

ПОРЯДОК
организации научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах

Настоящий Порядок определяет основные принципы и этапы организации научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах. Действие настоящего Порядка распространяется на ПАО «Газпром» и его дочерние общества и организации, входящие в систему бюджетирования ПАО «Газпром».

1. Термины и определения

1.1. Научная (научно-исследовательская) деятельность (далее – научная деятельность) – деятельность, направленная на получение и применение новых знаний.

1.2. Научно-техническая деятельность – деятельность, направленная на получение, применение новых знаний для решения технологических, инженерных, экономических, социальных, гуманитарных и иных проблем, обеспечения функционирования науки, техники и производства как единой системы.

1.3. Научно-исследовательские работы (НИР) – комплекс теоретических и (или) экспериментальных исследований, проводимых с целью получения обоснованных исходных данных, изыскания принципов и путей создания (модернизации) продукции.

1.4. Опытно-конструкторские работы (ОКР) – комплекс работ по разработке конструкторской и технологической документации на изделие, включая изготовление и приемочные испытания опытных образцов.

1.5. Технологические работы (ТР) – комплекс работ по созданию новых веществ, материалов и (или) технологических процессов и технической документации на них.

1.6. НИОКР – комплекс НИР, ОКР и ТР.

1.7. Заявочные материалы на выполнение НИОКР (далее – заявочные материалы) – комплект материалов, содержащий информацию, достаточную для принятия решения о целесообразности выполнения НИОКР по заказу ПАО «Газпром» или его дочерних обществ.

1.8. Научный и (или) научно-технический результат (далее – результат НИОКР) – продукт научной и (или) научно-технической деятельности, содержащий новые знания или решения, в том числе результат интеллектуальной

деятельности, зафиксированный на любом информационном носителе, а также в физическом образце, предназначенный для реализации в виде технической (технологической, конструкторской, проектной) документации, нормативного методического документа, экспертного заключения, концепции, прогноза (оценки) ресурсов, проекта разработки (дополнения к проекту разработки), программного продукта, баз данных, результатов патентных исследований, результатов промышленного испытания, изобретения, ноу-хау, охраняемых в режиме коммерческой тайны, и т.п.

1.9. Научно-технический уровень результата НИОКР – показатель или совокупность показателей, характеризующая степень соответствия технических и экономических характеристик результата НИОКР современным достижениям науки и техники, научно-технического прогресса.

1.10. Научно-технический уровень документа по техническому регулированию (документа системы стандартизации ПАО «Газпром», (над)национального уровня) – характеристика, свидетельствующая о полноте требований документа или его проекта и степени их соответствия мировому уровню развития науки и техники, в том числе сравнение этих требований с требованиями аналогичного международного стандарта, региональных стандартов и национальных стандартов экономически развитых стран.

1.11. Отчетная научно-техническая документация (ОНТД) – комплект документов, отражающих объективную информацию о содержании и результатах НИОКР (этапов НИОКР), а также содержащих рекомендации по использованию и расчет (оценку) эффективности результатов НИОКР.

1.12. Дочерние общества и организации, входящие в систему бюджетирования ПАО «Газпром» (далее – дочерние общества) – дочерние общества основных видов деятельности (добыча, переработка, транспортировка и подземное хранение газа), дочерние общества, организации и обособленные подразделения инфраструктуры, входящие в систему бюджетирования ПАО «Газпром», включенные в Перечень, ежегодно утверждаемый заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром».

1.13. Программа (Дополнение к Программе) научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ ПАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – Программа НИОКР) – структурированный перечень НИОКР, в отношении которых в установленном порядке принято решение о финансировании их выполнения в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР» на соответствующий плановый период.

1.14. Постоянно действующая комиссия по НИОКР¹ (далее – Комиссия по НИОКР) – постоянно действующий коллегиальный орган ПАО «Газпром», созданный в целях принятия решения о включении НИОКР, инициируемых структурными подразделениями ПАО «Газпром» и его дочерними обществами, в проект Программы НИОКР.

¹Создана приказом ПАО «Газпром» от 23.06.2016 № 418.

1.15. **Исполнитель по договорам на выполнение НИОКР²** – самостоятельное структурное подразделение ПАО «Газпром», осуществляющее от имени ПАО «Газпром» договорную работу по договорам на выполнение НИОКР.

1.16. **Контрагент** – лицо, с которым ПАО «Газпром» и его дочерние общества вступают в договорные отношения.

1.17. **Функциональный заказчик НИОКР** – самостоятельное структурное подразделение ПАО «Газпром», заинтересованное в выполнении НИОКР по направлению своей деятельности, являющееся соисполнителем по договорам на выполнение НИОКР в соответствии с положением о договорной работе.

1.18. **Профильное структурное подразделение** – самостоятельное структурное подразделение ПАО «Газпром», на которое в соответствии с его Положением возложена ответственность за решение задач и выполнение функций, обеспечивающих реализацию технической политики по направлению деятельности ПАО «Газпром».

2. Общие положения

2.1. Организация НИОКР включает: определение приоритетных направлений исследований; инициирование; планирование; финансирование; выполнение; правовую охрану; постановку на учет, проведение мониторинга принятых к учету результатов НИОКР и их списание; внедрение и оценку эффективности результатов НИОКР в практической деятельности ПАО «Газпром» и его дочерних обществ; предоставление права использования результата НИОКР третьему лицу по соответствующему договору.

2.2. Единым центром ответственности за организацию НИОКР в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах является Департамент 123, который:

2.2.1. Осуществляет планирование и организацию выполнения НИОКР, формирование потребности в финансировании НИОКР в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР» бюджета ПАО «Газпром» на соответствующий плановый период, управленческий учет НИОКР, координирует планирование НИОКР, финансируемых в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР» бюджетов дочерних обществ, а также осуществляет контроль за фактическим внедрением результатов НИОКР, проводит анализ эффективности использования результатов НИОКР, ведет базу данных НИОКР, обеспечивает правовую охрану результатов НИОКР и заключение договоров о предоставлении права использования результатов НИОКР третьим лицам.

2.2.2. Является исполнителем по договорам на выполнение НИОКР, заключаемым ПАО «Газпром», и инициатором соответствующих закупок.

²Департамент 123, если отдельными поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром» не предусмотрено иное. Применяется в отношении договоров на выполнение НИОКР, заключаемых ПАО «Газпром». В отношении договоров на выполнение НИОКР, заключаемых дочерними обществами, а также Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром», договорная работа осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами этих обществ и филиала.

2.2.3. Разрабатывает в составе Программы инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года³ на основе документов стратегического планирования, программ развития, прогнозов научно-технического развития, результатов оценки технического уровня оборудования, технологий и материалов основные направления НИОКР ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

2.2.4. Осуществляет методическое обеспечение организации НИОКР в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах.

2.3. Программа инновационного развития ПАО «Газпром» является основой для подготовки заявочных материалов на выполнение НИОКР, внедрение результатов которых обеспечивает достижение целевых показателей в установленные сроки.

2.4. Функциональные заказчики НИОКР, дочерние общества (далее – Инициаторы НИОКР) иницируют выполнение НИОКР по направлениям своей деятельности с учетом их актуальности и возможности эффективного использования их результатов (внедрение).

2.5. Департамент 123 может выступать Функциональным заказчиком НИОКР по направлениям своей деятельности с учетом основных задач и функций, определенных в Положении о Департаменте.

2.6. Дочерние общества, заинтересованные в выполнении НИОКР по направлениям своей деятельности, согласовывают свои предложения по выполнению НИОКР с профильными структурными подразделениями ПАО «Газпром».

По результатам рассмотрения профильное структурное подразделение в случае целесообразности предложений дочернего общества согласовывает выполнение НИОКР по заказу дочернего общества либо самостоятельно выступает Функциональным заказчиком таких НИОКР.

2.7. Основанием для проведения закупки НИОКР является ее наличие в утвержденной Программе НИОКР и в плане закупок ПАО «Газпром» или его дочернего общества, финансируемых в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР» бюджетов ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Форма Программы НИОКР приведена в приложении № 1.

Проекты служебных записок на имя Председателя Правления ПАО «Газпром» о заключении договоров на выполнение НИОКР, проекты распорядительных документов ПАО «Газпром», содержащих поручения по организации выполнения НИОКР, подлежат обязательному согласованию с Департаментом 123, Департаментом 121, если отдельными поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром» не предусмотрено иное.

К проектам указанных документов прикладываются заявочные материалы в соответствии с подпунктами 3.2.1, 3.2.4, 3.2.5 пункта 3.2 настоящего Порядка.

2.8. Договор на выполнение НИОКР заключается по итогам закупок, проведенных в порядке, установленном Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром⁴.

³Утверждена решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 21.06.2016 № 2762.

⁴Утверждено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.04.2012 № 1969.

2.9. При формировании потребности в финансировании НИОКР в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР» бюджета ПАО «Газпром» на соответствующий плановый период дополнительно учитывается потребность в финансировании НИОКР, выполнение которых согласовано отдельными поручениями Председателя Правления ПАО «Газпром», включается Департаментом 123 в лимит расходов по статье «НИОКР».

3. Формирование Программы НИОКР

3.1. Департамент 123 по мере необходимости информирует и дает разъяснения о порядке, правилах и сроках выполнения работ по формированию Программы НИОКР.

3.2. Инициаторы НИОКР по мере необходимости направляют в Департамент 123 заявочные материалы на выполнение НИОКР, включающие:

3.2.1. Заявку на выполнение НИОКР по форме приложений № 4 и № 5.

В случае выполнения НИОКР по заказу ПАО «Газпром» заявка представляется по форме приложения № 4 в электронном виде и на бумажном носителе с подписью руководителя (заместителя руководителя) Функционального заказчика НИОКР.

В случае выполнения НИОКР по заказу дочернего общества заявка представляется по форме приложения № 5 в электронном виде и на бумажном носителе с подписью руководителя (заместителя руководителя) дочернего общества, согласованная руководителем (заместителем руководителя) профильного структурного подразделения ПАО «Газпром».

3.2.2. Проект технического задания на выполнение НИОКР (по форме приложения № 2), проект календарного плана выполнения НИОКР^{5, 6};

3.2.3. Справку-обоснование к договору на выполнение НИОКР (по форме приложения № 3)⁶;

3.2.4. Расчет⁷ (оценку⁸) потенциальной эффективности результатов НИОКР;

3.2.5. Расчет начальной (максимальной) цены НИОКР⁹;

3.3. В случае включения мероприятий по организации НИОКР в проекты локальных нормативных актов ПАО «Газпром» (комплексные целевые программы развития, целевые научно-технические программы, научно-технические

⁵Представляется в случае закупки НИОКР у единственного исполнителя. Представление иных обосновывающих материалов не требуется.

⁶Требования подп. 3.2.2 пункта 3.2 настоящего Порядка применяются в отношении договоров на выполнение НИОКР, заключаемых ПАО «Газпром». В отношении договоров на выполнение НИОКР, заключаемых дочерними обществами, а также Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром», договорная работа осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами этих обществ и филиала.

⁷Расчет осуществляется в соответствии с Внутрикorporативными правилами оценки эффективности НИОКР, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16.08.2004 № 70.

⁸Оценка осуществляется в соответствии с Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок».

⁹Расчет осуществляется в соответствии с Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344.

программы сотрудничества и партнерства и т.п.) необходимо в качестве информационных материалов приложить соответствующие заявочные материалы.

3.4. Департамент 123 проводит предварительный анализ поступивших заявочных материалов. Материалы, не соответствующие требованиям к их оформлению и комплектности, а также дублирующие результаты выполненных (выполняемых) работ, возвращаются на доработку Инициаторам НИОКР.

3.5. Департамент 123 организует экспертизу заявочных материалов на соответствие их следующим критериям:

научная новизна НИОКР¹⁰ и планируемый научно-технический уровень результата НИОКР;

реализуемость НИОКР в запланированные сроки.

3.5.1. В целях проведения экспертизы заявочных материалов председатель Комиссии по НИОКР, при необходимости, на договорной основе привлекает экспертов из числа лиц, включенных в утвержденный состав потенциальных экспертов по НИОКР. Число экспертов по каждой заявленной НИОКР должно составлять не менее трех человек.

3.5.2. Состав потенциальных экспертов по НИОКР формируется Департаментом 123 из числа высококвалифицированных специалистов и ученых, обладающих большим научно-техническим и производственным опытом в газовой промышленности и отраслевой науке, с учетом предложений структурных подразделений ПАО «Газпром», его дочерних обществ, Научно-технического совета ПАО «Газпром», сторонних организаций и утверждается начальником Департамента 123.

С потенциальными экспертами, не являющимися штатными работниками ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, Департаментом 123 в установленном порядке заключаются договоры о возмездном оказании услуг и о конфиденциальности. Департамент 123 является исполнителем по указанным договорам и инициатором соответствующих закупок.

3.5.3. Экспертами, привлекаемыми к проведению экспертизы заявочных материалов, не могут быть физические лица, лично заинтересованные в проведении рассматриваемой НИОКР, состоящие в штате или являющиеся членами органов управления дочерних обществ, инициирующих выполнение НИОКР.

3.5.4. В ходе проведения экспертизы эксперт рассматривает и оценивает заявочные материалы по установленным критериям, оформляет экспертное заключение по форме согласно приложению № 6.

3.5.5. Эксперт:

проводит экспертизу заявочных материалов независимо от других привлекаемых экспертов;

по завершении экспертизы направляет экспертное заключение в Департамент 123.

¹⁰Согласно Порядку отнесения выполняемых по заказу ОАО «Газпром» работ (услуг) к определенным видам деятельности, утвержденному приказом ОАО «Газпром» от 27.01.2009 № 14.

3.5.6. Эксперт:

не вправе взаимодействовать с Инициаторами НИОКР, в том числе запрашивать у них дополнительные материалы;

обязан обеспечить объективное рассмотрение представленных материалов и соблюдение в установленном порядке режима конфиденциальности.

3.6. Департамент 123 направляет заявочные материалы и экспертные заключения членам Комиссии по НИОКР не позднее чем за 10 календарных дней до даты проведения заседания.

3.7. Департамент 123 организует рассмотрение заявочных материалов на заседании Комиссии по НИОКР, основные цели, задачи, права, обязанности и порядок деятельности которой установлены Положением о постоянно действующей комиссии по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ПАО «Газпром»¹¹.

3.8. Департамент 123 на основании решений Комиссии по НИОКР и отдельных поручений Председателя Правления ПАО «Газпром» (при наличии) формирует проект Программы НИОКР (проект Дополнения к Программе НИОКР)¹².

3.9. Программа НИОКР включает новые работы и переходящие работы, предусмотренные действующими договорами на выполнение НИОКР.

Актуализация Программы НИОКР осуществляется на постоянной основе в рамках установленных лимитов расходов по статье «НИОКР», предусмотренных в бюджетах ПАО «Газпром» и его дочерних обществ на соответствующий плановый период.

По действующим договорам на выполнение НИОКР, в случае неудовлетворительных промежуточных результатов, по представлению Исполнителя по договорам на выполнение НИОКР и Функционального заказчика НИОКР Комиссией по НИОКР могут быть приняты решения о целесообразности прекращения (расторжения) таких договоров и исключении соответствующих НИОКР из Программы НИОКР.

3.10. Программа НИОКР (Дополнение к Программе НИОКР) утверждается приказом ПАО «Газпром», который подлежит согласованию только Департаментом 104 и Департаментом 201.

3.11. После утверждения Программы НИОКР (Дополнения к Программе НИОКР) предложения по формированию плана конкурентных закупок Группы Газпром на планируемый период по НИОКР направляются в Департамент 121 в установленном порядке:

Департаментом 123 – в отношении НИОКР, выполняемых по заказу ПАО «Газпром»;

дочерними обществами – в отношении НИОКР, выполняемых по их заказу.

¹¹ Утверждено приказом ПАО «Газпром» от 23.06.2016 № 418.

¹² Разработка проектной документации по разработке месторождений полезных ископаемых, технологических схем эксплуатации ПХГ и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, включается в Программу НИОКР в соответствии с решением Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр.

4. Формирование статей расходов на НИОКР для ПАО «Газпром» и его дочерних обществ

4.1. Ежегодно Департамент 816 в соответствии с Графиком разработки проекта Плана социально-экономического развития и Бюджета ПАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром», курирующим финансово-экономический блок, доводит сценарные условия по формированию статьи расходов «НИОКР» для администрации ПАО «Газпром» и его основных дочерних обществ.

4.2. Департамент 123 в установленные Графиком сроки формирует предложения по статье расходов «НИОКР» для администрации ПАО «Газпром» и его основных дочерних обществ и направляет их в Департамент 816 и Департамент 121.

4.3. Департамент 816 доводит до Департамента 123 лимиты расходов по статье «НИОКР» для администрации ПАО «Газпром» и его основных дочерних обществ в соответствии с ежегодно утверждаемыми Планом социально-экономического развития и Бюджетом ПАО «Газпром».

4.4. Планирование и корректировка показателей по статье расходов «НИОКР» бюджетов организаций инфраструктуры осуществляется в соответствии с утвержденным Графиком планирования и анализа экономических показателей деятельности бюджетизируемых организаций инфраструктуры.

5. Организация заключения и контроль исполнения договоров на выполнение НИОКР¹³

5.1. В соответствии с утвержденной Программой НИОКР Департамент 123 организует и проводит работу по подготовке, заключению, и контролю исполнения договоров на выполнение НИОКР согласно Положению о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром и Положению о договорной работе в ПАО «Газпром»¹⁴.

5.2. При подготовке проекта договора на выполнение НИОКР Департаментом 123 используются заявочные материалы, предусмотренные пунктом 3.2 настоящего Порядка, одобренные Комиссией по НИОКР.

5.3. Договоры на выполнение НИОКР заключаются в том числе дочерними обществами в соответствии с утверждаемой Департаментом 104 типовой формой договора.

Типовой договор на выполнение НИОКР разрабатывает Департамент 123 в установленном в ПАО «Газпром» порядке.

Неотъемлемой частью типового договора на выполнение НИОКР являются Техническое задание и Календарный план.

¹³Применяется в отношении договоров, заключаемых ПАО «Газпром». В отношении договоров, заключаемых дочерними обществами, а также Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром», договорная работа осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами этих обществ и филиала.

¹⁴Утверждено приказом ОАО «Газпром» от 14.06.2002 № 54.

5.4. Подготовленный Департаментом 123 проект договора на выполнение НИОКР направляется на согласование в структурные подразделения ПАО «Газпром» в установленном в ПАО «Газпром» порядке.

Перечень структурных подразделений ПАО «Газпром», согласующих проект договора на выполнение НИОКР, определяется типовым договором на выполнение НИОКР. Структурные подразделения, работники которых входят в состав Комиссии по НИОКР (Департамент 816, Департамент 817), в лист согласования проекта договора на выполнение НИОКР не включаются.

5.5. Функциональный заказчик НИОКР с участием Департамента 123 в соответствии с календарным планом выполнения НИОКР осуществляет оперативный контроль за ходом выполнения работ по заключенным договорам на выполнение НИОКР и соответствием результатов работ (этапов) требованиям, установленным в технических заданиях к соответствующим договорам; инициирует корректировку условий договора на выполнение НИОКР или его расторжение в случае нецелесообразности дальнейшего выполнения НИОКР, в том числе по причине невозможности достижения запланированных результатов НИОКР.

5.6. После завершения НИОКР (этапа НИОКР) ОНТД по решению начальника Департамента 123 и с обязательным уведомлением Функционального заказчика НИОКР может быть рассмотрена Научно-техническим советом ПАО «Газпром»¹⁵ и (или) экспертами (в количестве не менее трех человек) на соответствие результата(ов) НИОКР требованиям технического задания к договору.

Результаты рассмотрения ОНТД оформляются решением Научно-технического совета ПАО «Газпром» и (или) заключениями экспертов по форме согласно приложению № 7.

Требование не применяется к результатам НИОКР, утверждаемым в установленном в ПАО «Газпром» порядке (документы системы стандартизации, программные документы и т.п.), а также к результатам НИОКР, отнесенным к конфиденциальным. Рассмотрение результатов НИОКР, отнесенных к конфиденциальным, осуществляет Департамент 123. Результаты рассмотрения оформляются протоколом.

5.7. Исполнитель по договорам на выполнение НИОКР проводит экспертизу результатов работ по договору на выполнение НИОКР, согласованных Функциональными заказчиками НИОКР, осуществляет подписание актов сдачи-приемки выполненных работ (этапов) и организует их оплату. Управленческий учет выполнения Программы НИОКР ведет Департамент 123.

5.8. Департамент 123 обеспечивает правовую охрану охраноспособных результатов НИОКР в установленном в Обществе порядке.

¹⁵Решение принимается на этапе формирования проекта технического задания к договору.

6. Постановка на учет, мониторинг и списание результатов НИОКР¹⁶

6.1. К бухгалтерскому учету в состав вложений во внеоборотные активы принимаются законченные результаты работ по договору на выполнение НИОКР (или этапу, если это предусмотрено соответствующим договором).

6.2. По завершении работ по договору на выполнение НИОКР (или этапу, если это предусмотрено соответствующим договором) Функциональный заказчик НИОКР в течение 10 (десяти) рабочих дней представляет в Департамент 123 следующие документы:

1) оформленные контрагентом и согласованные Функциональным заказчиком НИОКР (кроме счета-фактуры):

акт сдачи-приемки выполненных работ (этапов);

отчетные материалы, определенные условиями договора на выполнение НИОКР, подтверждающие выполнение работ (или этапа, если это предусмотрено соответствующим договором);

счет-фактуру¹⁷;

2) оформленный Функциональным заказчиком НИОКР акт внедрения результатов НИОКР (приложение № 8).

Также в зависимости от полученных результатов в течение 10 (десяти) рабочих дней Функциональный заказчик НИОКР представляет в Департамент 123 дополнительные документы в соответствии с пунктами 6.3, 6.5, 6.6 настоящего Порядка.

6.3. При изготовлении в результате выполнения работ опытных образцов новой техники, оборудования, макетов, программно-технических средств и в случае признания целесообразности их использования на объектах ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций принятие опытных образцов к бухгалтерскому учету осуществляется на основании распорядительных документов (приказа, распоряжения ПАО «Газпром») в качестве:

объектов основных средств;

оборудования к установке;

оборудования, не требующего монтажа.

В случае если полученный результат НИОКР отвечает требованиям, предъявляемым к основным средствам, для его постановки на бухгалтерский учет представляются следующие документы:

акт приемочных испытаний;

акт по типовой форме ПАО «Газпром» № ОС-1 газэкс;

договор аренды или соглашение к действующему договору аренды, акт передачи основных средств в аренду по типовой форме ПАО «Газпром» № ОС-1 газ или договор хранения и акты передачи основных средств на хранение или иные документы, подтверждающие местонахождение соответствующего актива, способ и цель его дальнейшего использования и др.

¹⁶Применяется в отношении договоров на выполнение НИОКР и договоров о совместной деятельности (целью которой является выполнение НИОКР), заключаемых ПАО «Газпром».

¹⁷Если применимо, с учетом статьи 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае если полученный результат НИОКР отвечает требованиям, предъявляемым к оборудованию (требуемому или не требуемому монтажа), предназначенному для целей капитального строительства и его постановки на бухгалтерский учет, представляются следующие документы:

акт приемочных испытаний;

акт приемки-передачи оборудования по форме, предусмотренной договором на выполнение НИОКР, или акт о приеме (поступлении) оборудования по унифицированной форме № ОС-14, утвержденной постановлением Госкомстата Российской Федерации от 21 января 2003 г. № 7;

договор хранения и акты передачи оборудования на хранение или иные документы, подтверждающие местонахождение соответствующих активов, способ и цель их дальнейшего использования и др.

Акт № ОС-1 газэкс подписывается членами комиссии, состав которой утверждается приказом (распоряжением) ПАО «Газпром». Акт № ОС-14 подписывается членами комиссии, состав которой утверждается приказом (распоряжением) ПАО «Газпром» и членами комиссии контрагента ПАО «Газпром». Акты утверждаются начальником Департамента 123.

В целях бухгалтерского и налогового учета в акте № ОС-1 газэкс определяется в установленном порядке (с привлечением необходимых специалистов) срок полезного использования объекта и норма амортизации.

Акт по типовой форме ПАО «Газпром» № ОС-1 газ на передачу объектов основных средств в аренду составляет Функциональный заказчик. Акт подписывается членами комиссии принимающей и передающей стороны и утверждается начальником структурного подразделения ПАО «Газпром», ответственного за эффективность долгосрочных вложений в данное дочернее общество.

6.4. При получении результата, который может быть поставлен на учет в качестве нематериального актива (изобретение, полезная модель, промышленный образец, программа для ЭВМ, база данных, секрет производства (ноу-хау)), представляются следующие документы:

карточка учета нематериальных активов по унифицированной форме № НМА-1, утвержденной постановлением Госкомстата Российской Федерации от 30 октября 1997 г. № 71а;

в необходимых случаях – договор об отчуждении ПАО «Газпром» исключительных прав и другие правоустанавливающие документы.

Прекращение использования в производственных целях либо для управленческих нужд ПАО «Газпром» нематериальных активов оформляется актом выбытия (списания) объекта(ов) нематериальных активов по типовой форме ПАО «Газпром» № НМА-3 (газ).

Формы № НМА-1 и НМА-3 (газ) оформляются Департаментом 123.

6.5. При получении результата, который может быть поставлен на учет в качестве результата НИОКР, представляется карточка учета по типовой форме ПАО «Газпром» № 1-НИОКиТР (газ).

Карточка учета научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по форме № 1-НИОКиТР (газ) заполняется Функциональным заказчиком НИОКР.

6.6. По НИОКР, по которым произведенные затраты должны быть признаны в бухгалтерском учете в составе прочих (внереализационных) расходов ПАО «Газпром», представляются в зависимости от результата следующие документы:

акт на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, не давшим положительного результата (приложение № 9), которые были прекращены до срока их окончания в соответствии с нецелесообразностью их продолжения;

или акт на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, признаваемых прочими (внереализационными) расходами (приложение № 10).

Акты на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам оформляет Функциональный заказчик НИОКР и подписывает комиссия, назначенная приказом (распоряжением) ПАО «Газпром».

Утверждает акты начальник Департамента 123 ПАО «Газпром».

6.7. Департамент 123 в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения полного комплекта документов от Функционального заказчика НИОКР в соответствии с пунктами 6.2–6.6 настоящего Порядка и подписания акта сдачи-приемки выполненных работ (этапов) представляет в Департамент 918 следующие документы:

копию договора на выполнение НИОКР (с приложениями);

акт сдачи-приемки выполненных работ (этапов);

счет-фактуру;

акт внедрения результатов НИОКР;

дополнительные документы в соответствии с пунктами 6.3–6.6 настоящего Порядка.

6.8. Департамент 123 совместно с Функциональными заказчиками НИОКР ежегодно проводит мониторинг принятых к учету в ПАО «Газпром» результатов НИОКР. По результатам мониторинга Функциональные заказчики НИОКР формируют предложения о прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд ПАО «Газпром».

В срок не более 30 дней с даты вступления в силу приказа ПАО «Газпром» о структурных изменениях, влекущих упразднение (реорганизацию) самостоятельных структурных подразделений Общества, являющихся Функциональными заказчиками НИОКР, Департамент 123 обеспечивает передачу функций Функционального заказчика НИОКР другому самостоятельному структурному подразделению Общества.

В случае отсутствия заинтересованности со стороны самостоятельных структурных подразделений Общества в дальнейшем проведении НИОКР или в использовании результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд ПАО «Газпром» Департамент 123 инициирует в части:

действующих договоров на выполнение НИОКР – процедуры их расторжения и оформления необходимых документов в соответствии с пунктами 6.6–6.7 настоящего Порядка;

принятых к учету результатов НИОКР – процедуру прекращения их использования в соответствии с пунктами 6.9–6.11 настоящего Порядка.

6.9. В случае решения Функциональными заказчиками НИОКР о прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд ПАО «Газпром», а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанных работ, остаточная стоимость актива на основании акта подлежит списанию в состав прочих (внереализационных) расходов. Прекращение использования результатов НИОКР оформляется актом на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам при прекращении использования результатов НИОКР (приложение № 11).

Акт на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам при прекращении использования результатов НИОКР оформляет Функциональный заказчик НИОКР и подписывает комиссия, назначенная приказом (распоряжением) ПАО «Газпром». Акт утверждает начальник Департамента 123 ПАО «Газпром».

Департамент 123 в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от Функционального заказчика НИОКР оформленного акта на списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам при прекращении использования результатов НИОКР представляет его в Департамент 918.

6.10. Ликвидация (списание) опытных образцов, числящихся в учете в качестве объектов основных средств и находящихся в аренде, производится в соответствии с Порядком ликвидации (списания) основных средств ПАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденным приказом (распоряжением) ПАО «Газпром».

6.11. Общие сроки оформления и передачи предусмотренных данным разделом первичных документов в Департамент 918 не должны превышать предельных сроков, установленных локальными нормативными актами ПАО «Газпром».

7. Внедрение и оценка эффективности использования результатов НИОКР

7.1. Внедрение (практическое использование) результатов НИОКР в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах регламентируется специальным локальным нормативным актом ПАО «Газпром».

7.2. В случае если результатами НИОКР, выполняемых по заказу ПАО «Газпром», являются образцы новой техники, технологии, программное обеспечение, которые предполагается использовать в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах, Функциональный заказчик на стадии формирования заявки обязан предусмотреть возможность практического использования

запланированного к получению результата на конкретном производственном объекте.

7.3. При организации серийного производства продукции с использованием результатов НИОКР, права на которые принадлежат ПАО «Газпром», Департамент 123 обеспечивает заключение договоров о предоставлении третьему лицу права использования соответствующего результата НИОКР.

Решение о целесообразности заключения такого договора принимается Департаментом 123 с обязательным учетом мнения Функционального заказчика НИОКР.

При организации серийного производства продукции с использованием результатов НИОКР, права на которые принадлежат дочернему обществу ПАО «Газпром», это общество согласовывает со структурным подразделением ПАО «Газпром», ответственным за эффективность долгосрочных вложений в данное дочернее общество, и Департаментом 123 целесообразность заключения договоров о предоставлении третьему лицу права использования соответствующих результатов НИОКР.

7.4. При возникновении заинтересованности со стороны третьих лиц в использовании охраняемых результатов интеллектуальной деятельности, созданных при выполнении НИОКР по заказу ПАО «Газпром», Департамент 123 обеспечивает заключение соответствующих (лицензионных) договоров.

Решение о целесообразности заключения такого договора принимается Департаментом 123 с учетом мнения Функционального заказчика НИОКР.

В случае заинтересованности со стороны третьих лиц в использовании охраняемых результатов интеллектуальной деятельности, созданных при выполнении НИОКР по заказу дочернего общества, дочернее общество согласовывает со структурным подразделением ПАО «Газпром», ответственным за эффективность долгосрочных вложений в данное дочернее общество, и Департаментом 123 целесообразность заключения соответствующих (лицензионных) договоров.

7.5. Департамент 123 обеспечивает с участием Функциональных заказчиков НИОКР ежегодный контроль за внедрением результатов НИОКР, в том числе путем установления контрольных показателей использования результатов НИОКР в деятельности ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

7.6. Функциональный заказчик НИОКР/дочернее общество, ответственные за внедрение результатов НИОКР, предоставляют в Департамент 123 информацию об ожидаемом (планируемом) и фактическом (достигнутом) эффекте от использования результатов НИОКР.

7.7. Методические принципы оценки эффективности использования результатов НИОКР установлены Внутрикorporативными правилами оценки эффективности НИОКР, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16 августа 2004 г. № 70 и Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок».

7.8. На стадии завершения НИОКР проводится расчет (оценка) ожидаемого эффекта от использования результатов НИОКР на весь период

внедрения (практического использования). Форма расчета приведена в приложении № 12.

В дальнейшем переоценка выполненного на стадии завершения НИОКР ожидаемого (планируемого) экономического эффекта от использования результатов НИОКР (оценка управленческого эффекта от использования научно-технических разработок) не допускается.

7.9. В ходе практического использования результатов НИОКР осуществляется ежегодное сравнение фактического экономического эффекта с плановым значением на соответствующий период. Плановое значение на соответствующий период принимается согласно оформленному на стадии завершения НИОКР расчету (оценке) ожидаемого эффекта от использования результатов НИОКР на весь период внедрения (практического использования).

В исключительных случаях, при наличии объективных обстоятельств, приводящих к существенным изменениям плановых показателей эффективности НИОКР, плановое значение экономического эффекта от использования результата НИОКР на предстоящий год может быть уточнено путем оформления соответствующего расчета.

7.10. Оценка фактического эффекта от использования результатов НИОКР проводится ежегодно на протяжении всего периода практического использования результатов НИОКР. Расчеты фактического экономического эффекта от использования НИОКР (оценки управленческого эффекта от использования научно-технических разработок) оформляются ежегодно по итогам использования результатов НИОКР в отчетном году. Форма расчета приведена в приложении № 13.

7.11. Обязательным условием для выполнения расчета фактического эффекта от использования результатов НИОКР является наличие необходимых обосновывающих документов. Все значения технико-экономических показателей, изменившихся в результате использования результатов НИОКР, должны быть подтверждены документально.

7.12. Департамент 123 на основании представленной Функциональными заказчиками НИОКР/дочерними обществами информации проводит ежегодный анализ эффективности использования результатов НИОКР, формирует отчетность в корпоративном хранилище данных на базе ключевых показателей эффективности по объекту мониторинга «Функциональный бизнес-процесс «Управление НИОКР»».

Приложение № 1
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДЕНА(О)
приказом ПАО «Газпром»
от «20» АПРЕЛЯ 2017 г. №254

**Программа (Дополнение № ____ к Программе)
научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ
ПАО «Газпром» и его дочерних обществ _____ года**

Оглавление

Основное направление НИОКР

Новые работы								
№ п/п	Функциональный заказчик НИОКР	№ заявки	Наименование темы	Планируемый результат	Показатели эффективности	Начальная (максимальная) цена договора ¹⁸ , тыс. руб. (без НДС)	Максимальный срок выполнения работы, мес.	Масштаб внедрения
1								
2								
3								

Переходящие работы												
№ п/п	Функциональный заказчик НИОКР	№ договора	Начало	Окончание	Контр агент	Наименование темы	Результаты работы по теме в целом	Объем финансирования, тыс. руб. (без НДС)			Показатели эффективности	Масштаб внедрения
								Всего	20XX	20XX+1		
1												
2												
3												

¹⁸ Начальная (максимальная) цена договора может быть снижена при планировании, подготовке (организации) и проведении закупки.

Приложение № 2
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДАЮ

(Заказчик)

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ НИОКР

Тема работы

«_____»

1. ОСНОВАНИЯ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТЫ

2. ЦЕЛЬ И НОВИЗНА РАБОТЫ

3. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ

3.1. Обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, и способы их подтверждения (сертификация, декларирование и т.п.).

3.2. Научно-технические требования.

3.3. Объекты и объемы внедрения¹⁹.

3.4. Патентная чистота, объем патентных исследований, охраноспособность результатов.

3.5. Требования к эффективности²⁰.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ РЕЗУЛЬТАТОВ РАБОТЫ

Ежеквартально до 30 (тридцатого) числа последнего месяца квартала Исполнитель представляет Заказчику протокол рассмотрения хода выполнения работ (этапов), согласованный Функциональным заказчиком НИОКР.

По завершении отдельных этапов работы, результаты которых являются законченными и могут быть использованы самостоятельно, и (или) работы в целом Исполнитель представляет:

¹⁹В случае если результатами НИОКР являются образцы новой техники, материалов, технологии, программное обеспечение, которые предполагается использовать в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах, в пункт 3.3 включается требование, предусматривающее разработку Программы внедрения результата НИОКР.

²⁰Экономические требования по каждому самостоятельному результату устанавливаются на основании расчета экономической эффективности, проведенного в соответствии со СТО Газпром РД 1.12-096-2004 «Внутрикорпоративные правила оценки эффективности НИОКР».

акт сдачи-приемки выполненных работ (этапов) (3 экз.);
решение Научно-технического совета ПАО «Газпром»^{21, 22};
отчетную научно-техническую документацию, в том числе полный отчет по НИОКР;

информационную карту НИОКР, подтверждающую передачу отчетных материалов в фонд НИОКР;

расчет ожидаемого экономического эффекта, выполненный в соответствии с Внутрикorporативными правилами оценки эффективности НИОКР, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16 августа 2004 г. № 70 (или оценка эффективности для научно-технических разработок с управленческим эффектом, выполненная в соответствии с Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок»);

программу внедрения результата НИОКР, утвержденную Функциональным заказчиком, который обеспечивает ее реализацию в установленном в Обществе порядке²³.

Полный отчет по НИОКР, предусмотренный настоящим разделом, должен соответствовать требованиям Межгосударственного стандарта ГОСТ 7.32-2001 «Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления», утвержденного постановлением Госстандарта России от 04 сентября 2001 г. № 367-ст²⁴.

В течение 5 (пяти) календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ (этапов) Исполнитель выставляет Заказчику счет-фактуру по выполненным работам (этапам)²⁵.

²¹Требование не применяется к результатам, утверждаемым в установленном в ПАО «Газпром» порядке (документы системы стандартизации, программные документы и т.п.), а также результатам, отнесенным к конфиденциальным.

²²Данный текст включается в Договор по решению начальника Департамента 123.

²³Требование применяется в случае, если результатами НИОКР являются образцы новой техники, материалы, технологии, программное обеспечение, которые предполагается использовать в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах.

²⁴Данный текст включается в Договор при выполнении научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок по Перечню научных исследований и опытно-конструкторских разработок, расходы налогоплательщика на которые в соответствии с пунктом 7 статьи 262 части второй Налогового кодекса Российской Федерации включаются в состав прочих расходов в размере фактических затрат с коэффициентом 1,5, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2008 № 988.

²⁵В случае если Договор заключается с иностранным лицом, не состоящим на учете в налоговых органах Российской Федерации в качестве налогоплательщика (не представившим Свидетельство о постановке на налоговый учет в связи с осуществлением деятельности на территории Российской Федерации через обособленное подразделение), в последнем абзаце раздела 4 слово «счет-фактуру» заменить словом «счет».

В случае если Договор заключается с российским лицом, применяющим упрощенную систему налогообложения, или с российским юридическим лицом, имеющим право на освобождение от НДС по основаниям, предусмотренным подпунктами 16 либо 16.1 пункта 3 статьи 149 Налогового кодекса Российской Федерации, данный абзац из раздела 4 исключить.

5. ПЕРЕЧЕНЬ И КОМПЛЕКТНОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ РАБОТЫ²⁶

№ п/п	Результат работ(ы)	Срок сдачи работ(ы) (число, месяц, год)

Исполнитель:**Функциональный заказчик НИОКР:**

лицо, подписавшее Договор

*руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром»*

²⁶Содержание и форма каждого отдельного результата работ по договору (результата каждого этапа работ по договору) должны обеспечивать возможность его самостоятельного (независимого от других результатов) использования в практической деятельности ПАО «Газпром» и (или) его дочерних обществ.

Приложение № 3
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

СПРАВКА-ОБОСНОВАНИЕ
к договору на выполнение НИОКР

1. Основанием для заключения договора на выполнение НИР по теме:

« _____ »
(название темы)

являются:

Основное направление НИОКР _____
(наименование направления)

Дополнительные основания для выполнения НИОКР²⁷.

Программа НИОКР ПАО «Газпром» на _____ год, утвержденная приказом ПАО «Газпром» от «___» _____ 20___ № _____²⁸.

2. Актуальность работы.
3. Планируемые результаты работы.
4. Область использования и предполагаемый масштаб внедрения результатов.
5. Показатели эффективности НИОКР в количественном выражении.

Договор оформлен в соответствии с Типовым договором на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, утвержденным письмом Юридического департамента № _____ от «___» _____ 20___ г.

Член Правления ПАО «Газпром»,
начальник Департамента 123

Руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром» –
Функционального заказчика НИОКР

_____ (Ф.И.О.)

_____ (Ф.И.О.)

²⁷ При наличии указаний на необходимость выполнения предлагаемой НИОКР в руководящих документах ПАО «Газпром» должны быть приведены ссылки на эти документы.

²⁸ Заполняется Департаментом 123 после утверждения Программы НИОКР на стадии ведения договорной работы.

Приложение № 4
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

ЗАЯВКА

**на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ по заказу ПАО «Газпром» в 20__ году**

	№ (заявки)	Заполняется Департаментом 123
1	Наименование НИОКР (предмет договора)	<i>Наименование должно содержать четкое указание на конечный результат НИОКР или при наличии нескольких самостоятельных результатов – на обобщенный результат НИОКР и быть по возможности кратким (для документов системы стандартизации ПАО «Газпром» и (над)национального уровня указывается не название документа, а объект установления нормативных требований)</i>
2	Тип НИОКР	Выбирается из списка (НИР, ОКР, ТР)
3	Основное направление НИОКР	Выбирается из списка основных направлений НИОКР, направленных на реализацию технологических приоритетов инновационного развития/основных направлений НИОКР в области организационных инноваций Программы инновационного развития ПАО «Газпром»
4	Актуальность НИОКР	<i>Дать краткую обобщенную характеристику существующей ситуации в рассматриваемой области деятельности Общества и оценить виды, объемы потерь (риски), которые понесет Общество в случае сохранения этой ситуации вследствие отказа от предлагаемой НИОКР. Указание на введение в действие новых или изменение действующих федеральных и иных нормативных документов не является достаточным обоснованием актуальности НИОКР</i>
5	Дополнительные основания для выполнения НИОКР	<i>При наличии указаний на необходимость выполнения предлагаемой НИОКР в руководящих документах ПАО «Газпром» должны быть приведены ссылки на эти документы, а также приложены их копии (выписки в случае большого объема материалов)</i>
6	Область внедрения результатов НИОКР, предполагаемый масштаб их использования, в том числе:	<i>Указать бизнес-процессы Общества, в которых будут использоваться результаты НИОКР. Указать масштаб использования (перечислить структурные подразделения ПАО «Газпром» и (или) дочерние общества, количество техники, объемы закупок и т.п.)</i>
6.1	Объект внедрения	<i>Указать конкретные производственные объекты, на которых планируется внедрение результатов НИОКР</i>

7	Новизна и научно-технический уровень НИОКР	<p>Приводится обоснование научной новизны НИОКР, проявляющейся в наличии нового научного знания, отраженного в виде ранее неизвестных представлений, понятий, суждений, теорий, а также впервые предлагаемого к использованию при создании (или значительном усовершенствовании) материалов, продукции, процессов, устройств, услуг, систем или методов. При характеристике новизны не допускается использование фразы «впервые в ПАО «Газпром»...», новизна должна устанавливаться как минимум в отношении Российской Федерации.</p> <p>Приводятся основные характеристики запланированного результата (результатов) НИОКР – функциональные, технические, эксплуатационные и т.п. Оценивается планируемый научно-технический уровень результата НИОКР по отношению к имеющимся отечественным и зарубежным достижениям в рассматриваемой области (указываются сравнительные характеристики конкретных аналогов и их разработчики)²⁹</p>
8	Планируемый результат (результаты) НИОКР	<p>Перечислить результаты НИОКР с указанием формы их передачи заказчику, имея в виду, что степень завершенности НИОКР должна обеспечивать возможность самостоятельного использования результата в деятельности ПАО «Газпром» и (или) его дочерних обществ</p>
9	Научно-технические требования к результатам НИОКР	<p>По каждому запланированным результатам указать требования к ним и сроки их передачи заказчику. Для комплексных работ, заканчивающихся несколькими самостоятельными результатами, требования группируются по каждому результату.</p> <p>Требования могут устанавливаться как непосредственно с указанием характеристик результатов НИОКР, так и путем ссылки на нормативные акты или документы (законы, стандарты и т.п.), которые содержат необходимые требования. В случае использования ссылок необходимо обеспечить однозначное понимание, какие из требований ссылочного документа должны быть использованы при выполнении работ</p>
10	Предшествующие НИОКР по данной проблеме, результаты которых будут использованы в разработке	<p>Привести перечень ранее выполненных договоров с указанием контрагентов (исполнителей работ), стоимости работ и результатов, которые планируется использовать в предлагаемой работе (при наличии)</p>
11	Патентная чистота результатов НИОКР	<p>Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, использование которых в соответствии с их назначением может повлечь за собой использование объектов патентных прав, следует указать, что патентная чистота таких результатов НИОКР будет проверена и обеспечена на всех стадиях НИОКР,</p>

²⁹Для опытно-конструкторских работ прикладывается Карта технического уровня и качества продукции (ГОСТ 2.116-84)

		<i>а результаты проверки на патентную чистоту будут представлены в составе передаваемой заказчику ОНТД. Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, при использовании которых в соответствии с их назначением будут также использоваться объекты патентных прав, программы для ЭВМ и т.п., следует указать эти результаты интеллектуальной деятельности (РИД), владельцев исключительных прав на них и условия использования этих РИД заказчиком (отчуждение исключительного права, покупка лицензии или конкретного материального носителя, в котором выражен соответствующий РИД, у правообладателя или иного лица, реализующего правомочия использования с разрешения правообладателя). Если такие РИД были созданы в рамках ранее выполненных НИОКР с заказчиком, следует перечислить эти НИОКР с указанием реквизитов соответствующих договоров</i>
12	Охраноспособность результатов НИОКР в соответствии с патентным и авторским правом	<i>Указать на возможность/невозможность создания в рамках НИОКР охраноспособных результатов интеллектуальной деятельности (ст. 1225 Гражданского кодекса Российской Федерации); в случае наличия такой возможности указать ориентировочные названия предполагаемых объектов, область права (патентное/авторское) и ориентировочные сроки оформления прав</i>
13	Максимальный срок выполнения НИОКР	<i>Указывается в месяцах</i>
14	Эффективность НИОКР, планируемая экономическая эффективность:	
14.1	Вид эффекта НИОКР	<i>Выбирается из списка (коммерческий, управленческий, финансовый, поисковый, экологический, социальный, ресурсный)</i>
14.2	Механизмы проявления эффекта	<i>Указываются конкретные механизмы проявления эффекта от использования результата (каждого из результатов) НИОКР – получение дополнительной прибыли, снижение издержек, уменьшение рисков и т.п.</i>
14.3	Экономический эффект, тыс. руб. (заполняется в случае денежного выражения эффекта)	<i>Подтверждается обязательным приложением расчета потенциального экономического эффекта, выполненного в соответствии с Внутрикorporативными правилами оценки эффективности НИОКР, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16.08.2004 № 70</i>
14.4	Коэффициент результативности НТР-У (заполняется в случае отсутствия денежного выражения эффекта)	<i>Подтверждается обязательным приложением оценки эффективности научно-технической разработки с управленческим эффектом, выполненной в соответствии с Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок»</i>
15	Начальная (максимальная) цена НИОКР	<i>Указать цену НИОКР, рассчитанную в соответствии с Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344</i>

15.1	всего (без НДС), тыс. руб., в том числе по годам:	
	1-й год	
	2-й год	
	3-й год	
15.2	всего (включая НДС), тыс. руб., в том числе по годам:	
	1-й год	
	2-й год	
	3-й год	
16	Потенциальные контрагенты НИОКР (указывается не менее трех)	
16.1	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
16.2	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
16.3	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
17	Функциональный заказчик НИОКР	
17.1	Структурное подразделение ПАО «Газпром»	<i>Указывается делопроизводственный индекс структурного подразделения ПАО «Газпром»</i>
17.2	Управление	<i>Указывается делопроизводственный индекс Управления в составе структурного подразделения ПАО «Газпром»</i>
17.3	Контактные данные ответственного лица	<i>Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail</i>
Руководитель структурного подразделения ПАО «Газпром» – Функционального заказчика НИОКР		_____ Ф.И.О. ПОДПИСЬ

Приложение № 5
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

ЗАЯВКА
на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ по заказу дочернего общества ПАО «Газпром»
в 20__ году

	№ (заявки)	Заполняется Департаментом 123
	Наименование дочернего общества ПАО «Газпром»	Выбирается из списка
1	Наименование НИОКР (предмет договора)	<i>Наименование должно содержать четкое указание на конечный результат НИОКР или при наличии нескольких самостоятельных результатов – на обобщенный результат НИОКР и быть по возможности кратким (для документов системы стандартизации ПАО «Газпром» и (над)национального уровня указывается не название документа, а предмет установления нормативных требований)</i>
2	Тип НИОКР	Выбирается из списка (НИР, ОКР, ТР)
3	Основное направление НИОКР	Выбирается из списка основных направлений НИОКР, направленных на реализацию технологических приоритетов инновационного развития/основных направлений НИОКР в области организационных инноваций Программы инновационного развития ПАО «Газпром»
4	Актуальность НИОКР	<i>Дать краткую обобщенную характеристику существующей ситуации в рассматриваемой области деятельности Общества, оценить виды и объемы потерь (риски), которые понесет общество в случае сохранения этой ситуации вследствие отказа от предлагаемой НИОКР. Указание на введение в действие новых или изменение действующих федеральных и иных нормативных документов не является достаточным обоснованием актуальности НИОКР</i>
5	Дополнительные основания для выполнения НИОКР	<i>При наличии указаний на необходимость выполнения предлагаемой НИОКР в руководящих документах ПАО «Газпром» должны быть приведены ссылки на эти документы, а также приложены их копии (выписки в случае большого объема материалов)</i>
6	Область внедрения результатов НИОКР, предполагаемый масштаб их использования, в том числе:	<i>Указать объекты и процессы дочернего общества (производственные, технологические, организационные, управленческие), на которых будут использоваться результаты НИОКР. Указать масштаб использования (перечислить подразделения дочернего общества, количество техники, объемы закупок и т.п.)</i>

6.1	Объект внедрения	<i>Указать объект внедрения с целью привязки ожидаемого результата к конкретному производственному объекту</i>
7	Новизна и научно-технический уровень НИОКР	<i>Приводится обоснование научной новизны НИОКР, проявляющейся в наличии нового научного знания, отраженного в виде ранее неизвестных представлений, понятий, суждений, теорий, а также впервые предлагаемого к использованию при создании (или значительном усовершенствовании) материалов, продукции, процессов, устройств, услуг, систем или методов. При характеристике новизны не допускается использование фразы «впервые в ПАО «Газпром»...», новизна должна устанавливаться как минимум в отношении Российской Федерации. Приводятся основные характеристики запланированного результата (результатов) НИОКР – функциональные, технические, эксплуатационные и т.п. Оценивается планируемый научно-технический уровень результата НИОКР по отношению к имеющимся отечественным и зарубежным достижениям в рассматриваемой области (указываются сравнительные характеристики конкретных аналогов и их разработчики)³⁰</i>
8	Планируемый результат (результаты) НИОКР	<i>Перечислить окончательные результаты НИОКР (включая законченные промежуточные результаты) с указанием формы их передачи заказчику, имея в виду, что степень завершенности НИОКР должна обеспечивать возможность самостоятельного использования результата в деятельности ПАО «Газпром» и (или) его дочерних обществ</i>
9	Научно-технические требования к результатам НИОКР	<i>По каждому запланированным результатам указать требования к ним и сроки их передачи заказчику. Для комплексных работ, заканчивающихся несколькими самостоятельными результатами, требования группируются по каждому результату. Требования могут устанавливаться как непосредственно с указанием характеристик результатов НИОКР, так и путем ссылки на нормативные акты или документы (законы, стандарты и т.п.), которые содержат необходимые требования. В случае использования ссылок необходимо обеспечить однозначное понимание, какие из требований ссылочного документа должны быть использованы при выполнении работ</i>
10	Предшествующие НИОКР по данной проблеме, результаты которых будут использованы в работе	<i>Привести перечень ранее выполненных договоров с указанием контрагентов (исполнителей работ), стоимости работ и результатов, которые планируется использовать в предлагаемой работе</i>
11	Патентная чистота результатов НИОКР	<i>Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, использование которых в соответствии с их назначением может повлечь за собой использование объектов патентных прав, следует указать,</i>

³⁰Для опытно-конструкторских работ прилагается Карта технического уровня и качества продукции по ГОСТ 2.116-84.

		<p>что патентная чистота таких результатов НИОКР будет проверена и обеспечена на всех стадиях НИОКР, а результаты проверки на патентную чистоту будут представлены в составе передаваемой заказчику ОНТД. Если работа направлена на разработку результатов НИОКР, при использовании которых в соответствии с их назначением будут также использоваться объекты патентных прав, программы для ЭВМ и т.п., следует указать эти результаты интеллектуальной деятельности (РИД), владельцев исключительных прав на них и условия использования этих РИД заказчиком (отчуждение исключительного права, покупка лицензии или конкретного материального носителя, в котором выражен соответствующий РИД, у правообладателя или иного лица, реализующего правомочия использования с разрешения правообладателя). Если такие РИД были созданы в рамках ранее выполненных НИОКР с заказчиком, следует перечислить эти НИОКР с указанием реквизитов соответствующих договоров</p>
12	Охраноспособность результатов НИОКР в соответствии с патентным и авторским правом	<p>Указать на возможность/невозможность создания в рамках НИОКР охраноспособных результатов интеллектуальной деятельности (ст. 1225 Гражданского кодекса Российской Федерации); в случае наличия такой возможности указать ориентировочные названия предполагаемых объектов, область права (патентное/авторское) и ориентировочные сроки оформления прав</p>
13	Максимальный срок выполнения НИОКР	<p>Указывается в месяцах</p>
14	Эффективность НИОКР, планируемая экономическая эффективность:	
14.1	Вид эффекта НИОКР	<p>Выбирается из списка (коммерческий, управленческий, финансовый, поисковый, экологический, социальный, ресурсный)</p>
14.2	Механизмы проявления эффекта	<p>Указываются конкретные механизмы проявления эффекта от использования результата (каждого из результатов) НИОКР – получение дополнительной прибыли, снижение издержек, уменьшение рисков и т.п.</p>
14.3	Экономический эффект, тыс. руб. (заполняется в случае денежного выражения эффекта)	<p>Подтверждается обязательным приложением расчета потенциального экономического эффекта, выполненного в соответствии с Внутрикorporативными правилами оценки эффективности НИОКР, утвержденными приказом ОАО «Газпром» от 16.08.2004 № 70</p>
14.4	Коэффициент результативности НТР-У (заполняется в случае отсутствия денежного выражения эффекта)	<p>Подтверждается обязательным приложением оценки эффективности научно-технической разработки с управленческим эффектом, выполненной в соответствии с Р Газпром 045-2008 «Методические рекомендации по критериям и оценке управленческого эффекта от использования научно-технических разработок»</p>
15	Начальная (максимальная) цена НИОКР	<p>Указать цену НИОКР, рассчитанную в соответствии с Методикой расчета начальной (максимальной) цены договора на выполнение НИОКР, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 30.09.2013 № 344</p>

15.1	всего (без НДС), тыс. руб., в том числе по годам:	
	1-й год	
	2-й год	
	3-й год	
15.2	всего (включая НДС), тыс.руб., в том числе по годам:	
	1-й год	
	2-й год	
	3-й год	
16	Потенциальные контрагенты НИОКР (указывается не менее трех)	
16.1	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
16.2	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
16.3	<i>Указывается сокращенное наименование организации-контрагента</i>	<i>Указывается полное наименование организации-контрагента, данные контактного лица (Ф.И.О., должность, телефон, электронная почта). Информация об отнесении к субъектам малого и среднего бизнеса</i>
	Субъект малого и среднего бизнеса	<i>Поставить отметку в ячейке</i>
	Подпись руководителя дочернего общества	_____ Ф.И.О.
	СОГЛАСОВАНО	_____ ПОДПИСЬ
17	Профильное структурное подразделение ПАО «Газпром»	<i>Указывается делопроизводственный индекс структурного подразделения ПАО «Газпром»</i>
17.1	Управление	<i>Указывается делопроизводственный индекс Управления в составе структурного подразделения ПАО «Газпром»</i>
17.2	Контактные данные ответственного лица	<i>Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail</i>
	Руководитель структурного подразделения ПАО «Газпром»	_____ Ф.И.О.
		_____ ПОДПИСЬ

Приложение № 6
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
на заявочные материалы на выполнение НИОКР
номер заявки: _____

по теме « _____ »

Эксперт _____
(фамилия, имя, отчество, ученая степень, должность, место работы)

Экспертиза заявочных материалов на выполнение НИОКР проводится в соответствии с поручением Председателя Комиссии по НИОКР ПАО «Газпром».

В ходе изучения представленных материалов и их анализа установлено следующее:

1. Научная новизна НИОКР и планируемый научно-технический уровень результата НИОКР

Эксперт в произвольной форме оценивает:

научную новизну НИОКР, проявляющуюся в наличии нового научного знания, отраженного в виде ранее неизвестных представлений, понятий, суждений, теорий, а также впервые предлагаемого к использованию при создании (или значительном усовершенствовании) материалов, продукции, процессов, устройств, услуг, систем или методов;

планируемый научно-технический уровень результата (результатов) НИОКР по отношению к имеющимся отечественным и зарубежным достижениям в рассматриваемой области путем сопоставления указанных в заявочных материалах основных характеристик запланированного результата (результатов) НИОКР (функциональных, технических, эксплуатационных и т.п.) с конкретными известными аналогами и разработками.

2. Реализуемость НИОКР

Эксперт в произвольной форме оценивает возможность достижения целей НИОКР (получения заданного результата) в запланированные сроки при заявленных объемах финансирования.

Эксперт _____
(подпись)

_____ (ученая степень, Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20 ____ г.

Приложение № 7
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
на результаты НИОКР**

по теме «_____»,
выполненной по договору № _____ от «__» _____ 20__ г.

Эксперт _____
(фамилия, имя, отчество, ученая степень, должность, место работы)

Экспертиза результатов НИОКР проводится в соответствии с поручением
Председателя Комиссии по НИОКР ПАО «Газпром».

В ходе изучения представленных материалов и их анализа установлено
следующее:

1. Соответствие результата НИОКР запланированному

*Эксперт в произвольной форме оценивает соответствие полученного
результата НИОКР (этапа НИОКР) требованиям, установленным техническим
заданием к договору на выполнение НИОКР.*

2. Достигнутый научно-технический уровень результата НИОКР

*Эксперт в произвольной форме оценивает:
приведенные в ОНТД основные характеристики полученного результата
(результатов) НИОКР – функциональные, технические, эксплуатационные
и т.п. – путем их сопоставления с характеристиками имеющихся
отечественных и зарубежных достижений в рассматриваемой области
(приводится сравнение характеристик с конкретными аналогами, лучшими
практиками);*

*обоснованность и эффективность предлагаемых решений и рекомендаций
по реализации и использованию результатов НИР для создания
конкурентоспособной продукции и услуг;*

*Делается вывод о соответствии достигнутого научно-технического
уровня результата НИОКР современным достижениям науки и техники,
научно-технического прогресса.*

Эксперт _____
(подпись)

_____ (ученая степень, Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ г.

Приложение № 8
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДАЮ
руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром» –
Функционального заказчика НИОКР
_____ (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Акт
внедрения результатов НИОКР
№ _____ от «__» _____ 20__ г.
по договору № _____ от «__» _____ 20__ г.

(наименование (предмет) договора, № и наименование этапа договора)

Контрагент _____
(полное наименование контрагента по договору)

Функциональный заказчик НИОКР _____
(наименование Департамента – Функционального заказчика НИОКР)

составил настоящий акт о том, что выполненная работа удовлетворяет требованиям технического задания, соответствует условиям договора и внедрена.

№ п/п	Наименование строки	Характеристика строки
1	2	3
1	Наименование результата НИОКР	
1.1	Вид результата*	
2	Технико-экономические характеристики результата НИОКР	
3	Стоимость, руб., коп.	
3.1	Кроме того, НДС, руб., коп.	
3.2	Перечень актов сдачи-приемки (дата, №)	
4	Структурное подразделение и (или) организация ПАО «Газпром», использующие результат НИОКР	
5	Ноу-хау	да/нет
6	Документы о государственной регистрации:	
6.1	наименование патента/заявки;	
6.2	регистрационный № патента/заявки;	
6.3	приоритет патента/заявки (дата подачи заявки);	
6.4	правообладатели;	
6.5	расходы на государственную регистрацию прав, руб., коп.;	
6.6	номер и дата платежного(ых) поручения(ий)	

№ п/п	Наименование строки	Характеристика строки
1	2	3
7	Область внедрения (использования)**: в производстве продукции; при выполнении работ или оказании услуг; в управление организации	
8	Срок полезного использования	
9	Планируемый эффект от внедрения (использования)	

Примечание:

*Выбирается из классификатора видов и результатов НИОКР. Для сложного объекта, включающего несколько охраняемых результатов, запрашиваемая в подпунктах 6.1–6.6 раздела 6 «Документы о государственной регистрации» информация указывается для каждого прошедшего государственную регистрацию результата интеллектуальной деятельности. В этом случае в раздел 6 включаются подразделы 6а с подпунктами 6.1–6.6, 6б – с подпунктами 6.1–6.6 и т.д.

**Указывается конкретная область внедрения и использования полученного результата.

Руководитель подразделения –
Функционального заказчика НИОКР

(Ф.И.О.)

Классификатор видов и результатов НИОКР³¹

Виды НИОКР	Результаты НИОКР ³²	Форма представления		Форма отражения в бухгалтерском учете			
		Информация (на бумажном и/или электронном носителе)	Опытный образец	Опытные образцы новой техники и оборудования, не требующего монтажа	Опытные образцы новой техники и оборудования, требующего монтажа	Результаты НИОКР, не подлежащие правовой охране	Права на изобретение и другие объекты интеллектуальной (промышленной) собственности
1. Научно-исследовательские работы (НИР):							
1.1. Разработка и совершенствование нормативной, технической и методической документации	1.1.1. Р Газпром (рекомендации ПАО «Газпром»)	*				*	
	1.1.2. СТО Газпром (стандарт ПАО «Газпром»)	*				*	
	1.1.3. Национальный, межгосударственный, международный стандарт (ГОСТ Р, ГОСТ, ИСО, МЭК и т.п.) или его проект	*				*	
	1.1.4. Свод правил (СП) или его проект	*				*	
	1.1.5. Проект технического регламента	*				*	
	1.1.6. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	1.1.7. НМА	*					*
1.2. Проведение специальных исследований	1.2.1. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	1.2.2. Технико-экономические предложения (ТЭП), техническое предложение, аванпроект	*				*	
	1.2.3. НМА	*					*
1.3 Разработка программных документов	1.3.1. Концепция	*				*	
	1.3.2. Программа	*				*	
	1.3.3. Политика	*				*	
	1.3.4. Прогноз	*				*	
	1.3.5. Стратегия	*				*	
	1.3.6. Генеральная схема	*				*	

³¹ Возможная форма представления.

³² При условии наличия научной новизны в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 27.01.2009 № 14.

	1.3.7. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	1.3.8. Прочее	*				*	
1.4. Разработка технико-экономических документов	1.4.1. Технико-экономические обоснования (ТЭО)	*				*	
	1.4.2. Технико-экономический анализ (ТЭА)	*				*	
	1.4.3. Технико-экономическое соображение (ТЭС)	*				*	
	1.4.4. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	1.4.5. Прочее	*				*	
1.5. Разработка и совершенствование математических и других моделей	1.5.1. Математическая модель	*				*	
	1.5.2. Иная модель	*				*	
	1.5.3. Карта	*				*	
	1.5.4. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
1.6. Разработка программ для ЭВМ и баз данных	1.6.1. Программа для ЭВМ	*					*
	1.6.2. База данных ЭВМ	*					*
	1.6.3. НМА	*					*
2. Опытно-конструкторские работы (ОКР):							
2.1. Создание технических решений, технических средств и методов	2.1.1. Техническое задание (ТЗ) на ОКР	*				*	
	2.1.2. Конструкторская документация (КД)	*				*	
	2.1.3. Эксплуатационная (ЭД) и ремонтная документация (РД)	*				*	
	2.1.4. Программа испытаний	*				*	
	2.1.5. Результаты испытаний	*				*	
	2.1.6. Макет, модель технического устройства		*	*	*		
	2.1.7. Опытный образец новой техники, оборудования		*	*	*		*
	2.1.8. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	

	2.1.9. НМА	*					*
	2.1.10. Прочее	*	*	*	*	*	
2.2. Разработка программ для ЭВМ и баз данных	2.2.1. Программа для ЭВМ	*					*
	2.2.2. База данных ЭВМ	*					*
	2.2.3. Автоматизированная система	*	*	*	*	*	*
	2.2.4. Программный комплекс	*	*	*	*	*	*
	2.2.5. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	2.2.6. НМА	*					*
3. Технологические работы (ТР):							
3.1. Создание технологий	3.1.1. Техническое задание (ТЗ) на ТР	*				*	
	3.1.2. Технические условия (ТУ)	*				*	
	3.1.3. Технологический регламент	*				*	
	3.1.4. Технологическая документация	*				*	
	3.1.5. Технологические документы на разработку месторождений УВ (технологическая схема, проект разработки, дополнения к проекту разработки и др.)	*				*	
	3.1.6. Отчет (описание результатов проведенных исследований)	*				*	
	3.1.7. НМА	*					*
	3.1.8. Прочее	*				*	

Приложение № 9
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДАЮ
начальник Департамента 123
ПАО «Газпром»
_____ (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

**Акт от «__» _____ 20__ г. № _____
списания расходов по НИОКР, не давшим положительного результата
по договору от «__» _____ 20__ г. № _____**

(наименование (предмет) договора)

(наименование Исполнителя)

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия, назначенная приказом (распоряжением) ПАО «Газпром» от «__» _____ 20__ г. № _____, в составе Председателя комиссии _____, членов комиссии _____

составили настоящий акт о том, что в результате выполнения работ по договору, вследствие обстоятельств, не зависящих от контрагента, обнаружилась невозможность достижения запланированных результатов (выявилась нецелесообразность продолжения работ), в связи с _____

(краткое описание невозможности продолжения работ)

№ этапа	Наименование работы (этапа)	Стоимость фактически выполненных работ на момент прекращения договора (руб. коп.)
1	2	3
ИТОГО:		

Руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром» –
Функционального заказчика НИОКР
_____ (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Председатель комиссии:
Члены комиссии:

Приложение № 10
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДАЮ
начальник Департамента 123
ПАО «Газпром»

(Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Акт от «__» _____ 20__ г. № ____
на списание расходов по НИОКР, признаваемых прочими
(внереализационными) расходами по договору
от «__» _____ 20__ г. № ____

(наименование (предмет) договора)

(наименование Исполнителя)

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия, назначенная приказом (распоряжением) ПАО «Газпром» от «__» _____ 20__ г. № ____, в составе Председателя комиссии _____, членов комиссии _____

составили настоящий акт о том, что при выполнении работ по договору расходы по НИОКР признаются прочими (внереализационными) расходами, в связи со следующим (*нужное подчеркнуть*):

отсутствует документальное подтверждение выполнения работ;
использование результатов НИОКР для производственных и (или) управленческих нужд не приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
использование результатов НИОКР не может быть продемонстрировано.

№ этапа	Наименование работы (этапа)	Стоимость (руб. коп.)
1	2	3

Подлежит списанию на прочие (внереализационные) расходы	Сумма (руб. коп.)
Сумма расходов по НИОКР	

Руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром» –
Функционального заказчика НИОКР

(Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Председатель комиссии:
Члены комиссии:

Приложение № 11
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

УТВЕРЖДАЮ
начальник Департамента 123
ПАО «Газпром»
_____ (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Акт от «__» _____ 20__ г. № ____
на списание расходов по научно-исследовательским,
опытно-конструкторским и технологическим работам при прекращении
использования результатов НИОКР

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия, назначенная приказом (распоряжением) ПАО «Газпром» от «__» _____ 20__ г. № ____, в составе Председателя комиссии _____, членов комиссии _____

составили настоящий акт о том, что подлежат списанию расходы по НИОКР в связи с прекращением использования результатов НИОКР _____

(в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), для управленческих нужд организации по причине неполучения экономических выгод в будущем)

№ п/п	Инв. №	Наименование актива	Остаточная стоимость актива (руб. коп.)
1	2	3	4

Подлежит списанию на прочие (внереализационные) расходы	Сумма (руб. коп.)
Расходы на НИОКР, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности	

Руководитель структурного
подразделения ПАО «Газпром» –
Функционального заказчика НИОКР
_____ (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

Председатель комиссии:
Члены комиссии:

Приложение № 12
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

РАСЧЕТ

потенциального/ожидаемого экономического эффекта от использования
результата НИОКР

« _____ »
наименование НИОКР

по договору от « ____ » _____ 20 ____ г. № _____

« _____ »
наименование результата НИОКР

1. Содержание (сущность) научной разработки, факторы эффективности
В данном разделе представляется краткое описание научной разработки с обоснованием эффектообразующих факторов, обеспечивающих получение экономического эффекта.

2. Основные допущения, исходные данные для расчета
В данном разделе описываются и обосновываются основные допущения, принятые в расчете, в том числе:

*база для сравнения (вариант «без проекта»);
масштаб и объемы внедрения.*

Исходные данные для расчета рекомендуется приводить в таблице по следующей форме.

№	Показатель	Единицы измерения	Условные обозначения	Значение показателя (без проекта)	Значение показателя (с проектом)	Обоснование
1	2	3	4	5	6	7
Фактор эффективности 1						
Фактор эффективности 2						
Фактор эффективности n						

3. Расчет эффективности

В данном разделе представляется расчет на основе данных разделов 1–2 и в соответствии с требованиями СТО Газпром РД 1.12.096-2004. Расчет приводится в табличной форме по годам разработки, внедрения и использования результатов НИОКР.

4. Результаты расчета

Результаты расчета представляются в отдельной таблице:

№ п/п	Показатели	Значение
1	Затраты на НИОКР, тыс. руб.	
2	Дисконтированные затраты, всего, тыс. руб.	
2.1	Дисконтированные затраты на разработку, тыс. руб.	
2.2	Дисконтированные затраты на внедрение, тыс. руб.	
3	Чистый дисконтированный доход, тыс. руб.	
4	Индекс эффективности проведения и внедрения НИОКР, ед.	
5	Год начала внедрения	
6	Период расчета, лет	
7	Срок окупаемости, лет	

Подписи:

Для НИОКР, выполняемых по заказу ПАО «Газпром»:

Руководитель Функционального заказчика НИОКР _____ (Ф.И.О.)

Руководитель организации – Исполнителя НИОКР³³ _____ (Ф.И.О.)

Ответственный за выполнение расчета _____ (Ф.И.О.)

Для НИОКР, выполняемых по заказу дочерних обществ ПАО «Газпром»:

Руководитель дочернего общества _____ (Ф.И.О.)

Руководитель подразделения, ответственного за организацию НИОКР в дочернем обществе _____ (Ф.И.О.)

Руководитель планово-экономического отдела или другого подразделения, ответственного за экспертизу экономической эффективности в дочернем обществе _____ (Ф.И.О.)

Руководитель подразделения дочернего общества, ответственного за внедрение (практическое использование) результатов НИОКР _____ (Ф.И.О.)

Руководитель организации – Исполнителя НИОКР³³ _____ (Ф.И.О.)

Ответственный за выполнение расчета _____ (Ф.И.О.)

³³Подпись руководителя организации – Исполнителя НИОКР приводится для расчета ожидаемого экономического эффекта от использования результатов НИОКР.

Приложение № 13
к Порядку организации
научно-исследовательских, опытно-конструкторских
и технологических работ в ПАО «Газпром»
и его дочерних обществах

РАСЧЕТ
фактического экономического эффекта за _____ год
от использования результата НИОКР

« _____ »
наименование НИОКР

по договору от « ____ » _____ 20 ____ г. № _____

« _____ »
наименование результата НИОКР

1. Содержание (сущность) научной разработки, факторы эффективности
В данном разделе представляется краткое описание научной разработки с обоснованием эффектообразующих факторов, обеспечивающих получение экономического эффекта.

2. Исходные данные для расчета
В данном разделе описываются фактически достигнутые масштаб и объемы внедрения и приводятся исходные данные для расчета. Исходные данные рекомендуется приводить в таблице по следующей форме.

№	Показатель	Единицы измерения	Условные обозначения	Значение показателя (без проекта)	Значение показателя (с проектом)	Обоснование
1	2	3	4	5	6	7
Фактор эффективности 1						
Фактор эффективности 2						
Фактор эффективности n						

3. Расчет эффективности

В данном разделе представляется расчет фактически достигнутого экономического эффекта за отчетный год и нарастающим итогом с начала внедрения на основе данных разделов 1–2 и в соответствии с требованиями СТО Газпром РД 1.12.096-2004.

4. Результаты расчета

Результаты расчета представляются по следующим формам

№ п/п	Показатели	План на отчетный год	Факт за отчетный год
1	Экономический эффект (недисконтированный)		

№ п/п	Показатели	План на весь период использования	Факт на конец отчетного года
1	Затраты на НИОКР, тыс. руб.		
2	Дисконтированные затраты, всего, тыс. руб.		*
2.1	Дисконтированные затраты на разработку, тыс. руб.		*
2.2	Дисконтированные затраты на внедрение, тыс. руб.		*
3	Чистый дисконтированный доход, тыс. руб.		*
4	Индекс эффективности проведения и внедрения НИОКР, ед.		
5	Год начала внедрения		
6	Период расчета, лет		
7	Срок окупаемости, лет		

*Данные приводятся нарастающим итогом.

5. Приложения к расчету фактического экономического эффекта

Приводятся обосновывающие документы, подтверждающие расчет. Все значения технико-экономических показателей, изменившихся в результате использования результатов НИОКР, должны быть подтверждены документально.

Подписи:

Для НИОКР, выполняемых по заказу ПАО «Газпром»:

Руководитель Функционального заказчика НИОКР _____ (Ф.И.О.)

Руководитель организации – Исполнителя НИОКР³⁴ _____ (Ф.И.О.)

Ответственный за выполнение расчета _____ (Ф.И.О.)

Для НИОКР, выполняемых по заказу дочерних обществ ПАО «Газпром»:

Руководитель дочернего общества _____ (Ф.И.О.)

Руководитель подразделения, ответственного за организацию НИОКР в дочернем обществе _____ (Ф.И.О.)

³⁴Подпись руководителя организации-исполнителя НИОКР приводится в случае сопровождения данной организацией внедрения НИОКР

Руководитель планово-экономического отдела
или другого подразделения, ответственного
за экспертизу экономической эффективности
в дочернем обществе

_____ (Ф.И.О.)

Руководитель подразделения дочернего общества,
ответственного за внедрение (практическое
использование) результатов НИОКР

_____ (Ф.И.О.)

Руководитель организации – Исполнителя НИОКР³⁴

_____ (Ф.И.О.)

Ответственный за выполнение расчета

_____ (Ф.И.О.)