

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер – заместитель
генерального директора
ООО «Газпром газобезопасность»

 В.Б. Соломахин

« 17 » МАР 2022 _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ


Генеральный директор
ООО «Газпром ПХГ»

 И.А. Сафонов

« 30 » МАР 2022 _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром ПХГ»

 И.А. Колодяжный

« 22 » МАР 2022 _____ 20__ г.

Регламент

по организации работ ООО «Газпром ПХГ»
с ООО «Газпром инвест» и подрядными организациями при работе
на лицензионных участках недр ООО «Газпром ПХГ»

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Регламент по организации работ ООО «Газпром ПХГ» с ООО «Газпром инвест» и подрядными организациями при работе на лицензионных участках недр ООО «Газпром ПХГ» (далее – Регламент) разработан в соответствии с требованиями Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и устанавливает правила взаимодействия ООО «Газпром ПХГ» (далее – Недропользователь), ООО «Газпром инвест» (далее – Заказчик), подрядных и субподрядных организаций (далее – Исполнители), в процессе строительства, реконструкции, технического перевооружения, ремонта скважин и строительства подземных резервуаров на лицензионных участках недр Недропользователя.

1.2. Регламент определяет порядок допуска Исполнителей на лицензионные участки недр ООО «Газпром ПХГ», взаимодействие заинтересованных сторон при производстве работ и в аварийных ситуациях, осуществление контроля со стороны Недропользователя за деятельностью исполнителей.

1.3. Требования Регламента обязательны для исполнения Заказчиком и Исполнителем. Заказчик включает в заключаемые договора на выполнение строительно – монтажных работ на объектах строительства и реконструкции скважин с Генеральным подрядчиком и Исполнителями условие о необходимости соблюдения требований настоящего Регламента и доводит его до сведения всех Исполнителей, привлекаемых для выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, ремонту скважин и строительству подземных резервуаров на лицензионных участках недр Недропользователя.

2. ПОРЯДОК ДОПУСКА ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

2.1. Заказчик для оформления допуска Исполнителя к проведению работ в пределах лицензионного участка недр до начала работ направляет Недропользователю комплект документации в соответствии с СТО Газпром 2-2.2-1139-2018 «Обеспечение качества производства строительно-монтажных, сервисных и пусконаладочных работ и эксплуатационного бурения. Требования к подрядным организациям и порядок проверки технической готовности» (далее – СТО Газпром 2-2.2-1139-2018), позволяющей определить степень соответствия технической оснащенности и кадрового состава Исполнителя требованиям ПАО «Газпром».

2.2. До начала работ Заказчик осуществляет контроль технической готовности Исполнителей в соответствии с СТО Газпром 2-2.2-1139-2018.

2.3. Заказчик или Исполнитель, по поручению Заказчика, оформляет права на земельные участки, используемые при проведении работ в процессе строительства и реконструкции скважин.

2.4. На основании соответствующих письменных запросов Заказчика, по итогам рассмотрения комплекта разрешительной документации, Недропользователь предоставляет Исполнителю разрешения, допуски, иные документы и согласования в соответствии с проектом строительства и реконструкции, а также разрешает Исполнителю доступ к местам проведения работ на территории лицензионного участка недр и к объектам, находящимся вне мест проведения работ, но необходимым для надлежащего осуществления деятельности (подъездные пути, дороги, трубопроводы, сети, коммуникации и др.), которые эксплуатируются Недропользователем.

2.5. Исполнителям запрещается приступать к работам на участке недр и прочих объектах Недропользователя без:

- заключенного договора с ООО «Газпром газобезопасность» (в соответствии с п. 6 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утверждёнными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, Приказ от 27.01.15 ОАО «Газпром» №31);

- разрешения (допуска) выданного Недропользователем, в соответствии с требованиями СТО Газпром ПХГ 01.03.1-021-2021 «Порядок взаимодействия, допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на объектах ООО «Газпром ПХГ»;

- рабочей инструкцией ООО «Газпром инвест» «Порядок взаимодействия с подрядными организациями по обеспечению требований производственной безопасности» РИ-7.1-175-УПБ, утвержденной генеральным директором ООО «Газпром инвест» от 30.06.2020.

3. ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ

3.1. Исполнитель при проведении работ обеспечивает соблюдение пропускного и внутриобъектового режима, установленного на объектах Недропользователя, лицами, привлекаемыми для осуществления деятельности на лицензионном участке недр.

3.2. Исполнитель выполняет работы в соответствии с проектом строительства, реконструкции и технического перевооружения, действующим законодательством РФ.

3.3. Исполнитель обеспечивает выполнение требований законодательных и иных нормативных актов в части охраны недр, производственной безопасности и охраны окружающей среды, в том числе: ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534; СТО Газпром 2-3.2-193-2008 «Руководство по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве и ремонте скважин»; СТО Газпром РД 2.1-140-2005 «Единые правила ведения ремонтных работ на скважинах ОАО «Газпром»; СТО Газпром 2-1.1-572-2020 «Порядок организации обучения и проверки знаний персонала в области предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин»; Инструкции по организации и методике проведения профилактической работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов на объектах ОАО «Газпром», утвержденной 24.01.2000 и др.

3.4. Исполнитель своевременно устраняет нарушения, указанные в предписаниях (актах) выданных Исполнителю органами корпоративного контроля ПАО «Газпром».

3.5. Исполнитель ежедневно предоставляет Недропользователю рапорт о проведении работ, а также по запросу предоставляет Недропользователю информацию и документацию, касающуюся хода выполнения работ, в том числе в части их соответствия требованиям лицензионного соглашения.

3.6. Исполнитель оперативно принимает необходимые действия для своевременного устранения нарушений, выявленных представителями Заказчика и Недропользователя, полномочными контрольными и надзорными органами в процессе строительства и реконструкции объектов, и указанными в письменной форме (запись в журнале, письмо, уведомление о выявленном нарушении, телефонограмма, и т.д.), с предоставлением письменной информации об устранении нарушений. При невозможности устранения нарушений Исполнитель разрабатывает мероприятия по устранению выявленных нарушений в сроки, согласованные с руководителями контрольных и надзорных представителей которые выявили данные нарушения.

3.7. Исполнитель обязан немедленно оповещать по телефону Заказчика и Недропользователя о любых отклонениях, возникающих в ходе выполнения работ (отклонения от проектной документации, согласованных планов, программ, требований СТО Газпром, нормативных документов), а также о несчастных случаях, независимо от степени их тяжести, с последующим предоставлением оперативных сообщений о произошедшем в письменном виде с указанием наименования организации, места происшествия, кратким описанием обстоятельств и последствий, при наличии пострадавших их Ф.И.О. и должности (профессии).

3.8. Исполнитель обязан заблаговременно предупреждать Заказчика и Недропользователя об обстоятельствах, которые могут повлечь неблагоприятные последствия и/или невозможность выполнения работ в полном объеме.

3.9. Приостановка работ на объекте производится Исполнителем по решению Заказчика (пункт 8.1.21 СТО Газпром 2-2.2-860-2021 «Положение об организации строительного контроля заказчика при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов ПАО «Газпром»») (далее - СТО Газпром 2-2.2-860-2021). Исполнитель обязан приостановить работы в следующих случаях:

- По требованию представителя строительного контроля заказчика (пункт 8.2.11 СТО Газпром 2-2.2-860-2021) при выявлении нарушений требований производственной безопасности и охраны окружающей среды, несоблюдения технологии производства работ, повлекшей за собой брак, в случаях, представляющих угрозу жизни и здоровью людей, а также при осуществлении действий, способных привести к возникновению несчастных случаев, пожаров, аварий и инцидентов;

- Отсутствие согласованной в установленном порядке проектной документации на производство работ (утвержденные планы работ), отсутствие планов на фонтаноопасные работы;

- Не соответствие проводимых работ проектной документации на производство работ (утвержденные планы работ);

- Не соответствие параметров бурового раствора (промывочной жидкости) требованиям проекта и программы на производство работ, недостаточный запас промывочной жидкости и технологических материалов;

- Отсутствие, неисправность средств долива, производство подъема инструмента без контроля за доливом скважины, долив скважины раствором с параметрами, не соответствующими проектным;

- Отсутствие подготовленной эксплуатационной колонны и необходимых химических реагентов на скважине за 100 м до вскрытия продуктивного горизонта;

- Превышение сроков наработки, отбраковка талевого каната;

- Превышение сроков наработки бурильного инструмента, утяжеленных бурильных труб, элементов компоновки низа бурильной колонны;

- Продолжение работ после оборудования устья скважины противовыбросовым оборудованием (ПВО) (запорным устьевым оборудованием) без разрешения ООО «Газпром газобезопасность»;

- Несоответствие ПВО, устьевого оборудования (колонная головка, фонтанная арматура) и их обвязки рабочему проекту и утвержденной схеме;
- Отсутствие обогрева ПВО, доливной емкости, блока емкостей с запасом промывочной жидкости;
- Отсутствие, несоответствие или неисправность шаровых кранов и обратных клапанов;
- Несоответствие плашек превенторов применяемым трубам (бурильным, обсадным, насосно - компрессорным трубам);
- Отсутствие документации (паспортов, актов опрессовки) на ПВО и устьевого оборудование;
- Неисправности в ПВО, устьевом оборудовании и в системе их обвязки, в том числе негерметичность соединений, включая гидросистему управления, неработоспособность пультов управления и средств дегазации, нарушения в монтаже выкидных линий (диаметр, длина, крепление, уклон);
- Отсутствие аварийной трубы с соответствующими переводниками (многоразмерная колонна труб, обсадная колонна, насосно - компрессорная труба);
- Незнание персоналом Исполнителя плана ликвидации возможных аварий и первоочередных действий при газонефтеводопроявлениях, отсутствие аттестации по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении».

3.10. Каждый факт выдачи предписания Исполнителю о приостановке работ учитывается как техногенное событие 3-го уровня (предпосылка к инциденту), соответствующее оперативное оповещение направляются Заказчиком в ПАО «Газпром» (Департамент ПАО «Газпром» (С.Н. Меньшиков) и Департамент ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко), а также в ООО «Газпром газнадзор» и в ООО «Газпром газобезопасность».

3.11. Представители ООО «Газпром ПХГ» контролируют выполнение Исполнителем требования о приостановке работ. В случае отказа Исполнителя от приостановки работ ООО «Газпром ПХГ» направляет соответствующее сообщение Заказчику и в ПАО «Газпром» (Департамент ПАО «Газпром» (С.Н. Меньшиков), Департамент ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко), Департамент ПАО «Газпром» (А.С. Фик)).

4. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

4.1. В случае возникновения чрезвычайных ситуаций и обстоятельств, включая аварии и другие нештатные ситуации, Исполнитель незамедлительно производит оповещение в соответствии со схемой первоочередного оповещения и связи при возникновении аварий на объектах входящей в План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее – ПМЛА) и выполняет все необходимые мероприятия для устранения, предотвращения или минимизации любых неблагоприятных последствий, предусмотренных ПМЛА.

4.2. Исполнитель несет ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения требований законодательства РФ, локальных

нормативных актов ПАО «Газпром» и Недропользователя в области производственной безопасности и охраны окружающей среды, включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда, ущерба.

4.3. При наличии вины Исполнителя за аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе работы, Исполнитель должен возместить Недропользователю причиненные убытки в той части, которые были не покрыты неустойкой в соответствии со статьей 394 Гражданского кодекса РФ.

4.4. В случае привлечения Недропользователя к административной ответственности или предъявления претензий третьими лицами (в том числе органами государственной власти, органами местного самоуправления) в связи с осуществлением Исполнителем деятельности на территории лицензионного участка недр, Заказчик или по поручению Заказчика Исполнитель совместно с Недропользователем выступает в рамках судебных и/или административных процедур, а в случае неблагоприятного решения - возмещает Недропользователю причиненные убытки в полном объеме.

5. ПРАВА НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ

5.1. Недропользователь вправе запрашивать у Исполнителя/Заказчика документы, оформляемые в связи со строительством, реконструкцией и техническим перевооружением осуществляемыми на участке недр, иметь беспрепятственный доступ к месту проведения работ, осуществлять контроль за ходом и качеством работ Исполнителем (и/или привлеченными им лицами) в части их соответствия требованиям условий пользования недрами лицензии и законодательства, а также выдавать обязательные для исполнения мотивированные замечания/предупреждения/уведомления, в том числе требования о приостановке работ.

5.2. Недропользователь вправе требовать от Исполнителя с информированием Заказчика о замене или отстранении от выполнения своих обязанностей любого работника персонала при допущении ими грубых нарушений трудовой и производственной дисциплины, технологических регламентов, на основании актов о выявленных нарушениях и другой объективной информации давать предложения о применении штрафных санкций к Исполнителю.

Начальник Управления ПБ, ОТ и ОС
ООО «Газпром ПХГ»


С.И. Дмитриенко


А.В. Данилов


Начальник Центральной
А.А. Завержий
Зам. начальника
ЦЕНТРАЛЬНОЙ ВЧ
ШЕПЕЛИКОВ С.И.