ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром»

СТО Газпром 2-2.1-031-2005

Издание официальное

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗПРОМ"

Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"

Общество с ограниченной ответственностью
"Информационно-рекламный центр газовой промышленности"

Москва 2005

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН	Управлением системного анализа и экспертизы проектов Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», ОАО «Гипроспецгаз»
2 ВНЕСЕН	Управлением системного анализа и экспертизы проектов Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 23 мая 2005 г. № 72
4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ	

© ОАО "Газпром", 2005
© Разработка ОАО "Газпром", ОАО "Гипроспецгаз", 2005
© Оформление ООО "ИРЦ Газпром", 2005

Распространение настоящего стандарта осуществляется в соответствии с действующим законодательством и с соблюдением правил, установленных ОАО "Газпром"

Содержание

Введение IV
1 Термины, определения, сокращения 1
2 Общие положения 5
3 Порядок проведения экспертизы в ОАО "Газпром" 6
3.1 Порядок представления документации на экспертизу 6
3.2 Организация проведения экспертизы 7
3.3 Подготовка и выдача заключения по результатам проведения экспертизы 8
4 Повторная экспертиза реализуемых инвестиционных проектов 12
Приложение А Перечень структурных подразделений ОАО "Газпром", его дочерних обществ и организаций, участвующих в проведении экспертизы предпроектной и проектной документации в ОАО "Газпром" 13
Приложение Б Образец формы "Количество рассматриваемой проектной документации и результаты ее экспертизы" 19
Приложение В Образец ведомости электронной версии документации 21
Приложение Г Перечень технико-экономических показателей инвестиционных проектов, представляемых в предпроектной и проектной документации 22
Приложение Д (рекомендуемое) Порядок оплаты экспертных работ 29

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Положение регламентирует порядок представления на экспертизу предпроектной и проектной документации на строительство новых, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, а также капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию зданий и сооружений и порядок ее рассмотрения, экспертизы, утверждения и переутверждения открытым акционерным обществом "Газпром" (ОАО "Газпром").

Документ разработан в соответствии с Федеральным Законом от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» с последующими изменениями и дополнениями, Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2000 г. № 1008 «О порядке проведения государственной экспертизы и утверждения градостроительной, предпроектной и проектной документации» и Регламентом по формированию и реализации инвестиционных программ ОАО «Газпром», утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» 16.09.2002 г. № 5690.

Документ согласован: Главгосэкспертизой России; Юридическим департаментом ОАО «Газпром»; Департаментом экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»; Департаментом стратегического развития ОАО «Газпром»: Управлением инновационного развития, Управлением перспективного развития, Управлением прогноза комплексного развития мощностей, Управлением проектирования и технического нормирования, обществами и организациями ОАО «Газпром»: ОАО «Гипрогазцентр», ОАО «Гипроспецгаз», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «ЮжНИИгипрогаз».

Редакционная коллегия: В.В. Русакова, Р.Л. Курилкин, И.В. Мещерин (руководители работы), Н.В. Крамаренко, А.В. Васильева, А.М. Серебряков, Т.П. Лобанова, В.А. Дроздов, Ю.Э. Кинцлер, Б.А. Гершман, С.В. Поддубский, О.А. Потапова, В.П. Молчанов, М.Г. Требина (ОАО «Газпром»); А.В. Сергиенко, А.А. Даллакян, Н.С. Хуршудян (ОАО «Гипроспецгаз»).

СТАНДАРТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ГАЗПРОМ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ЭКСПЕРТИЗЕ ПРЕДПРОЕКТНОЙ И ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОАО «ГАЗПРОМ»

Дата введения 2005-07-15

1 Термины, определения, сокращения

1.1 **Капитальные вложения** – инвестиции в основной капитал (основные средства), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение объектов ОАО «Газпром».

1.2 **Инвестиционный проект** – обоснование экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимая предпроектная и проектная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации и/или другим применимым законодательством и утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами и правилами, в том числе стандартами ОАО «Газпром»).

1.3 **Срок окупаемости инвестиций** – продолжительность периода от начального момента капитальных вложений в инвестиционный проект до момента времени, после которого текущий чистый доход инвестиционного проекта становится и в дальнейшем остается неотрицательным.

1.4 **Субъекты инвестиционной деятельности, осуществляемой в форме капитальных вложений** – инвестор, заказчик, подрядчик, пользователь объектов капитальных вложений.

1.5 **Инвестор** – открытое акционерное общество «Газпром» или его дочерние общества, осуществляющие капитальные вложения на территории Российской Федерации и/или за ее пределами с использованием собственных и/или привлеченных средств в соответствии с законодательством Российской Федерации и/или другим применимым законодательством.

1.6 **Заказчик** – юридическое лицо, уполномоченное инвестором, которое осуществляет реализацию инвестиционных проектов. При этом заказчик не вмешивается в предприни-

Издание официальное

мательскую и/или иную деятельность других субъектов инвестиционной деятельности, если иное не предусмотрено договором между ними. Заказчиками могут быть инвесторы.

ОАО "Газпром" осуществляет функции заказчика через свои структурные подразделения в соответствии с возложенными на них функциональными обязанностями.

1.7 **Подрядчик** – физические и юридические лица, выполняющие работы по договору подряда, заключенному с заказчиками в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Подрядчики обязаны иметь лицензию на осуществление ими тех видов деятельности, которые подлежат лицензированию в соответствии с Федеральным Законом.

1.8 **Пользователи объектов капитальных вложений** – юридические лица, для которых создаются указанные объекты. Пользователями объектов капитальных вложений могут быть инвесторы.

1.9 **Генеральный проектировщик** – специализированная проектная организация, разрабатывающая предпроектную и проектную документацию по договорам, заключенным с заказчиком, и являющаяся ответственной за выполнение всего комплекса проектно-изыскательских работ по инвестиционному проекту. Генеральный проектировщик обязан иметь лицензии на осуществление им тех видов деятельности, которые подлежат лицензированию в соответствии с действующим законодательством.

1.10 **Проектировщик** – проектная организация – участник проектирования объекта, выполняющий отдельные задачи на договорной основе с Генеральным проектировщиком. Проектировщик обязан иметь лицензии на осуществление им тех видов деятельности, которые подлежат лицензированию в соответствии с действующим законодательством.

1.11 **Дочернее общество** – общество, в котором другое (основное) хозяйственное общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

1.12 **Предпроектная документация** – совокупность документов, на основе которых осуществляется предварительное изучение целесообразности инвестиционного проекта, апробирование и оценка его технических и экономических характеристик.

Предпроектная документация разрабатывается на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение объектов.

Этапы разработки предпроектной документации – **Инвестиционный замысел, Декларация о намерениях, Обоснование инвестиций.**

Инвестиционный замысел – сформированная инвестиционная идея, основанная на предпроектном исследовании возможностей реализации проекта. Документ, выполненный

на предварительном изучении спроса и предложения; оценке базовых, текущих и прогнозных цен, проекте организационно-правовой формы реализации инвестиционного замысла, составе участников, предполагаемом объеме инвестиций, предварительной оценке технических возможностей, экономической и коммерческой эффективности предлагаемого к осуществлению инвестиционного проекта.

По результатам положительного рассмотрения Инвестиционного замысла заказчиком (инвестором) разрабатывается и представляется в установленном порядке в органы исполнительной власти субъекта РФ Ходатайство (Декларация) о намерениях.

Ходатайство (Декларация) о намерениях – предпроектная документация, в которой заказчик (инвестор) исходя из целей инвестирования и дополнительного исследования ситуации на рынке продукции и услуг, с учетом решений и рекомендаций, принятых в программах, прогнозах и схемах развития и размещения производительных сил и иных материалов проводит оценку возможностей инвестирования и достижения намечаемых технико-экономических показателей.

По результатам положительного рассмотрения органом исполнительной власти субъекта РФ Ходатайства (Декларации) о намерениях заказчик (инвестор) принимает решение о разработке Обоснования инвестиций.

Обоснование инвестиций – предпроектная документация, в которой определена цель инвестирования, назначение и мощность объекта строительства, номенклатура продукции, место (район) размещения объекта с учетом принципиальных требований и условий заказчика (инвестора). На основе необходимых исследований и проработок об источниках финансирования, условиях и средствах реализации поставленной цели с использованием максимально возможной информационной базы данных заказчиком (инвестором) проводится оценка возможностей инвестирования и достижения намечаемых технико-экономических показателей.

Разработка обоснований инвестиций в строительство выполняется на основании ранее полученной информации, требований государственных органов и заинтересованных организаций, в объеме, достаточном для принятия заказчиком (инвестором) решения о целесообразности дальнейшего инвестирования и о разработке проектной документации, получения от соответствующего органа исполнительной власти предварительного согласования места размещения объекта (акта выбора участка).

1.13 **Проектная документация** – проект (рабочий проект), рабочая документация.

Проектная документация разрабатывается на новое строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, а также капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию объектов.

Разработка проектной документации (проект, рабочий проект) на строительство объектов осуществляется на основе утвержденных (одобренных) Обоснований инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений. Проектной документацией детализируются принятые в обоснованиях решения и уточняются основные технико-экономические показатели.

Проект — проектный документ, в котором определяются основные решения: технологические, объемно-планировочные, конструктивные, природоохранные, технико-экономические; достоверно оценивается экологическая, санитарно-эпидемиологическая и эксплуатационная безопасность объекта, а также его экономическая эффективность и социальные последствия.

Основным проектным документом на строительство объектов является, как правило, **проект** строительства. На основании утвержденного в установленном порядке проекта строительства разрабатывается рабочая документация.

Для объектов, строящихся по проектам массового и повторного применения, а также других технически несложных объектов на основе утвержденных (одобренных) обоснований инвестиций в строительство может разрабатываться **рабочий проект** (утверждаемая часть и рабочая документация) или рабочая документация (РД).

Рабочая документация – совокупность чертежей, расчетов и спецификаций, необходимых для строительства объекта. РД разрабатывается на основании утвержденного проекта строительства объекта.

1.14 **Задание на проектирование** – документ, устанавливающий основание, исходные данные для проектирования, состав и объем работ, выполняемых на основании действующих нормативных документов Российской Федерации для реализации поставленных задач и достижения требуемых показателей, и согласованный заинтересованными структурными подразделениями ОАО «Газпром».

1.15 **УСАиЭП** – Управление системного анализа и экспертизы проектов Департамента стратегического развития ОАО «Газпром».

1.16 **ООО «НИИгазэкономика»** – Общество с ограниченной ответственностью «Институт экономики и управления в газовой промышленности».

1.17 **ООО «ВНИИГАЗ»** – Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий».

2 Общие положения

2.1 Экспертиза проектов проводится в целях предотвращения создания объектов, использование которых нарушает права физических и юридических лиц и интересы государства или не отвечает требованиям утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил), а также для оценки эффективности осуществляемых капитальных вложений.

2.2 Все инвестиционные проекты ОАО «Газпром» независимо от источника финансирования до их утверждения подлежат экспертизе в ОАО «Газпром» и государственной экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации.

На государственную экспертизу представляется проектная документация, прошедшая экспертизу в ОАО «Газпром».

Экспертиза предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром» осуществляется в следующем порядке:

2.2.1 Экспертиза всей предпроектной документации, а также проектной документации со сметной стоимостью свыше 120 млн руб. в ценах 2004 г. и/или производительностью свыше 100 тыс. $м^3$ газа или 10 т нефти в сут, проводится УСАиЭП с привлечением структурных подразделений ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций в соответствии с Перечнем согласно приложению А, а также сторонних (независимых) экспертов.

2.2.2 Экспертиза проектной документации со сметной стоимостью до 120 млн руб. в ценах 2004 г. и /или производительностью менее 100 тыс. $м^3$ газа или 10 т нефти в сут, осуществляется дочерними обществами и организациями, согласно перечню инвестиционных проектов, составленному на основе проекта инвестиционной программы ОАО «Газпром», и проводится в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2000 г. №1008 «О порядке проведения государственной экспертизы и утверждения градостроительной, предпроектной и проектной документации» и действующим законодательством.

2.3 Дочерние общества и организации представляют в УСАиЭП ежеквартальную информацию о результатах проведения экспертизы проектной документации по форме согласно приложению Б и копии экспертных Заключений. Методическое руководство проведения экспертизы и выборочный контроль за качеством проведения дочерними обществами и организациями экспертизы проектной документации осуществляется УСАиЭП.

2.4 Реализация инвестиционного проекта осуществляется в строгом соответствии с утвержденной проектной документацией.

3 Порядок проведения экспертизы в ОАО «Газпром»

3.1 Порядок представления документации на экспертизу

3.1.1 Подготовка предпроектной и проектной документации для представления на экспертизу в ОАО «Газпром» осуществляется заказчиком с привлечением проектировщика (генерального проектировщика).

3.1.2 Полный комплект документации для проведения экспертизы и последующего утверждения представляется заказчиком в УСАиЭП с сопроводительным письмом и перечнем документации, передаваемой на экспертизу.

3.1.3 Комплект документации должен состоять:

а) из документации на бумажных носителях в 4-х экземплярах;

б) заключения заказчика в одном экземпляре;

в) заключений органов специализированных экспертиз и согласований с надзорными органами в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2000 г. № 1008 «О порядке проведения государственной экспертизы и утверждении градостроительной, предпроектной и проектной документации» (экспертиза в области предупреждения чрезвычайных ситуаций, экспертиза в области охраны окружающей природной среды, использования и охраны водных объектов и недр, экспертиза промышленной безопасности и рационального использования недр, экспертиза в области условий труда) по одному экземпляру;

г) электронной версии документации (в комплекте с ведомостью электронной версии согласно приложению В) в одном экземпляре.

3.1.4 Перечень документации, передаваемой на экспертизу, должен содержать:

а) для каждого тома документации – его полное наименование, конструкторское обозначение, гриф ограничения доступа к документу;

б) для заключений и согласований – полное наименование, исходящий номер и дату регистрации;

в) для электронной версии – количество и тип носителей.

3.1.5 Электронная версия документации представляется на экспертизу на CD-R-дисках, изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается по согласованию с УСАиЭП использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.

На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проекта, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.

3.1.6 Работник УСАиЭП, отвечающий за прием и регистрацию предпроектной и проектной документации, после проверки соответствия комплектности документации установленным требованиям, а также соответствия электронной версии составу документации на бумажных носителях, делает отметки на сопроводительном письме о приеме документации, после чего передает сопроводительное письмо с перечнем документации начальнику УСАиЭП для принятия решения о проведении экспертизы или возврате документации без рассмотрения.

3.1.7 При соответствии представленной документации требованиям по составу и комплектности УСАиЭП в срок до 5 дней подготавливает письменное уведомление заказчику о приеме документации на экспертизу.

3.1.8 При несоответствии представленной документации требованиям по составу и комплектности УСАиЭП в срок до 5 дней принимает решение об отказе в принятии документации на экспертизу и ее возврате заказчику.

Сроком начала проведения экспертизы считается день получения от заказчика полного комплекта документации.

3.2 Организация проведения экспертизы

3.2.1 Общая продолжительность проведения экспертизы в ОАО «Газпром» определяется в зависимости от сложности, значимости объекта и объема представленной документации, но не должна превышать 3-х месяцев с даты представления заказчиком полного комплекта документации. Продолжительность рассмотрения отдельных разделов документации структурными подразделениями ОАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями не должна превышать 20 календарных дней.

3.2.2 УСАиЭП имеет право привлекать к рассмотрению разделов предпроектной и проектной документации сторонние организации и экспертов.

Привлечение к экспертизе сторонних организаций (экспертов) осуществляется при наличии лицензий на осуществление лицензируемых видов деятельности (индивидуальных квалификационных сертификатов, других свидетельств профессиональной квалификации), а также при условии заключения соглашения о конфиденциальности.

Порядок оплаты экспертных работ и расценки на экспертные работы, выполняемые привлеченными сторонними организациями (экспертами), приведен в приложении Д.

3.2.3 Структурные подразделения ОАО «Газпром», его дочерние общества и организации, привлеченные эксперты и другие участники проведения экспертизы по результатам рассмотрения предпроектной и проектной документации представляют в УСАиЭП эксперт-

ные заключения, содержащие оценку экономической целесообразности и технической возможности реализации проектных решений.

3.2.4 Заказчик проводит презентацию инвестиционного проекта в УСАиЭП. На основании Положения о Департаменте стратегического развития ОАО «Газпром» УСАиЭП при необходимости организует совещание с участием структурных подразделений ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, органов специализированных экспертиз и привлеченных экспертов с целью обсуждения наиболее значимых предложений и замечаний, а также экспертных оценок, вызвавших принципиальные разногласия.

3.3 Подготовка и выдача заключения по результатам проведения экспертизы

3.3.1 По результатам рассмотрения предпроектной и проектной документации УСАиЭП подготавливает сводное Заключение с отражением предложений и замечаний структурных подразделений ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, органов специализированных экспертиз, заинтересованных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, с оценкой:

а) соответствия документации заданию на проектирование и требованиям действующих стандартов, норм и правил;

б) экономической целесообразности строительства объекта и технической возможности реализации проектных решений, обоснованности производственной мощности, выбранных технологий и оборудования основного и вспомогательных производств;

в) соблюдения требований надежности функционирования объекта, ресурсо- и энергосбережения, охраны окружающей среды.

В Заключении должны быть приведены основные технико-экономические показатели инвестиционного проекта на предпроектной и проектной стадиях в соответствии с Перечнем согласно приложению Г, а также сравнительные показатели экономической эффективности, полученные на предыдущих стадиях (этапах) разработки инвестиционного проекта.

3.3.2 В Заключении на основании оценки выполнения требований, предъявляемых к документации на соответствующем этапе разработки инвестиционного проекта, должен содержаться один из следующих выводов и рекомендация:

а) о целесообразности (нецелесообразности) инвестирования и дальнейшей разработки предпроектной и проектной документации;

б) об утверждении и реализации проекта;

в) о доработке предпроектной и проектной документации с последующим ее представлением на повторную экспертизу;

г) об отклонении инвестиционного проекта и нецелесообразности дальнейшего инвестирования.

3.3.3 Независимо от специфики, масштабности и сложности объекта предпроектная и проектная документация подлежит доработке за счет генерального проектировщика, если в ней выявлены:

а) несоответствия Заданию на проектирование и исходным данным на проектирование;

б) нарушения требований действующих стандартов, норм и правил;

в) недостаточная обоснованность целесообразности строительства объекта, его производственной мощности;

г) несоответствие выбранных технологий, процессов, оборудования основного и вспомогательного производств современному уровню технологических решений, если требования к ним не были определены в исходных данных, выданных заказчиком;

д) отсутствие или недостаточность данных инженерно-геологических изысканий и учета особых условий площадки (или трассы) строительства;

е) нерациональность и неэкономичность объемно-планировочных и конструктивных решений;

ж) несоблюдение требований по производству (выделению) побочной и попутной продукции, охраны окружающей среды;

з) превышение допустимых рисков и вероятностей возникновения аварийных ситуаций, недостаточная обеспеченность технической, технологической и экологической безопасности;

и) недостаточность проработки технико-экономических показателей, недостоверность определения стоимости строительства и др.

3.3.4 Доработка предпроектной и проектной документации генеральным проектировщиком выполняется на основании Дополнительного задания на проектирование, а также Дополнительного соглашения к договору на проектирование за счет средств заказчика в порядке, предусмотренном указанным договором, и в сроки, согласованные сторонами по договору, в случаях:

а) невозможности по исходным данным заказчика обеспечить при разработке предпроектной и проектной документации соблюдение требований п. 3.3.1 настоящего Положения;

б) наличия недостатков и нарушений, допущенных в документации, вследствие невыполнения заказчиком договорных обязательств;

в) отсутствия прав (лицензий) на выполнение соответствующих видов работ у генерального проектировщика и проектировщиков;

г) внесения заказчиком изменений и дополнений к исходным данным, техническим условиям, заданию на проектирование в процессе проектирования и реализации проекта.

3.3.5 Если при проведении экспертизы выявлены отступления от правил, норм, стандартов, введенных после выдачи в установленном порядке заказчиком состава исходных данных для проектирования, и эти отступления не приводят к увеличению сметной стоимости строительства, то все несоответствия должны быть устранены на последующей стадии разработки предпроектной и проектной документации.

3.3.6 Если при проведении экспертизы выявлены отступления от правил, норм, стандартов, введенных после выдачи в установленном порядке заказчиком состава исходных данных для проектирования, и эти отступления приводят к увеличению сметной стоимости строительства, то предпроектная и проектная документация подлежит доработке генеральным проектировщиком на основании Дополнительного задания на проектирование, а также Дополнительного соглашения к договору на проектирование за счет средств инвестора в порядке, предусмотренном указанным договором, и в сроки, согласованные сторонами по договору.

3.3.7 В случае признания необходимости доработки предпроектной и проектной документации в Заключении указывается срок (зависящий от объемов и содержания работ, но не более 3-х месяцев) повторного представления документации в УСАиЭП. Доработка документации по результатам ее экспертизы выполняется в порядке, предусмотренном условиями договора на разработку предпроектной и проектной документации, заключенного между заказчиком и генеральным проектировщиком.

3.3.8 Если в Заключении по результатам проведения экспертизы предпроектной документации содержится положительная оценка, УСАиЭП подготавливает:

а) при разработке **Инвестиционного замысла** и **Декларации о намерениях** – Рекомендацию о дальнейшей разработке инвестиционного проекта, которая является основанием для принятия решения о разработке Обоснования инвестиций;

б) для **Обоснования инвестиций** – Рекомендацию о целесообразности включения Проекта в Перечень разрабатываемых инвестиционных проектов ОАО «Газпром».

Заключение и Рекомендация направляются руководству ОАО «Газпром» в соответствии с п.3.7. Регламента по формированию и реализации инвестиционных программ ОАО «Газпром».

3.3.9 Если в Заключении по результатам проведения экспертизы предпроектной документации содержится вывод о нецелесообразности (по экономическим, рыночным, ресурсным или другим основаниям) строительства и дальнейшей разработки инвестиционного проекта или невозможности реализации проектных решений с соблюдением требований

действующих стандартов, норм и правил, УСАиЭП подготавливает Рекомендации о приостановке дальнейшей разработки проекта.

Заключение и Рекомендации направляются руководству ОАО «Газпром» для принятия решения о приостановке дальнейшей разработки проекта.

3.3.10 Если в Заключении по результатам проведения экспертизы проектной документации содержится положительная оценка документации и инвестиционного проекта в целом, УСАиЭП по всем объектам, финансируемым за счет средств ОАО «Газпром», без учета критериев лимитности, определенных пп. 2.2.1 и 2.2.2, подготавливает (при условии представления положительного заключения государственной экспертизы) проект Решения об утверждении проектной документации и реализации инвестиционного проекта, в котором содержатся предложения об утверждении:

а) проектной документации;

б) предложенных технических решений, производственных мощностей, технологических схем, состава и применяемого оборудования, объемов капитальных вложений, продолжительности строительства, показателей экономической эффективности и других технико-экономических показателей, в соответствии с Перечнем согласно приложению Г.

Заключение и проект Решения направляются руководству ОАО «Газпром» для утверждения в соответствии с п.6.4.4 Регламента по формированию и реализации инвестиционных программ ОАО «Газпром».

3.3.11 Заключение и проект Решения подготавливаются УСАиЭП к утверждению в 3-х оригинальных экземплярах и после утверждения руководством ОАО «Газпром» направляются: заказчику, генеральному проектировщику, в архив УСАиЭП на хранение. Копии Заключений и Решений направляются:

а) в Департамент инвестиций и строительства;

б) заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» (добыча, транспорт, геология – по проектам разработки месторождений, переработка, ПХГ).

3.3.12 На основании утвержденного Решения проектировщик подготавливает, а заказчик представляет в УСАиЭП паспорт Объекта (1 экз. хранится в архиве) и 4 экз. Сводного сметного расчета стоимости строительства для оформления в установленном порядке в соответствии с Решением об утверждении проектной документации.

3.3.13 Оформленный Сводный сметный расчет стоимости строительства направляется: заказчику, генеральному проектировщику, в Департамент инвестиций и строительства, архив УСАиЭП.

3.3.14 Копии Заключений и Решений об утверждении проекта выдаются УСАиЭП другим структурным подразделениям ОАО «Газпром» на основании соответствующего запроса по указанию руководства Департамента стратегического развития.

4 Повторная экспертиза реализуемых инвестиционных проектов

4.1 Если в процессе строительства возникает необходимость изменения или корректировки утвержденных технико-технологических и конструктивных параметров, принятых схем финансирования, сроков строительства и т.д., приводящих к изменению (улучшению или ухудшению) технико-экономических показателей, то в соответствии с Регламентом по формированию и реализации инвестиционных программ ОАО «Газпром» Департамент стратегического развития, по представлению Департамента инвестиций и строительства с участием других заинтересованных структурных подразделений ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, представляет руководству ОАО «Газпром» обоснованные предложения по корректировке проекта с приложением перечня фактически выполненных работ и затрат в составе ранее утвержденной сводной сметы проекта.

В случае принятия Решения о корректировке проекта заказчик в согласованные сроки обеспечивает выполнение повторного цикла проектных работ и представляет (по мере готовности) в УСАиЭП на повторное проведение экспертизы полный комплект проектной документации с обоснованием вносимых изменений.

4.2 Повторная экспертиза проектной документации проводится УСАиЭП в соответствии с порядком, изложенным в разделе 3 настоящего Положения.

4.3 По результатам повторного рассмотрения проектной документации УСАиЭП представляет Заключение руководству ОАО «Газпром» для принятия решения о переутверждении проектной документации.

4.4 УСАиЭП имеет право проведения выборочной проверки исполнения утвержденных Решений. В случае отклонений и изменений технико-экономических показателей проекта от ранее утвержденных Департамент стратегического развития представляет руководству ОАО «Газпром» предложения по приведению соответствующих технико-экономических показателей и проектных решений в соответствие с утвержденными.

Приложение А

Перечень структурных подразделений ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, участвующих в проведении экспертизы предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром»

В проведении экспертизы предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром» участвуют следующие структурные подразделения ОАО «Газпром», его дочерние общества и организации:

Анализ сырьевой базы

- Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти:
  Управление геологоразведки, лицензирования и недропользования;
  Управление промысловой геологии и разработки месторождений;
  Управление техники и технологии разработки морских месторождений;
- Департамент стратегического развития:
  Управление перспективного развития;
  Управление прогноза комплексного развития мощностей;
- Комиссия газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр;

Вопросы маркетинга газа, нефти, конденсата и продуктов переработки

- Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов;
- Департамент зарубежных связей;
- Департамент стратегического развития:
  Управление перспективного развития;
  Управление прогноза комплексного развития мощностей;
- ООО «Газэкспорт»;
- ООО «НИИгазэкономика»;

Объекты, сооружаемые за рубежом

- Департамент стратегического развития:
  Управление перспективного развития;
  Управление прогноза комплексного развития мощностей;
- Департамент зарубежных связей;
- ООО «Газэкспорт»;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты добычи газа, включая дожимные компрессорные станции

- Департамент стратегического развития:

  Управление перспективного развития;

  Управление прогноза комплексного развития мощностей;

- Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти:

  Управление по добыче газа и газового конденсата (нефти);

  Управление геологоразведки, лицензирования и недропользования;

  Управление промысловой геологии и разработки месторождений;

- Управление по транспортировке газа и газового конденсата Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты транспорта газа и газового конденсата

- Департамент стратегического развития:

  Управление перспективного развития;

  Управление прогноза комплексного развития мощностей;

- Управление по транспортировке газа и газового конденсата Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Центральный производственно-диспетчерский департамент;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты переработки газа, газового конденсата, нефти

- Департамент стратегического развития:

  Управление перспективного развития;

  Управление прогноза комплексного развития мощностей;

- Управление по переработке газа, газового конденсата, нефти Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты подземного хранения газа и жидких углеводородов

- Департамент стратегического развития:

  Управление перспективного развития;

  Управление прогноза комплексного развития мощностей;

- Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа:

  Управление по подземному хранению газа;

  Управление по транспортировке газа и газового конденсата;

- Центральный производственно-диспетчерский департамент;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты разработки морских месторождений

- Департамент стратегического развития:

  Управление перспективного развития;

  Управление прогноза комплексного развития мощностей;

- Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти:

  Управление по добыче газа и газового конденсата (нефти);

  Управление техники и технологии разработки морских месторождений;

  Управление промысловой геологии и разработки месторождений;

  Управление геологоразведки, лицензирования и недропользования;

- Управление по транспортировке газа и газового конденсата Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты газоснабжения, в том числе газопроводы-отводы и АГНКС

- Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа:

  Управление по газификации и использованию газа;

  Управление по транспортировке газа и газового конденсата;

- Управление прогноза комплексного развития мощностей Департамента стратегического развития;
- Департамент инвестиций и строительства;

Объекты социально-бытового назначения

- Управление социального развития и подготовки кадров Департамента по управлению персоналом;
- Департамент инвестиций и строительства;
- Хозяйственное управление;

Объекты машиностроения и ремонтные предприятия

- Отдел по организации ремонта технологического оборудования Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Департамент инвестиций и строительства;

Предприятия стройиндустрии, автомобильные и железные дороги, вопросы авиационного обеспечения

- Департамент инвестиций и строительства;

Вопросы технологической связи

- Управление телекоммуникаций, связи и защиты информационных ресурсов Департамента автоматизации, информатизации, телекоммуникаций и метрологии;
- Департамент инвестиций и строительства;

Вопросы энергоснабжения

- Управление энергетики Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Управление прогноза комплексного развития мощностей Департамента стратегического развития;
- Департамент инвестиций и строительства;

Вопросы автоматизации и метрологии

- Департамент автоматизации, информатизации, телекоммуникаций и метрологии;
- Департамент инвестиций и строительства;
- заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» и его дочерние общества;

Вопросы защиты от коррозии

- Отдел защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;

Вопросы управления производством, организации условий труда

- Департамент по управлению персоналом;

Вопросы согласования с федеральными и местными органами управления

- Департамент по работе с регионами Российской Федерации;
- заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» и его дочерние общества;

Вопросы землеотвода

- Заказчики;
- Управление по работе с недвижимым имуществом и землепользованию Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям;
- Департамент инвестиций и строительства;

Вопросы научно-технического прогресса и применения новой техники

- Управление инновационного развития Департамента стратегического развития;
- Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти;
- Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов;
- ООО «ВНИИГАЗ»;
- Департамент инвестиций и строительства;
- заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» и его дочерние общества;

Вопросы охраны окружающей природной среды

- Отдел энергосбережения и экологии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- ООО «ВНИИГАЗ»;

Вопросы организации строительства

- Департамент инвестиций и строительства;
- Генеральная подрядная организация, в случае ее определения до начала разработки проектной документации (указана в техническом задании на проектирование);

Вопросы ГО и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

- Отдел специальных программ;

Декларация промышленной безопасности

- ООО «ВНИИГАЗ»;
- ООО «Газобезопасность»;
- заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» и его дочерние общества;

Вопросы определения стоимости строительства

- Департамент инвестиций и строительства;
- Департамент экономической экспертизы и ценообразования;
- ОАО «Промгаз»;

  Вопросы установления цен на промышленную продукцию, расценок, тарифов (мониторинг цен)
- Департамент экономической экспертизы и ценообразования;
- Департамент инвестиций и строительства;
- ООО «Газкомплектимпэкс»;
- ООО «Промгаз»;

Вопросы системы и источников финансирования

- Департамент инвестиций и строительства;
- Управление кредитов Финансово-экономического Департамента;
- Управление экономической экспертизы Департамента экономической экспертизы и ценообразования;

Вопросы оценки экономической эффективности капитальных вложений и ценообразования

- Департамент экономической экспертизы и ценообразования;
- Управление перспективного развития Департамента стратегического развития;

- Департамент инвестиций и строительства;
- ООО «НИИгазэкономика»;

Вопросы оборудования и материально-технического обеспечения

- Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа;
- Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти;
- Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов;
- Департамент инвестиций и строительства;
- Управление ценообразования Департамента экономической экспертизы и ценообразования;
- ООО “Газкомплектимпэкс”;
- заинтересованные структурные подразделения ОАО «Газпром» и его дочерние общества;

Вопросы налогообложения

- Управление налоговой политики;

Вопросы безопасности, в том числе информационной безопасности

- Департамент автоматизации, информатизации, телекоммуникаций и метрологии;
- Служба безопасности ОАО «Газпром».

Приложение Б

Количество рассмотренной проектной документации и результаты ее экспертизы

(образец)

с _____ по _____ 20___ года

Наименование показателей	Проектная документация на строительство	Проектная документация на реконструкцию, расширение	Проектная документация на капитальный ремонт	Всего
1	2	3	4	5
Количество рассмотренной документации, ед., в том числе рассмотренной в текущем году повторно, ед.				
Количество рассмотренной документации на строительство объектов производственного назначения, ед., в том числе рассмотренной в текущем году повторно, ед.				
Общая заявленная стоимость строительства, млн руб., в том числе объектов производственного назначения, млн руб.				
Количество документации, рекомендованной к утверждению, ед., в том числе по объектам, осуществляемым за счет бюджетных средств, ед.				
Общая стоимость строительства по документации, рекомендованной к утверждению, млн руб., в том числе по объектам, осуществляемым за счет бюджетных средств, млн руб.				

Продолжение прил. Б

1	2	3	4	5
Уменьшение общей заявленной стоимости строительства, млн руб., в том числе по объектам, осуществляемым за счет бюджетных средств, млн руб.				
Увеличение общей заявленной стоимости строительства, млн руб., в том числе по объектам, осуществляемым за счет бюджетных средств, млн руб.				

Приложение В

Ведомость электронной версии документации

Название документации:	
Стадия проектирования:	
Организация-разработчик:	
Дата создания электронной версии:	

Электронный носитель:

Тип	
Марка (фирма)	
Заводской №	
Количество	

Документация:

Том (книга, брошюра)			Файл			
Номер	Название	Гриф	Полное имя	Размер (КБайт)	Дата создания	Контрольная сумма
1	2	3	4	5	6	7

Главный инженер проекта Подпись

Дата

Приложение Г

Перечень технико-экономических показателей инвестиционных проектов, представляемых в предпроектной и проектной документации

1 Проектов трубопроводного транспорта

ОАО «Газпром»

1 Объем транспортируемого газа, млрд $м^3$/год.

2 Пропускная способность, млн $м^3$/сут

3 Протяженность трассы, км.

4 Протяженность укладываемых труб, км.

5 Металловложения, тыс. т.

6 Количество компрессорных станций, шт.

7 Количество устанавливаемых ГПА, шт.

8 Установленная мощность КС, МВт.

9 Численность работающих, чел.

10 Общая площадь земельного участка, отводимого во временное использование, га.

11 Общая площадь земельного участка, отводимого в постоянное использование, га.

12 Расход газа на собственные нужды, млрд $м^3$/год.

13 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

14 Продолжительность строительства, мес.

15 Удельные капитальные вложения:

- линейной части, млн руб./км,
- компрессорных станций, млн руб./ МВт.

16 Себестоимость транспорта газа, руб./тыс. $м^3$.

17 Тариф, руб./тыс $м^3 \times 100$ км.

18 Ежегодные эксплуатационные расходы, млн руб.

19 Чистый доход, млн руб.

20 Чистый дисконтированный доход, млн руб.

21 Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования, лет.

22 Срок окупаемости капвложений без учета дисконтирования, лет.

23 Внутренняя норма доходности инвестиций, %.

24 Горизонт расчета показателей экономической эффективности, лет

25 Ставка дисконта, %.

26 Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

27 Дата проведения расчета.

2 Проектов переработки углеводородного и другого сырья ОАО «Газпром»

1 Объем переработки, млн $м^3$/год, тыс. т/год.

2 Номенклатура и годовой объем товарной продукции в натуральном выражении, млн $м^3$, тыс. т:

- реализация на внутренний рынок,
- реализация на экспорт.

3 Цены реализации продукции на дату расчета, руб./тыс. $м^3$, руб./т:

- реализация на внутренний рынок,
- реализация на экспорт.

4 Годовой объем товарной продукции в денежном выражении, млн руб.

5 Общая площадь земельного участка, га.

6 Общая площадь зданий и сооружений, $м^2$.

7 Удельный расход энергоресурсов на единицу продукции:

- электроэнергии, кВт· час,
- воды, $м^3$,
- природного газа, тыс. $м^3$,
- мазута, т.

8 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

9 Удельные капитальные вложения, руб./ед. продукции.

10 Продолжительность строительства, мес.

11 Численность обслуживающего персонала, чел.

12 Эксплуатационные расходы, млн руб.:

- ежегодные,

- суммарные.

13 Чистый доход, млн руб.

14 Чистый дисконтированный доход, млн руб.

15 Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования, лет.

16 Срок окупаемости капвложений без учета дисконтирования, лет.

17. Горизонт расчета показателей экономической эффективности, лет.

18 Ставка дисконта, %.

19. Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

20 Внутренняя норма доходности инвестиций, %.

21 Дата проведения расчета.

3 Проектов генерирующих мощностей электроэнергии

1 Установленная мощность:

- электрическая, МВт,

- тепловая, Гкал/час.

2 Тип электроагрегатов.

3 Количество (рабочие + резервные), шт.

4 Годовая выработка продукции:

- электроэнергия, млн кВт·ч,

- теплоэнергия, тыс. Гкал.

5 Годовой объем реализации продукции в денежном выражении, млн руб.:

- электроэнергия,

- теплоэнергия.

6 Годовая потребность в энергоресурсах, в т.ч.:

- газоснабжение, млн $нм^3$,

- электроэнергия, млн кВт·ч,

- теплоснабжение, тыс. Гкал.

7 Годовой расход условного топлива, тыс. т у. т.

8 Удельный расход топлива на производство электроэнергии, т у. т./кВт·ч
и на производство теплоэнергии, кг у. т./Гкал, т у. т./кВт·ч.

9 Коэффициент полезного действия станции (брутто), %.

10 Общая площадь земельного участка, га.

11 Общая площадь зданий и сооружений, $м^2$.

12 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

13 Удельные капитальные вложения на единицу установленной мощности, млн руб./МВт.

14 Продолжительность строительства, мес.

15 Численность обслуживающего персонала, чел.

16 Ежегодные эксплуатационные расходы, млн руб.

17 Чистый доход, млн руб.

18 Чистый дисконтированный доход, млн руб.

19 Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования, лет.

20 Срок окупаемости капвложений без учета дисконтирования, лет.

21 Горизонт расчета показателей экономической эффективности, лет.

22 Ставка дисконта, %.

23 Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

24 Внутренняя норма доходности инвестиций, %.

25 Дата проведения расчета.

4 Проектов подземного хранения газа

ОАО «Газпром»

1 Геометрический объем хранилища, тыс. $м^3$.

2 Количество подземных емкостей, шт.

3 Общий объем хранимого газа, млн $м^3$.

4 Объем активного газа, млн $м^3$.

5 Объем буферного газа, млн $м^3$.

6 Количество эксплуатационно-нагнетательных скважин, шт.

7 Периоды отбора и закачки, мес.

8 Максимальный отбор, тыс. $м^3$/сут.

9 Мощность КС (установленная), МВт.

10 Количество устанавливаемых ГПА, шт.

11 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

12 Удельные капитальные вложения, руб./тыс. $м^3$.

13 Продолжительность строительства, мес.

14 Численность обслуживающего персонала, чел.

15 Ежегодные эксплуатационные расходы, млн руб.

16 Чистый доход, млн руб.

17 Чистый дисконтированный доход, млн руб.

18 Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования, лет.

19 Срок окупаемости инвестиций без учета дисконтирования, лет.

20 Горизонт расчета показателей экономической эффективности, лет.

21 Ставка дисконта, %.

22 Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

23 Внутренняя норма доходности инвестиций, %.

24 Дата проведения расчета.

5 Проектов обустройства газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений ОАО «Газпром»

1 Период разработки, лет.

2 Добыча за расчетный период, млрд $м^3$.

- газа, млн $м^3$,
- конденсата, тыс. т,
- нефти, тыс. т.

3 Максимальный объем годовой добычи в период постоянных отборов:

- газа, млн $м^3$,
- конденсата, тыс. т,
- нефти, тыс. т.

4 Общий фонд скважин (с указанием структуры фонда), ед.

5 Период выхода на уровень максимальной добычи, лет.

6 Период постоянного отбора, лет.

7 Конечная газоотдача (конденсатоотдача, нефтеотдача) %.

8 Год ввода ДКС.

9 Установленная мощность ДКС, МВт.

10 Количество устанавливаемых ГПА, шт. (с указанием установленной мощности ГПА).

11 Себестоимость за период:

- газа, руб./тыс. $м^3$,
- конденсата, руб./т,
- нефти, руб./т.

12 Схема реализации продукции и цена реализации по рынкам сбыта:

- газа, руб./1000 $м^3$,
- конденсата, руб./т,
- нефти, руб./т.

13 Общая площадь земельного участка, га.

14 Общая площадь зданий и сооружений, $м^2$.

15 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

16 Удельные капитальные вложения, руб./ед. продукции.

17 Продолжительность строительства, мес.

18 Численность обслуживающего персонала, чел.

19 Ежегодные эксплуатационные расходы, млн руб.

20 Чистый доход, млн руб.

21 Чистый дисконтированный доход, млн руб.

22 Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования, лет.

23 Срок окупаемости инвестиций без учета дисконтирования, лет.

24 Внутренняя норма доходности инвестиций, %.

25 Горизонт расчета показателей экономической эффективности, лет.

26 Ставка дисконта, %.

27 Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

28 Дата проведения расчета.

29 Ликвидационные затраты с указанием года начала выплат, млн руб.

6 Проектов дожимных компрессорных станций

1 Количество компримируемого газа, млрд $м^3$/год.

2 Количество установленных ГПА, шт.

3 Общая площадь земельного участка, га.

4 Общая площадь зданий и сооружений, $м^2$.

5 Установленная мощность ГПА, МВт.

6 Количество устанавливаемых ГПА, шт.

7 Капитальные вложения с НДС, млн руб., в том числе:

а) объекты пром. строительства, в том числе:

- строительно-монтажные работы,
- оборудование,
- прочее,

Возвратные суммы.

б) объекты жилищно-гражданского назначения и соцкультбыта.

8 Продолжительность строительства, мес.

9 Численность обслуживающего персонала, чел.

10 Расход газа и/или электроэнергии, тыс. $м^3$/год, кВт·ч/год.

11 Ежегодные эксплуатационные расходы, млн руб.

12 Себестоимость компримирования газа, руб./тыс. $м^3$.

14 Максимальная отрицательная наличность, млн руб.

Приложение Д
(рекомендуемое)

Порядок оплаты экспертных работ

1 Оплата работ по проведению экспертизы предпроектной и проектной документации органами государственной экспертизы и специализированных экспертиз и/или их организаций в субъектах Российской Федерации осуществляется:

1.1 *для работ предынвестиционной фазы*, выполняемых по заказу структурных подразделений ОАО «Газпром», – за счет средств, предусмотренных планом предынвестиционных исследований;

1.2 *для работ инвестиционной фазы* – заказчиком за счет средств инвестора, которые учитываются Сводным сметным расчетом проекта.

2 Оплата экспертных работ, выполненных привлеченными сторонними организациями и экспертами, осуществляется на основании договора.

Стоимость указанных работ определяется в соответствии с расценками согласно таблице Д.1.

3 Размер оплаты за проведение повторной экспертизы определяется с коэффициентом не более 0,3 от стоимости экспертизы, а по проектно-сметной документации со значительной степенью переработки – с коэффициентом не более 0,6.

4 В договор могут включаться дополнительные затраты, связанные:

а) с оказанием технической помощи и консультаций в целях совершенствования проектных решений и улучшения технико-экономических показателей;

б) экспертным сопровождением проектов строительства;

в) выполнением других видов работ по поручению заказчика.

5 Изменение стоимости работ по проведению экспертизы в связи с ее увеличением или уменьшением оформляется дополнительным соглашением к договору. Оплата работ по проведению экспертизы предпроектной и проектной документации по особо важным объектам, требующей привлечения научных, проектных и других организаций, производится за счет средств заказчика.

Таблица Д.1 – Расценки на экспертные работы, выполняемые привлеченными сторонними организациями и экспертами (в зависимости от стоимости проектно-изыскательских работ) в текущих ценах 2003 г.

Стоимость ПИР, млн руб.	Стоимость проведения экспертизы в процентах от ПИР
0,5	20,0
1,0	15,0
1,5	12.0
2,0	10,0
3,0	7,5
4,0	6,0
5,0	5,0
7,0	4,0
10,0	3,2
15,0	2,5
20,0	2,2
30,0	1,8
40,0	1,5
50,0	1,4

При стоимости ПИР менее 0,5 млн руб. экспертные работы расцениваются в размере 20 %, а более 50 млн руб. – в размере 1,3 %.

ОКС 91.040.01

Ключевые слова: предпроектная документация, проектная документация, инвестиционный проект, капитальные вложения, инвестор, заказчик, генеральный проектировщик, проектировщих, подрядчик

Корректор *В.И. Кортикова*
Компьютерная верстка *С.Н. Демьяновой*

ИД № 01886. Подписано в печать 17.06.2005 г.
Формат 60x84/8. Гарнитура Ньютон С. Тираж 100 экз.
Усл.печ. л. 4,18. Уч.-изд. л. 3,6. Заказ 78.

Адрес: ООО «ИРЦ Газпром» 117630, Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2.
Тел.: (095) 719-64-75, 719-31-17.

Отпечатано в ЗАО “Издательский Дом Полиграфия”

gost.e-ecolog.ru