключения они имеют право обратиться в Челябинское УФАС России по адресу г. Челябинск, пр. Ленина, 57. Газораспределительная организация может быть привлечена к административной ответственности, предусмотренной статьей 9.21. КоАП, в случае выявления антимонопольным органом нарушений Правил подключения №1314. Стоимость подключения СНТ завода «Пластмасс» имеет право обжаловать в ФАС России, либо в судебном порядке.

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

1.1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту в размере 751,988 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 СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) согласно приложению.

1.3. Принять расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по объекту: «Жилые дома (115 шт.)» по адресу: Челябинская обл., г. Копейск, ул. Фруктовая, 14а с максимальным часовым расходом газа 279 куб. метров в час и давлением 0,3 МПа на основании положительного заключения экспертизы проекта газоснабжения ООО ИЦ «Эфекс» от 12.12.2017г. № 74-2-1-3-0471-17.

1.4. Расходы на уплату налога на прибыль АО «Газпром газораспределение Челябинск» учесть в размере 145,606 тыс. руб. на основании ставки налога на прибыль согласно Налоговому кодексу РФ (20%).

Вопрос 2: Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданки Устиновой Л.Н. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

АО «Газпром газораспределение Челябинск» обратилось в МТРИЭ с заявлением от 26.12.2017 г. № ВФ/05/5/5253 (вх. МТРИЭ от 26.12.2017г. № 9275) об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданки Устиновой Л.Н. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» по индивидуальному проекту.

Техническими условиями АО «Газпром газораспределение Челябинск» от 07.04.2016 г. № СЕВ: ТУ2-67/16 определены следующие параметры подключения:

установленный объем потребления природного газа – 5 куб. метров в час;

давление газа в точке подключения – 0,002 МПа;

точка подключения – существующий надземный газопровод низкого давления Ø76 мм в районе жилого дома № 22 по ул. Мичурина.

Проектом предусматривается:

- врезка в существующий стальной надземный газопровод Ø76мм;

- строительство надземного газопровода Ø76мм, Ø108мм;

- переход через р. Кыштымка надземным способом;

- строительство подземного полиэтиленового газопровода Ø63мм на глубине 1,56м;

- строительство газопровода-ввода к жилому дому №1 по ул. Речная в г. Кыштыме.

По мнению АО «Газпром газораспределение Челябинск» плата для данного заявителя должна устанавливаться регулятором по индивидуальному проекту. При определении категории заявителя организация отталкивается от мероприятий, предусмотренных техническими условиями, а именно, строительство газопровода с переходом водной преграды реки «Кыштымка».

По заключению экспертов МТРИЭ, организация неправильно определила категорию заявителя. Учитывая технические параметры подключения, а именно, подключаемую нагрузку 5 куб. метров в час, давление в точке подключения 0,002 МПа, общую протяженность строящегося газопровода 77,6 метров и отсутствие необходимости строительства пунктов редуцирования газа, данный заявитель относится к «льготной» категории заявителей.

Согласно пункту 4.1 договора о подключении (технологическом присоединении) от 19.04.2016 г. № ДТП-078-16, подписанному исполнителем и заявителем, размер платы за подключение первоначально определен ГРО в размере 57,298 тыс. руб. (с учетом НДС) согласно постановлению МТРИЭ от 26.12.2015 г. № 62/70, т.е. в размере «льготного» тарифа. Вышеназванным договором предусмотрена корректировка платы за подключение в сторону увеличения или уменьшения в случае, если в результате проектных работ изменяются технические параметры создаваемого объекта путем заключения дополнительного соглашения.

Действующим законодательством в сфере газоснабжения не предусмотрена корректировка платы за подключение для «льготной» категории заявителей. Пунктом 87 Правил подключения (постановления Правительства РФ от 30.12.2013г. № 1314) установлен исчерпывающий перечень

случаев, при которых допускается корректировка размера платы за подключение, а именно:

1) при изменении технических параметров проекта газоснабжения после его разработки и проведения экспертизы - в отношении заявителей с подключаемой нагрузкой до 500 куб. метров в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа;

2) при подключении в индивидуальном порядке - в отношении заявителей с подключаемой нагрузкой свыше 500 куб. метров в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа.

Данная корректировка производится газораспределительной организацией путем заключения дополнительного соглашения к договору о подключении. Дополнительное соглашение к данному договору не заключалось.

В первом случае для данной категории заявителей при заключении договора на подключение газораспределительной организацией рассчитывается размер платы, исходя из утвержденных в установленном порядке стандартизированных тарифных ставок и плановых технических параметров газоснабжения (максимальный часовой расход газа, протяженность создаваемых сетей газоснабжения, диаметр и материал труб, тип прокладки). Плановые технические параметры газоснабжения могут измениться после разработки и проведения экспертизы проекта газоснабжения. В связи с тем, что размер платы за подключение зависит от технических параметров проекта газоснабжения, то соответственно изменение технических параметров проекта газоснабжения повлечет изменение размера платы.

Во втором случае для заявителей предусмотрена процедура определения предварительной стоимости подключения при заключении договора, которая рассчитывается исходя из утвержденных в установленном порядке стандартизированных тарифных ставок и плановых технических параметров газоснабжения. Впоследствии эта стоимость корректируется путем установления индивидуальной платы за подключение после окончания разработки проектной документации сети газораспределения и проведения ее экспертизы, если она подлежит экспертизе в соответствии со статьей 49 Градостроительного кодекса РФ.

Таким образом, положения пункта 87 Правил о возможности корректировки платы за подключение к сетям газораспределения распространяют свое действие **только** на правоотношения с потребителями, для которых плата устанавливается **в индивидуальном порядке**, либо рассчитывается **с применением утвержденных стандартизированных ставок** при условии разработки и проведения экспертизы проекта газоснабжения после заключения договора на подключение.

В случае, если размер «льготной» платы не покрывает расходы организации, связанные с подключением заявителя, Основами ценообразования предусмотрен механизм компенсации выпадающих доходов ГРО за счет средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям

или непосредственно за счет тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям газораспределения на очередной финансовый год.

Начиная с 2016 года, МТРИЭ были определены выпадающие доходы организации от «льготного» подключения в размере 9,438 млн. руб., 17,068 млн. руб. и 39,522 млн. руб. на 2016, 2017 и 2018 гг. соответственно. Объем выпадающих доходов, связанных с «льготным присоединением», распределен пообъектно и в разрезе каждого муниципального образования. Плановые выпадающие доходы, связанные с подключением рассматриваемого объекта, заявлялись Организацией в 2016 году в размере 20,031 тыс. руб. и учтены МТРИЭ в размере 19,671 тыс. руб. (пункт 308 приложения 1.3 к выписке из протокола заседания Правления МТРИЭ от 15.11.2016 г. № 51), т.е. со снижением относительно предложения организации на 0,361 тыс. руб. или на 1,8 %. На момент утверждения МТРИЭ размера выпадающих доходов, возникающих в результате применения «льготного» тарифа, мероприятия по подключению данного объекта завершены не были.

В соответствии с пунктом 26(24) Основных положений, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и (или) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов в порядке, приведенном в пункте 26(22) Основных положений.

Таким образом, АО «Газпром газораспределение Челябинск» вправе обратиться в МТРИЭ с заявлением о компенсации выпадающих доходов за подключение по данному объекту на последующий период регулирования при представлении соответствующих обоснований, в том числе, документов, подтверждающих фактически понесенные затраты.

В соответствии с пунктом 7.1 договора о подключении (технологическом присоединении) от 19.04.2016 г. № ДТП-078-16 предварительный срок осуществления мероприятий составляет 1,5 года и определен датой 18.12.2017 г. Дополнительное соглашение о продлении срока действия договора сторонами не заключалось.

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

2.1. МТРИЭ направить в Челябинское УФАС России заявление АО «Газпром газораспределение Челябинск» об установлении платы за подключение для гражданки Устиновой Л.Н. для оценки действий организации в части нарушения сроков подключения, а также правомерности

определения организацией платы за подключение для данного заявителя не по «льготному» тарифу, а по индивидуальному проекту.

2.2. МТРИЭ направить в ФАС России заявление АО «Газпром газораспределение Челябинск» об установлении платы за подключение для гражданки Устиновой Л.Н. для предоставления позиции ФАС России в части установления/неустановления органом регулирования платы за подключение по рассматриваемому объекту по индивидуальному проекту.

2.3. Приостановить рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования гражданки Устиновой Л.Н. к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск» до представления позиции ФАС России по рассматриваемому вопросу.

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	Миклина Ю.Б.	за			
5	Лябова Е.В.	за			
6	Просвирин Е.С.	за			
7	Попов А.М.	не голосует			
8	Рысева Е.Г.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Челябинск»

Заявитель	СНТ завода «Пластмасс» (Сад №1)
Объект	Жилые дома (115 шт.)
Точка подключения	Участок существующего подземного газопровода высокого давления Р=0,6 МПа, Ø530 мм, проложенного от ГРП-1 до ГРП-22 в районе пересечения ул. Томилова и ул. Фруктовая
Адрес	Челябинская обл., г. Копейск, ул. Фруктовая, 14а
Максимальный часовой расход газа	279 м ³ /ч

№ п/п	Показатели	Предложение ГРО	Предложение МТРчЭ	Отклонение	Обоснование
1	Расходы на разработку проектной документации	310,966	171,377	-139,588	<p>Учтено на основании договора по выполнению инженерно-геодезических изысканий с ООО «Гео Пласт» от 20.03.2017 г. № 278/ДХ-07-179/17, договора на оказание услуги по проведению экспертизы проектной документации от 15.06.2017 г. № ДХ-07-384/17, договор на оказание услуг по установлению границ земельного участка с МУ КГО «Управление строительства» от 24.10.2016г. № 244-ОЗО/ДХ-18-818/16, сметы на проектные работы.</p> <p>Учтено согласно положительному заключению ООО ИЦ «Эффекс» от 12.12.2017г. № 74-2-1-3-0471-17. Распределение расходов по газопроводам в стальном и полиэтиленовом исполнении выполнено экспертами МТРчЭ пропорционально протяженности создаваемых трубопроводов.</p>
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.	413,996	411,048	-2,948	
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	12,193	12,106	-0,087	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	12,193	12,106	-0,087	
2.1.1.1	158 мм и менее	12,193	12,106	-0,087	
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	401,803	398,942	-2,861	
2.2.1	109 мм и менее	401,803	398,942	-2,861	
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	0,000	0,000	0,000	
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	27,756	23,957	-3,799	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	188,180	145,606	-42,574	Налогооблагаемая база налога на прибыль определена в соответствии с НК РФ
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	940,898	751,988	-188,910	