|  |  |
| --- | --- |
| **СОГЛАСОВАНО**  **Начальник ПАСФ**  **ООО «Нефтегазобезопасность»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.И. Демчук**  **«19» апреля 2019 г.** | **УТВЕРЖДЕНО**  **Приказом АО «Востсибнефтегаз»**  **от «26» апреля 2019 г. № 561**  **Введено в действие «26» апреля 2019 г.** |

|  |
| --- |
| **ПОЛОЖЕНИЕ АО «Востсибнефтегаз»** |

**ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН, ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЩЕСТВОМ**

**№П2-10 Р-0003 ЮЛ-107**

**ВЕРСИЯ 3 ИЗМ.5**

**г. красноярск**

**2019**

# СОДЕРЖАНИЕ

[1.ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3](#_Toc118193874)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc118193875)

[ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ 3](#_Toc118193876)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ 3](#_Toc118193877)

[2. ГЛОССАРИЙ 5](#_Toc118193878)

[2.1 ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc118193879)

[2.2 ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ 5](#_Toc118193880)

[2.3 ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 5](#_Toc118193881)

[2.4 СОКРАЩЕНИЯ 7](#_Toc118193882)

[2. ОРГАНИЗАЦИЯ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ 9](#_Toc118193883)

[3. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ 17](#_Toc118193884)

[4. БУРЕНИЕ СКВАЖИН 19](#_Toc118193885)

[5. ОСВОЕНИЕ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ В СКВАЖИНАХ 21](#_Toc118193886)

[6. РАССЛЕДОВАНИЕ И УЧЕТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, АВАРИЙ, ПОЖАРОВ И ИНЦИДЕНТОВ 24](#_Toc118193887)

[7. ССЫЛКИ 25](#_Toc118193888)

[8. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА 27](#_Toc118193889)

[ПРИЛОЖЕНИЯ 28](#_Toc118193890)

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Положение АО «Востсибнефтегаз» устанавливает обязательные требования по ведению одновременных работ на ограниченной территории при совмещении во времени технологических операций по бурению, обустройству, освоению, эксплуатации и ремонту скважин на кустовых площадках.

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями:

* [Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=68884B03C61AE30282DF0F8F05B2800B1E36D3EC571E00EEC7D13A5465B0EA5A49661385004BD44AC3CB873BB1D61D796C402C6B39E603371CE1A49Dd40CE);
* [Закона РФ от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах»](consultantplus://offline/ref=B3DF1593953C1F6561E13B938FF62478B03E7A8E7545E3A0DEC1AB52821726A062428C8B05F1C1FD9C997DF9E98D2BE5961F408C63CA82FAWDy5E);
* [Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»](consultantplus://offline/ref=BB227BE1F6FD140383A702781E51E1487E3CCE00499A24BD04795F4F5FD0C6BBF70E2723DD70193E3E7451BE4FDAC134095484C1971B535409B8082F74s3E);
* [РД 08-435-02 Инструкции по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте.](consultantplus://offline/ref=2C5877A28427F0AC7B6221E8D22E9F2E45ECA2AF4EF872569AF212B54F03BC5FF75DE5B1E5D6389903DDC057482F5DA9DA0587B90A5834E3144F5D69h6r0E)
* [Политики Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды №П3-05 П-11](#Политика11);
* Положения Компании «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы» №П3-05 Р-0354.

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками:

* управления добычи нефти и газа АО «Востсибнефтегаз»;
* цеха по добыче нефти и газа укрупненного нефтепромысла АО «Востсибнефтегаз»;
* сектора супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий АО «Востсибнефтегаз»;
* управления организации буровых работ АО «Востсибнефтегаз»;
* управления супервайзинга бурения АО «Востсибнефтегаз»;
* управления капитального строительства АО «Востсибнефтегаз»

задействованными в процессе одновременного ведения работ на кустовых площадках скважин.

Структурные подразделения АО «Востсибнефтегаз», при оформлении договоров с Подрядными (Субподрядными) организациями, выполняющими работы по бурению, освоению и ремонту скважин, строительно-монтажные, ремонтные или пуско-наладочные работы по обустройству кустов скважин, обязаны включать в условия договоров пункт о неукоснительном выполнении Подрядными (Субподрядными) организациями требований настоящего Положения.

## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

1. ГЛОССАРИЙ
   1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Положении используются термины Корпоративного глоссария: *Локальный нормативный документ (ЛНД).*

* 1. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящем Положении используются термины из внешних документов*: Авария, Инцидент, Опасный производственный объект (ОПО), Кустовая площадка, Промышленная безопасность опасных производственных объектов, Работник.*

* 1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| БЕЗОПАСНОСТЬ | - | отсутствие недопустимого риска, связанного с возможностью причинения вреда и (или) нанесения ущерба. |
| БЕЗОПАСНЫЕ УСЛОВИЯ ТРУДА | - | условия труда, при которых воздействие на работников вредных и (или) опасных производственных факторов исключено либо уровни их воздействия не превышают установленных нормативов. |
| ВРЕДНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ФАКТОР | - | фактор среды и трудового процесса, воздействие которого на работников при определенных условиях (интенсивность, длительность и др.) может вызвать профессиональное заболевание, временное или стойкое снижение работоспособности, повысить частоту соматических и инфекционных заболеваний, привести к нарушению здоровья потомства. |
| ГРУППА (ПОЗИЦИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ) СКВАЖИН | - | ряд скважин, количество которых в группе (позиции) определено проектом разработки и обустройства месторождения. |
| КУСТ СКВАЖИН | - | набор скважин, находящихся на одной кустовой площадке. |
| ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ФАКТОР | - | производственный фактор, воздействие которого на работника в определенных условиях приводит к травме, острому отравлению или другому внезапному резкому ухудшению здоровья или смерти. |
| ОТКАЗ ТЕХНИЧЕСКОГО УСТРОЙСТВА | - | временная утрата техническим устройством, применяемым на опасного производственного объекта, работоспособного состояния, приведшая к одному или нескольким из следующих событий:   * к выбросу опасных веществ без взрыва, пожара и (или) загрязнения водных объектов в количестве меньшем пороговых значений, установленных для аварий, указаных в [таблицах № 1](#P294), [2](#P373) приложения № 4 к [Руководству по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса»](consultantplus://offline/ref=E6399308FD311781CA4FE897EEC4DFBC87C0AA08CC90F5BA2AD10A3AB94FC9CF7A52D6C96C58F5104BF11ECDD6667983E780DDC63C408C5DFD22F0D3B7Q9G); * к немедленной остановке технологического процесса сроком более 24 часов, но не более 72 часов для проведения ремонтных работ на технологическом оборудовании или технологических сооружениях опасных производственных объектов. |
| ПОВРЕЖДЕНИЕ ТЕХНИЧЕСКОГО УСТРОЙСТВА | - | утрата техническим устройством, применяемым на опасном производственном объекте, исправного состояния, приведшая к одному или нескольким из следующих событий:  * к выбросу опасных веществ в количестве меньшем пороговых значений, установленных для аварий, указанных в [таблицах № 1](#P294), [2](#P373) приложения № 4 к [Руководству по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса»](consultantplus://offline/ref=E6399308FD311781CA4FE897EEC4DFBC87C0AA08CC90F5BA2AD10A3AB94FC9CF7A52D6C96C58F5104BF11ECDD6667983E780DDC63C408C5DFD22F0D3B7Q9G); * к загоранию; * к немедленной остановке технологического процесса сроком более 24 часов, но не более 72 часов для проведения ремонтных работ на технологическом оборудовании или технологических сооружениях опасного производственного объекта нефтегазового комплекса. |
| ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ПОДРЯДЧИК) | - | физическое или юридическое лицо, которое выполняет определенную работу по договору подряда, заключенному с АО «Востсибнефтегаз» в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. |
| ПРОИСШЕСТВИЕ | - | любое незапланированное событие, случившееся в рабочей среде АО «Востсибнефтегаз», которое привело или могло привести к несчастному случаю на производстве, пожару, взрыву, аварии, дорожно-транспортному происшествию, негативному влиянию на окружающую среду, ущербу АО «Востсибнефтегаз» или любому подобному событию. |
| СРЕДСТВА ИНДИВИДУАЛЬНОЙ И КОЛЛЕКТИВНОЙ ЗАЩИТЫ РАБОТНИКОВ | - | технические средства, используемые для предотвращения или уменьшения воздействия на работников вредных и (или) опасных производственных факторов, а также для защиты от загрязнения. |
| [СУБПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (СУБПОДРЯДЧИК)](javascript:term_view(17107)) | - | физическое или юридическое лицо, которое выполняет определенную работу в интересах АО «Востсибнефтегаз» по договору субподряда, заключенному с Подрядчиком в соответствии с [Гражданским кодексом Российской Федерации](consultantplus://offline/ref=81108355978B36E0F4EBF824E09E344345B1FC3A8A44A3F7880A1E60CDE0E1F63902B0DAEE7EFF6DE53385DCD8B5E759D984B293FA08CB9EqAA4C). |
| ЦЕХ | - | производственное структурное подразделение АО «Востсибнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенное Положением о структурном подразделении. |

* 1. СОКРАЩЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| БПО | - | база производственного обеспечения. |
| ВМ | - | взрывчатые материалы. |
| ГИРС | - | геофизические исследования и работы в скважинах. |
| ГНВПиОФ | - | газонефтеводопроявления и открытые фонтаны. |
| ГРП | - | гидроразрыв пласта. |
| ЗАКАЗЧИК | - | Акционерное общество «Восточно - Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Востсибнефтегаз»), являющаяся недропользователем и осуществляющее разработку и эксплуатацию Юрубчено-Тохомского месторождения. |
| ИТР | - | инженерно-технический работник. |
| КОМПАНИЯ | - | группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества. |
| ЛПС | - | лаборатория перфораторной станции. |
| ЛУ | - | лицензионный участок. |
| ЛЭП | - | линия электропередач. |
| НКТ | - | насосно-компрессорная труба. |
| ОБЩЕСТВО | - | Акционерное общество «Восточно - Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Востсибнефтегаз»). |
| ПБОТОС | - | промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды, включая вопросы безопасности дорожного движения, пожарной, радиационной, газовой, фонтанной безопасности, целостности производственных объектов, предупреждения пожароопасных и аварийных ситуаций и реагирования на них. |
| ПВА | - | прострелочно-взрывная аппаратура. |
| ПВР | - | прострелочно-взрывные работы. |
| ПДС | - | производственно-диспетчерская служба укрупненного нефтепромысла АО «Востсибнефтегаз». |
| ПЛА | - | план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий. |
| СИЗ | - | средства индивидуальной защиты. |
| СПГМ | - | структурные подразделения, подчиненные главному маркшейдеру АО «Востсибнефтегаз». |
| УНП | - | укрупненный нефтепромысел АО «Востсибнефтегаз». |
| ЦДНГ | - | цех по добыче нефти и газа укрупненного нефтепромысла АО «Востсибнефтегаз». |

# ОРГАНИЗАЦИЯ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

* 1. Допуск Подрядчиков на опасные производственные объекты, а также порядок организации и производства работ на данных объектах, осуществляется в соответствии с Положением АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах».
  2. На кустовых площадках скважин допускается последовательное освоение, ремонт, интенсификация притоков, дополнительное вскрытие продуктивных отложений, в том числе путем проводки горизонтальных ответвлений, ввод в эксплуатацию ранее пробуренных скважин, расположенных на расстоянии, обеспечивающем безопасный монтаж и эксплуатацию установок (агрегатов) для освоения и ремонта скважин в соответствии с инструкциями завода – изготовителя, но не менее 10 м от устья бурящейся скважины.
  3. Оборудование, специальные приспособления, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и СИЗ, необходимые для ликвидации ГНВПиОФ, должны находиться в полной готовности на складах аварийного запаса организаций, эксплуатирующих ОПО и (или) специализированных служб. Дислокация складов аварийного запаса должна обеспечивать оперативную доставку необходимых средств на кустовую площадку.
  4. При непрерывном цикле работ на кустовой площадке по строительству скважин после окончания бурения очередной скважины и получения положительных результатов проверки качества цементирования, прочности и герметичности эксплуатационной колонны и устьевой обвязки допускается консервация скважины без спуска НКТ.
  5. Схема обвязки устья скважин противовыбросовым оборудованием при бурении, текущем, капитальном ремонте и освоении скважин разрабатывается, согласовывается и утверждается в порядке, установленном Приложением 3 Положения Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».
  6. Все одновременные работы на кустовой площадке (обустройство, бурение, освоение, ремонт, ГРП, эксплуатация скважин, обслуживание технологического оборудования, сооружений, трубопроводов и т.д.) должны выполняться по специально разработанному документу - Совмещенному плану-графику на производство одновременных работ на кустовой площадке ([Приложение 1](#Приложение1)), который устанавливает оперативные и территориальные разграничения полномочий и ответственности между организациями, задействованными в производственном процессе, виды и сроки выполнения одновременных работ.

К Совмещённому плану - графику ([Приложение 1](#Приложение1)) отдельным обязательным приложением разрабатывается Схема размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке, и акт передачи территории, которые оформляются с учетом п.п. [3.13](#п3_13) - [3.15](#п3_15), п. [3.20](#п3_20) настоящего Положения.

Совмещенный план-график на кустовой площадке (с приложением) составляется организацией на весь период одновременных работ.

Обязанность по оформлению Совмещенного плана-графика возлагается на каждую следующую организацию, которая только начинает приступать к работам на кустовой площадке. С момента приема первой скважины в эксплуатацию, ответственность за оформление совмещенного плана-графика ([Приложение 1](#Приложение1)) для организаций по обустройству кустовых площадок возлагается на начальника ЦДНГ.

При производстве работ на кустовой площадке силами одной организации, ***а также при выполнении различными организациями последовательных работ на одной скважине[[1]](#footnote-1),*** ***входящих в единый непрерывный цикл бурения, или освоения, или реконструкции, или ремонта***, оформление Совмещенного план-графика (для организаций, выполняющих и обеспечивающих поведение указанных последовательных работ на одной скважине) не требуется.

* 1. Совмещенный план-график ([Приложение 1](#Приложение1)) подлежит переоформлению каждый раз в случаях:
* начала работ на кустовой площадке новой организации, либо началом эксплуатации скважин;
* окончанием работ на кустовой площадке одной из организаций.
  1. Начальник ЦДНГ (на период его временного отсутствия - штатный заместитель начальника цеха), а в подрядных организациях соответствующие руководители работ подрядных организаций являются ответственными руководителями одновременных работ на кустовой площадке.
  2. Для осуществления координации совместного ведения работ и осуществления необходимого производственного контроля из числа ответственных руководителей работ назначается старший ответственный руководитель работ.

Старшим ответственным руководителем работ на кустовой площадке назначается (с указанием этой информации в совмещенном плане-графике):

* до начала бурения первой скважины  – представитель подрядной вышкомонтажной организации (производитель работ), монтирующей оборудование буровой установки из числа ИТР;
* с момента начала бурения первой скважины до момента передачи первой скважины в освоение – представитель подрядной буровой организации из числа ИТР[[2]](#footnote-2);
* с момента оформления акта о передаче скважины из бурения в освоение/обустройство/эксплуатацию, а также из эксплуатации в ремонт – начальник ЦДНГ Общества;
  1. Производство работ на кустовой площадке, в местах, где имеется или может возникнуть повышенная производственная опасность (работы повышенной опасности), должно осуществляться по наряду-допуску.

Перечни работ повышенной опасности, порядок оформления нарядов-допусков, а также перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски, утверждаются установленным порядком в каждой Подрядной организации, выполняющей работы на кусту скважин.

Выдача наряда-допуска на проведение работ повышенной опасности, определенных перечнями работ повышенной опасности организации производится ответственным руководителем работ на кустовой площадке каждой организации.

При этом, ответственность за оформление и выдачу наряда-допуска на проведение работ повышенной опасности на территории, переданной подрядчику по акту приема-передачи территории по форме приложения 9 к [Положению АО «Востсибнефтегаз» №П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах»](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4371074), а также, выполнение мероприятий по подготовке и по безопасному производству работ, предусмотренных нарядом-допуском, возлагается на подрядчика.  Наряд-допуск на выполнение работ повышенной опасности в обязательном порядке согласовывается подрядчиком с начальником цеха, эксплуатирующего ОПО.

Ответственность за действия привлекаемого к выполнению работ повышенной опасности субподрядчика (ов) также возлагается на подрядчика.

На каждый из видов работ повышенной опасности в каждой Подрядной организации, выполняющей работы на кусте скважин должны быть разработаны и утверждены инструкции по безопасному ведению данных работ. Работникам Подрядчика должны быть проведены целевые инструктажи с записью в наряде-допуске на данный вид работ повышенной опасности.

Работы повышенной опасности, проводимые на скважинах работниками ЦДНГ, осуществляются, в соответствии с [Инструкцией по безопасности АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 ИБ-0014 ЮЛ-107 «Организация безопасного производства работ повышенной опасности»,](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4355320) при этом, огневые и газоопасные работы, проводимые подрядными организациями ***по обустройству кустовых площадок*** на ОПО ЦДНГ, проводятся по нарядам-допускам на указанные виды работ, оформляемым лицом, ответственным за выдачу нарядов-допусков в ЦДНГ.

В состав минимального перечня работ повышенной опасности, выполняемых по наряду-допуску на кустовой площадке в пределах выделенной территории и согласованной Схемой размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке входят:

* передвижение вышечно-лебедочного блока буровой установки, другого крупноблочного оборудования буровых установок на новую позицию или скважину;
* монтаж (демонтаж) буровой установки, передвижных агрегатов для освоения и ремонта скважин;
* огневые работы, включая обвязку скважин, монтаж/демонтаж буровой установки и оборудования бригадного бурового хозяйства;
* ГРП;
* газоопасные работы, включая, подключение скважин к действующим системам сбора продукции и поддержания пластового давления;
* рекультивация территории кустовой площадки, амбаров;
* перфорация, освоение скважин;
* обустройство скважин, включая обвязку скважин без проведения огневых работ;
* погрузочно-разгрузочные работы с применением подъемных сооружений вблизи ЛЭП и над действующими технологическими коммуникациями;
* производство работ по дополнительной отсыпке территории кустовой площадки с применением дорожно-строительной и землеройной техники.

Работы повышенной опасности, выполняемые организациями при проведении одновременных работ на кустовой площадке, осуществляются в соответствии с локальными документами организаций, регламентирующими порядок их проведения.

* 1. В случае проведения одновременных работ по бурению, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кусте скважин двумя и более Подрядными организациями, кроме Совмещенного плана-графика ([Приложении 1](#Приложение1)) и схемы, составляется наряд-допуск на одновременные работы по форме, приведенной в [Приложении 2](#Приложение2).

Начальник ЦДНГ (на период временного отсутствия - его штатный заместитель) после оформления разделов 1-3 формы наряда-допуска, выдает наряд-допуск ответственным руководителям работ Подрядных организаций на кустовой площадке для проведения инструктажа работникам Подрядных организаций (раздел 4 формы наряда-допуска) и согласования с каждым ответственным руководителем работ на кустовой площадке (раздел 6 формы наряда-допуска), с последующим подписанием наряда-допуска (раздел 5 формы наряда-допуска) и допуском к работам (раздел 7 формы наряда-допуска) Подрядных организаций по бурению, освоению, ремонту скважин.

Обязательным приложением к наряд-допуску на одновременные работы является форма оповещения персонала при нештатных и (или) аварийных ситуациях (Приложение 5), если иные сигналы оповещения не предусмотрены ПЛА (оперативной частью ПЛА) подрядных организаций по бурению/освоению/ремонту скважин.

Наряд-допуск на одновременные работы ([приложение 2](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_2._ШАБЛОН)) хранится в каждой организации до окончания работ на данном объекте.

Результаты проведение целевого инструктажа по мерам безопасного выполнения работ фиксируются в наряде-допуске на одновременное производство работ ответственным руководителем работ на кустовой площадке каждой организации.

**Одновременное проведение работ повышенной опасности в нескольких бригадах исполнителей при наложении опасных зон не допускается.**

**Не допускается одновременное проведение работ по освоению и обвязке осваиваемой скважины.**

* 1. Наряд-допуск на одновременные работы ([приложение 2](#Приложение1)) подлежит переоформлению каждый раз в случаях:
* начала работ на кустовой площадке (на скважине, группе скважин) новой Подрядной организацией по освоению, ремонту скважин. Переоформление наряда-допуска на одновременные работы осуществляется каждой последующей новой Подрядной организации по освоению и ремонту скважин, с учетом требований, указанных в п. 3.11 настоящего Положения.
* окончания работ на кустовой площадке (на скважине, группе скважин) одной из Подрядной организации по бурению, освоению или ремонту скважин и закрытию наряда-допуска[[3]](#footnote-3). Переоформление наряда-допуска на одновременные работы по окончанию работ на кустовой площадке одной из Подрядной организации по бурению, освоению или ремонту скважин осуществляется старшим ответственным руководителем работ на кустовой площадке.
  1. Территория для выполнения одновременных работ на кустовых площадках передается начальником ЦДНГ Подрядным организациям по Акту приема-передачи территории для проведения работ по форме Приложения 9 к[Положению АО «Востсибнефтегаз» №П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах»](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4371074):
     1. ***Для подрядной организации по бурению скважин*** (в т.ч. субподрядчиков по вышкомонтажным работам) на территорию кустовой площадки с действующими эксплуатационными скважинами ЦДНГ (при уплотняющем бурении) до момента регистрации собственного ОПО буровым подрядчиком - после прохождения процедуры допуска соответствии с разделом 6.7. Положения Компании № П3-05 Р-0881 «Порядок взаимодействия с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды», и оформления документов, определенных требованиями п.п. 4.1. - 4.4. Положение АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах».
     2. ***Для подрядных организаций по ремонту/освоению скважин*** - в соответствии с разделом 4 Положения АО «Востсибнефтегаз» № П2-05.01 Р-0017 ЮЛ-107 «Взаимодействие с подрядными организациями по текущему и капитальному ремонту скважин».
     3. ***Для подрядной организации по обустройству кустов скважин*** – одновременно выдачей разрешения на производство работ на территории ОПО в соответствии с требованиями Положения АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах».
     4. Акт приема-передачи территории для проведения работ на скважине составляется с обязательным участие работников СПГМ.
     5. Расстановка и размещение оборудования, мобильных зданий, бригадного хозяйства на территории кустовой площадке каждой Подрядной организацией должна производиться только после оформления Совмещенного план-графика на одновременные работы (Приложение 1), в соответствии со Схемой размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке, содержащей:
* границы передаваемой территории;
* зоны эксплуатационной ответственности организаций;
* скважины;
* размещение технологического оборудования, трубной продукции, площадок размещения складских помещений и бригадного хозяйства, вахтовых поселков;
* маршруты движения персонала и транспортных средств;
* места эвакуации персонала при авариных ситуациях.

Возможный пример оформления Схемы размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке приведен в (Приложении 6).

3.13.6. Схема размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке оформляется каждой организацией самостоятельно, согласовывается с ответственными руководителями работ на кустовой площадке каждой организации, а в части размещения вахтового городка, подъездов к источникам наружного противопожарного водоснабжения – с представителем пожарной части.

* 1. Размещение на кустовой площадке новой Подрядной организации запрещается, если она своим оборудованием или действиями нарушает требования ПБОТОС или препятствует проведению технологического процесса уже работающей на кустовой площадке Подрядной организации.
  2. Служебные и бытовые помещения, устанавливаемые на территории кустовой площадки, должны быть оборудованы в соответствии с требованиями пожарной безопасности и размещены от устья бурящейся, осваиваемой, ремонтируемой скважины на расстоянии, равном не менее высоты вышки (мачты) буровой установки или подъемного агрегата плюс 10 м. Расстояния между пробуренными, действующими скважинами и служебными (бытовыми) помещениями должны соответствовать требованиям проектных решений и действующих нормативно-технических документов, в том числе в области пожарной безопасности.
  3. Каждая Подрядная организация, участвующая в процессе одновременного производства работ по бурению на собственном ОПО обязана иметь собственный ПЛА, а подрядные организации по освоению и ремонту скважин на кустовой площадке, должны иметь на рабочих местах выписку из оперативной части ПЛА ЦДНГ, эксплуатирующего ОПО «Фонд скважин».

В ПЛА ЦДНГ должно быть учтено воздействие организаций, участвующих в одновременных работах, которые могут стать причиной аварии (инцидента) на ОПО «Фонд скважин» ЦДНГ, в том числе:

* ГНВПиОФ при бурении, освоении и ремонте скважин;
* полное/частичное разрушение коммуникаций скважин при падении буровых вышек/мачт и их частей, подъемных агрегатов; при проведении погрузочно-разгрузочных работ с применением подъемных сооружений при обустройстве скважин;
* взрывы/пожары при бурении, освоении, ремонте и обустройстве скважин.
  1. При возникновении нештатной ситуации (ГНВПиОФ, порыв трубопровода, разгерметизация технологического оборудования, пожар, загазованность территории и т.п.) на том или ином участке работ на кустовой площадке, каждый производитель работ должен немедленно оповестить о случившемся ответственных руководителей работ и других участников производственного процесса о случившемся. В таких случаях все работы на кустовой площадке должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.
  2. Для проведения профилактической работы по предупреждению ГНВПиОФ на кустах скважин должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников противофонтанной службы (противофонтанной военизированной части). Обследование объектов ОПО работниками противофонтанной службы проводится в присутствии представителя ответственного за данное ОПО.

Ликвидация ГНВПиОФ производится в соответствии с Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» № П1-01.05 И-1130 ЮЛ-107 «По предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин», согласованной с противофонтанной службой (противофонтанной военизированной частью).

* 1. При открытом фонтанировании скважины все работы на кустовой площадке, включая добычу нефти и газа, должны быть прекращены до ликвидации аварии.
  2. Порядок передвижения всех видов транспортных средств, на территории кустовой площадке, устанавливается ответственным руководителем работ с учетом схемы расстановки оборудования на кустовой площадке. При этом должны быть предусмотрены пути их эвакуации в аварийных ситуациях.
  3. Запрещается нахождение транспорта (кроме технологического, ремонтно-восстановительного) на территории кустовой площадки скважин, где расположены нефтедобывающее оборудование и коммуникации эксплуатационного фонда скважин ЦДНГ.

**В пределах запретных (опасных) зон эксплуатирующийся скважин не допускается присутствие лиц и транспортных средств подрядных организаций, не связанных с непосредственным выполнением работ на эксплуатируемых скважинах ЦДНГ.**

* 1. При производстве работ на кустовой площадке буровые и вышкомонтажные Подрядные организации, Подрядные организации по обустройству кустов скважин, а также Подрядные организации по ремонту, освоению, ГРП должны быть обеспечены устойчивой двухсторонней радио или телефонной связью с центральным диспетчерским пунктом (ПДС, БПО и т.д.) и первичными средствами пожаротушения в соответствии с нормами оснащения.
  2. При производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин (в том числе ремонте и ГРП скважин) и т.д. на кустовой площадке, Подрядными организациями, участвующими в процессе одновременного производства работ, должен быть обеспечен контроль за безопасным выполнением данных работ. Контроль за состоянием противофонтанной безопасности при бурении, освоении, ремонте, и эксплуатации скважин осуществляется в соответствии с Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» № П1-01.05 И-1130 ЮЛ-107 «По предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».

Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности при эксплуатации ОПО Общества «Фонд скважин» осуществляется в соответствии с Положением АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0032 ЮЛ-107 «О производственном контроле за состоянием промышленной безопасности на опасных производственных объектах».

* 1. При производстве одновременных работ на кустовой площадке начальник ЦДНГ и ответственные руководители работ Подрядных организаций, участвующих в данных работах, обязаны обеспечить контроль за соблюдением своими работниками трудовой и производственной дисциплины, требований по охране труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды.
  2. Заказчик имеет право при посещении кустовых площадок скважин, на которых осуществляется одновременное производство работ, проверять состояние ПБОТОС и выдавать Подрядным организациям соответствующие акты для устранения выявленных нарушений, а в случае выявления нарушений, которые могут привести к аварии, пожару, инциденту или несчастному случаю – выдавать постановления о приостановке работ, с обязательным уведомлением о всех выявленных нарушениях руководителей Подрядных организаций.
  3. Контроль воздушной среды Подрядными организациями при проведении одновременных работ на кустовой площадке осуществляется с момента приема территории для выполнения работ в соответствии с локальными документами организаций, регламентирующими порядок организации контроля воздушной среды, в том числе при проведении работ повышенной опасности. Ответственность за контроль воздушной среды на кустовой площадке возлагается на ответственных руководителей работ Подрядных организаций.

Контроль воздушной среды при эксплуатации скважин в ЦДНГ, осуществляется в соответствии с Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 И-96339 ЮЛ-107 «Контроль воздушной среды на опасных производственных объектах».

* 1. Контроль воздушной среды на кустовой площадке при проведении отдельных видов работ повышенной опасности, выполняемых по наряду-допуску, осуществляется организациями в соответствии с нарядом-допуском, оформленным для данного вида работ.

# ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

* 1. Для снижения рисков возникновения аварийных ситуаций в ходе одновременного производства работ, огневые работы по возможности, должны проводиться за пределами действующей кустовой площадки вдали от взрывопожароопасных объектов, в случае невозможности выполнения этого условия, огневые работы должны проводиться в соответствии с указанными ниже требованиями.

Работниками всех организаций, выполняющих одновременные работы на кустовой площадке, должны соблюдаться меры пожарной безопасности, установленные Постановлением Правительства РФ 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», а также, иными нормативными документами, в том числе ЛНД Общества, определяющими требования пожарной безопасности.

* 1. Огневые работы на кусту скважин, проводимые работниками ЦДНГ должны осуществляться в соответствии с [Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах Общества» №П3-05 И-6036 ЮЛ-107](#Инструкция_6036).
  2. Огневые работы, проводимые Подрядными организациями на кусту скважин, должны осуществляться в соответствии с требованиями собственных локальных нормативных документов Подрядных организаций, регламентирующих порядок организации и безопасного проведения огневых работ.

Огневые работы проводятся по наряду-допуску с обязательным оформлением схемы места выполнения огневых работ. На схеме должны быть указаны место выполнения огневых работ и границы опасной зоны, места отбора проб воздуха, места расположения запорной арматуры и установки заглушек на технологическом оборудовании и трубопроводах, места размещения сварочного и другого оборудования для проведения огневых работ, места установки предупредительных знаков, месторасположение автомобильной и другой техники, обеспечивающей проведение работ, места размещения средств пожаротушения и пути эвакуации.

При выполнении огневых работ, с нарядом-допуском на выполнение огневых работ должны быть ознакомлены все ответственные руководители работ на кустовой площадке.

Перед началом и во время проведения огневых работ на кустовой площадке должен осуществляться контроль за состоянием загазованности воздушной среды, периодичность отбора проб должна указываться в наряде-допуске на огневые работы.

* 1. О проведении огневых работ до начала их проведения (за сутки) должны оповещаться все организации, действующие на территории кустовой площадки любым подтверждающим способом (с записью в вахтовом журнале, совмещенном плане-графике, отдельным письмом, телефонограммой и т.д.).
  2. Ответственность за безопасное ведение огневых работ несут назначенные приказом ответственные руководители работ Подрядных организаций, осуществляющие работы на кустовой площадке скважин.
  3. Запрещается проведение огневых работ на кусте скважин:
* на расстоянии менее 20 м от нефтяных и газовых скважин, дренажных емкостей, нефтепроводов, канализационных нефтяных колодцев, помещений автоматических групповых замерных установок и других взрывопожароопасных объектов кустовой площадки;
* в складских помещениях, емкостях, расположенных на кустовой площадке, где хранятся легковоспламеняющиеся материалы.
  1. Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания буровой установки, передвижных и цементировочных агрегатов, другой специальной техники должны быть оснащены сертифицированными заводскими искрогасителями.
  2. Агрегаты для ремонта скважин с двигателями внутреннего сгорания, работающие на взрывопожароопасных объектах, должны быть оборудованы заслонками экстренного перекрытия доступа воздуха в двигатель.
  3. Курение на кустовой площадке запрещено. Курение разрешается в специально оборудованных местах для курения за территорией кустовой площадки.

# БУРЕНИЕ СКВАЖИН

* 1. Бурение скважин на кустовых площадках осуществляется в соответствии с проектом.

Строительство кустовой площадки, подъездных дорог, устройство амбаров, обваловок и т.п. должно быть завершено до начала бурения первой скважины.

* 1. Приемка кустовой площадки и ее готовность к началу работ по бурению скважин осуществляется комиссией Заказчика с учетом требований [СП 68.13330.2017. Свод правил. Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения](consultantplus://offline/ref=612F462A2883EA345EB464FF513C8DDA2A1B6521EB192296BEFD3B2CA80235730F825AF0291BB0CE1E8EF49492B7F0AF758F62561B2F61b1zAG), с включением в состав комиссии представителей буровой подрядной организации и ЦДНГ.

При увеличении количества скважин на кустовой площадке в соответствии с изменениями, внесенными в проект в установленном порядке, допускается совмещение работ по приросту кустовой площадки, устройству дополнительных амбаров, монтажу коммуникаций и т.д. с буровыми и иными работами, предусмотренными проектом.

* 1. Дороги и подъезды к кустовой площадке должны обеспечивать круглогодичный проезд автотранспорта и специальной техники. Количество подъездов к кустовой площадке определяется проектом.
  2. При содержании газа в буровом растворе более 5 %, в случаях использования растворов на нефтяной основе или при прохождении (вскрытии) продуктивных горизонтов в процессе бурения скважины буровыми подрядными организациями должен производиться контроль воздушной среды, с обязательным отбором проб воздушной среды:
* на рабочей площадке буровой установки;
* в насосном блоке;
* в блоках очистки бурового раствора и емкостной системы.

Если объемное содержание газа в буровом растворе превышает фоновое на 5%, то должны приниматься меры по его дегазации, выявлению причин насыщения раствора газом (работа пласта, поступление газа с выбуренной породой, вспенивание и т.д.) и их устранению.

* 1. При передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования на новую позицию, при испытании вышки, а также при ведении сложных аварийных работ, связанных с повышенными нагрузками на вышку, должны быть прекращены работы на соседних объектах, расположенных в опасной зоне. Из опасной зоны (в радиусе, равном высоте вышки плюс 10 м) должны быть удалены посторонние лица, кроме работников, непосредственно занятых в выполнении работ.
  2. При проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувок скважин, работы по бурению, освоению и ремонту скважин должны быть прекращены (приостановлены), а персонал удален за пределы опасных зон, если они создают опасную ситуацию для проведения перечисленных видов работ и технологических операций. Сроки выполнения работ, которые могут привести к приостановке технологического процесса бурения скважины, должны быть согласованы с Заказчиком и буровой Подрядной организацией.

О проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувок скважин до начала проведения (за сутки) буровой Подрядной организацией должны быть оповещены все организации, выполняющие работы на кусту скважин любым подтверждающим способом (с записью в вахтовом журнале, совмещенном плане-графике, отдельным письмом, телефонограммой и т.д.).

* 1. При авариях с разливами нефти или с поступлением в воздушную среду газа все работы на кустовой площадке, включая добычу нефти и газа, должны быть прекращены. Работники, не задействованные в работах по ликвидации аварии, должны быть эвакуированы в безопасное место. Технологическое оборудование, механизмы, транспортные средства, не используемые для ликвидации аварии, должны быть удалены из опасной зоны.
  2. Демонтаж (монтаж) буровой установки, транспортирование ее блоков и узлов с кустовой площадки производится при остановке скважин, находящихся в опасной зоне. Люди из опасной зоны должны быть удалены, кроме работников, непосредственно занятых в этих работах.

При этом устанавливаются следующие размеры и границы опасных зон:

* при подъеме-опускании вышки – граница опасной зоны определяется радиусом равным, высоте вышки плюс 10 м, при этом центром окружности является точка, относительно которой осуществляется подъём или опускания буровой вышки;
* снятие с точки и транспортирование вышечно-лебедочного блока – граница опасной зоны определяется радиусом равным, высоте вышки плюс 10 м от центра буровой вышки.
  1. Производство работ повышенной опасности организациями, выполняющими последовательные работы на одной скважине,входящие в единый непрерывный цикл бурения (учетом требований п.3.6. настоящего Положения) осуществляется непосредственно данными организациями по собственным нарядам-допускам, при обязательном согласовании наряда-допуска с буровой Подрядной организацией.
  2. Сдача отдельной скважины кустовой площадки Заказчику из бурения в консервацию/ эксплуатацию осуществляется по Акту на передачу скважины ([Приложение 4](#Приложение4)).

# ОСВОЕНИЕ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ В СКВАЖИНАХ

* 1. Освоение, эксплуатация, ремонт скважин, ГИРС (в том числе – ПВР), проводятся в соответствии с требованиями [[Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности](consultantplus://offline/ref=BB227BE1F6FD140383A702781E51E1487E3CCE00499A24BD04795F4F5FD0C6BBF70E2723DD70193E3E7451BE4FDAC134095484C1971B535409B8082F74s3E)](consultantplus://offline/ref=DD38069C803690E3E7C0D3A9C5897CC99C18101F5A55E8388BD80043EEE5A3D50E0814615031978A91A969C1iDc8L).

Меры безопасности, вытекающие из принятой технологии ПВР на скважине (в составе ГИРС), должны быть указаны в «Техническом проекте на производство ПВР». Разработанный геофизической подрядной организацией «Технический проект на производство ПВР» должен быть согласован с Заказчиком работ.

* 1. При выполнении ПВР в составе сложных технологий испытания и освоения скважин, требующих непосредственного взаимодействия работников Подрядчика и Заказчика, работы должны выполняться по планам, совместно утверждаемым их руководителями.

Запрещается проведение ПВР в скважинах при отсутствии на устье противовыбросового оборудования, смонтированного согласно утвержденной схеме и опрессованного в соответствии с требованиями, установленными в [[Федеральных нормах и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»](consultantplus://offline/ref=BB227BE1F6FD140383A702781E51E1487E3CCE00499A24BD04795F4F5FD0C6BBF70E2723DD70193E3E7451BE4FDAC134095484C1971B535409B8082F74s3E)](consultantplus://offline/ref=DD38069C803690E3E7C0D3A9C5897CC99C18101F5A55E8388BD80043EEE5A3D50E0814615031978A91A969C1iDc8L).

* 1. Перед непосредственным выполнением ПВР должны быть проверены: качество изоляции электросетей и заземление оборудования. Для подсоединения отдельных заземляющих проводников геофизического оборудования, в легкодоступном и хорошо видимом месте должна быть оборудована точка подключения, обозначенная знаком «Земля».
  2. На скважине должны быть подготовлены площадки для работ по снаряжению и заряжанию ПВА. Эти площадки должны быть удалены от жилых и бытовых помещений не менее чем на 100 м, от устья скважин – 50 м. При использовании ЛПС, она должна располагаться от устья скважины не ближе 20 м.

Вокруг места работ с ВМ и ПВА должны быть выставлены знаки обозначения границ опасных взрывных зон:

* мест снаряжения ПВА и контура взрывной цепи – радиусом не менее 20 метров;
* устья скважины – радиусом не менее 50 метров.
  1. Приступать к выполнению ПВР на скважине разрешается только после окончания работ по подготовке ее территории, ствола и оборудования к ПВР, с подписанием Акта готовности скважины к производству геофизических исследований и работам в скважине ([Приложение 3](#Приложение3)), в соответствии с планом работ, утвержденным техническим руководителем Подрядной рганизации – Заказчика ПВР.
  2. На время прострелочных работ (перфорации эксплуатационных колонн, ремонтных работ и других внутрискважинных операций) вокруг скважины устанавливается опасная зона радиусом не менее 10 м.
  3. Освоение скважин производится в объеме плана работы, утвержденного техническим руководителем Подрядной организации, уполномоченной на проведение этих работ. План работы может включать следующие операции:
* промывка, глушение, спускоподъемные операции внутрискважинного и насосного оборудования, обработка призабойной зоны пласта, геофизические работы, перфорация, ГРП, установка и опрессовка фонтанной арматуры, промывка на воду и нефть, испытание скважины;
* подключение освоенных скважин к коммуникациям системы сбора нефти.
  1. После спуска НКТ, установки устьевой арматуры и проверки ее на герметичность на фонтанной арматуре устанавливаются манометры, а на всех отводах и концевых задвижках – фланцевые заглушки.
  2. Подключение освоенной скважины к коммуникациям сбора нефти должно производиться в строгом соответствии с проектом. Использование временных схем сбора и транспортирования нефти запрещается.
  3. Снижение уровня жидкости в эксплуатационной колонне нагнетанием воздуха запрещается. При освоении скважин с использованием инертных газов с помощью передвижной азотно-газовой установки, последняя должна устанавливаться на расстоянии не менее 25 м от устья скважины.
  4. Устья скважин на кусте скважин должны быть оборудованы (в зависимости от способа эксплуатации) однотиповой арматурой, а их колонные фланцы расположены на одном уровне от поверхности кустовой площадки.
  5. Необходимость и порядок установки на высокодебитных скважинах, а также на скважинах с высоким газовым фактором клапанов-отсекателей и дистанционно управляемых устьевых задвижек определяются проектом, исходя из условия обеспечения безопасности работ.
  6. После завершения работ по бурению и освоению скважин кустовая площадка должна быть освобождена от бурового оборудования, не использованных при строительстве материалов, инструментов, отходов производства и потребления.
  7. Подрядчик несет ответственность за спущенное в скважину оборудование в рамках гарантийных обязательств.
  8. В пределах запретных (опасных) зон у эксплуатируемых скважин не допускается присутствие лиц, транспортных средств и спецтехники, не связанных с непосредственным выполнением работ.
  9. Порядок разработки и условия согласования плана работ по текущему, капитальному ремонту и реконструкции скважин устанавливается пользователем недр (Заказчиком). План работы должен содержать:
* сведения о конструкции и состоянии скважины;
* пластовые давления и дату их последнего замера;
* сведения о внутрискважинном оборудовании;
* сведения о наличии давления в межколонных пространствах;
* перечень планируемых технологических операций;
* режимы и параметры технологических процессов;
* сведения о категории скважины;
* газовый фактор;
* схему и тип противовыбросового оборудования;
* плотность жидкости глушения и параметры промывочной жидкости;
* объем запаса и плотность жидкости долива, условия его доставки с растворного узла;
* мероприятия по предотвращению аварий (нефтегазопроявлений и т.п.).
  1. Ремонт и освоение скважин без остановки соседних скважин (по одной слева и справа) допускается при условии разработки и реализации специальных мероприятий и технических средств, исключающих возможность опасного воздействия на работающие скважины (установка экранирующих устройств, обеспечивающих защиту устьевого оборудования от механического повреждения падающими предметами) по согласованию с Заказчиком. Указанные мероприятия должны быть предусмотрены в утвержденном в плане работ. При дополнительном вскрытии продуктивных отложений соседние скважины должны быть остановлены и при необходимости заглушены. Конструкция экранирующего устройства или ограждения должна исключать возможность образования непроветриваемых зон, обеспечить свободный доступ узлам управления арматуры скважины.

Если установке экранирующих устройств препятствуют элементы обвязки скважины, то они должны быть демонтированы на период монтажа этих устройств.

В случае невозможности выполнения этого условия скважины должны быть заглушены жидкостью глушения.

* 1. При ремонте скважины на газлифтных кустах перед расстановкой оборудования нагнетание газа в ремонтируемую скважину, а также в соседние скважины слева и справа на период расстановки оборудования прекращается. Установка специальной техники на трассах газопроводов газлифта запрещается.
  2. При ремонте, освоении и ГРП скважин должны быть приняты меры по недопущению разливов нефти, отходов нефтепродуктов и других жидкостей, растекания их по территории кустовой площадки.
  3. Сдача скважины кустовой площадки Заказчику после освоения/ремонта осуществляется по актам в соответствии с Приложением 1, Приложением 3 Положения АО «Востсибнефтегаз» № П2-05.01 Р-0017 ЮЛ-107 «Взаимодействие с подрядными организациями по текущему и капитальному ремонту скважин».
  4. После сдачи Заказчику кустовой площадки или её части, Подрядчик не несёт ответственности за происшествия на сданной территории.

# РАССЛЕДОВАНИЕ И УЧЕТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, АВАРИЙ, ПОЖАРОВ И ИНЦИДЕНТОВ

* 1. Расследования аварий на кустовой площадке осуществляется в соответствии с Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения.
  2. Расследование инцидентов на кустовой площадке осуществляется в соответствии с Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 И-102168 ЮЛ-107 «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах».
  3. Расследование несчастных случаев (тяжелых, групповых, а также со смертельным исходом), происшедших в результате аварии, инцидента на кустовой площадке, осуществляется в порядке, определенном [Трудовым кодексом Российской Федерации](consultantplus://offline/ref=1B50B3E89450B14F2C78CCD8C59C2931416969AE97026C28A7A81E39DE52F4087AC7F214279FA0C91FBBEB33C8FD426FBC01A5D42BF02B45E2168D1Cl1IFH), с оформлением форм документов, определенных [Приказом Минтруда России от 20.04.2022 №223н «Об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве»](consultantplus://offline/ref=8DF8F5ECE9208F969E5A8F54071A1FDEF4D09853D8E7E1B226F747B42C7F9DFA84BA19FFE8BCF20D15728B50E7673A3893B36F347D477B55Z0g0E).
  4. О всех происшествиях, происшедших работ на кустовой площадке, руководитель Подрядной организации, в которой произошло происшествие, обязан сообщить Заказчику в порядке и сроки, установленные [Стандартом АО «Востсибнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» №П3-11.04 С-0013 ЮЛ-107](#Стандарт_0013).

1. ССЫЛКИ

1. [Гражданский кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 №14-ФЗ](consultantplus://offline/ref=97C572CA51F88046581F4D07B649210913873A19625C7E3DA0F2618ED035BFEE2B4EE526B938B509EA4620955A0DF01D42459DA784D50B187AD3B3AEb1mDI" \o "Ссылка на КонсультантПлюс).
2. [Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ](consultantplus://offline/ref=1B50B3E89450B14F2C78CCD8C59C2931416969AE97026C28A7A81E39DE52F4087AC7F214279FA0C91FBBEB33C8FD426FBC01A5D42BF02B45E2168D1Cl1IFH).
3. [Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=6428070BC3AD0A911F78E5289387384DBD21ECD70D2B48A94167137BEC1D05578EFA80A817CCEC13F54BF16966B19984E0E7172440DCC09BECB54FC07BCEC).
4. [Закон Российской Федерации от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах»](consultantplus://offline/ref=2D99EB1B6AC1A5CEAE14C2055928E95CD3EE05A34BDA491B375B1D5055EE84C9C79B5A717301052E9BAE4686558E9F1C18C5521323BB61B3l4B8C).
5. Постановление Правительства РФ 16.09.2020 №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
6. [Приказ Ростехнадзора от 24.01.2018 №29 «Об утверждении руководства по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса»](consultantplus://offline/ref=E6399308FD311781CA4FE897EEC4DFBC87C0AA08CC90F5BA2AD10A3AB94FC9CF7A52D6C96C58F5104BF11ECDD6667983E780DDC63C408C5DFD22F0D3B7Q9G).
7. Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 №503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».
8. [Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»](consultantplus://offline/ref=BB227BE1F6FD140383A702781E51E1487E3CCE00499A24BD04795F4F5FD0C6BBF70E2723DD70193E3E7451BE4FDAC134095484C1971B535409B8082F74s3E).
9. Приказ Минтруда России от 20.04.2022 №223н «Об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве».
10. [СП 68.13330.2017. Свод правил. Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения](consultantplus://offline/ref=612F462A2883EA345EB464FF513C8DDA2A1B6521EB192296BEFD3B2CA80235730F825AF0291BB0CE1E8EF49492B7F0AF758F62561B2F61b1zAG).
11. РД 08-435-02 [Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте](consultantplus://offline/ref=2C5877A28427F0AC7B6221E8D22E9F2E45ECA2AF4EF872569AF212B54F03BC5FF75DE5B1E5D6389903DDC057482F5DA9DA0587B90A5834E3144F5D69h6r0E).
12. [Политика Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=2179799)
13. [Положение Компании № П3-05 Р-0354 «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3921753)
14. [Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=2023146)
15. [Положение Компании № П3-05 Р-0881 «Порядок взаимодействия с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды»](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3921745).

1. [Стандарт АО «Востсибнефтегаз» № П3-11.04 С-0013 ЮЛ-107 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4041394)
2. [Положение АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0229 ЮЛ-107 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах»](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4371074).

1. [Положение АО «Востсибнефтегаз» № П2-05.01 Р-0017 ЮЛ-107 «Взаимодействие с подрядными организациями по текущему и капитальному ремонту скважин».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=1970605)
2. Инструкция по безопасности АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 ИБ-0014 ЮЛ-107 «Организация безопасного производства работ повышенной опасности».

1. [Положение АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 Р-0032 ЮЛ-107 «О производственном контроле за состоянием промышленной безопасности на опасных производственных объектах».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3831600)
2. [Инструкция АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 И-102168 ЮЛ-107 «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3638172)
3. [Инструкция АО «Востсибнефтегаз» № П1-01.05 И-1130 ЮЛ-107 «По предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3864950)

1. [Инструкция АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 И-6036 ЮЛ-107 «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах Общества».](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=3691586)
2. [Инструкция АО «Востсибнефтегаз» № П3-05 И-96339 ЮЛ-107 «Контроль воздушной среды на опасных производственных объектах»](http://KRS-VSNK-AS08/reference.asp?sys=DIRECTUM&compcode=ReestrLND&id=4134627).

# ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 2

**Перечень Приложений к Положению АО «Востсибнефтегаз»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | [Шаблон «Совмещенный план – график на производство одновременных работ на кустовой площадке»](#Приложение1Ф) | Включено в настоящий файл |
| 2 | [Шаблон «Наряд-допуск на производство одновременных работ на кустовой площадке»](#Приложение2Ф) | Включено в настоящий файл |
| 3 | [Шаблон «Акт готовности скважины к производству геофизическим исследованиям и работам в скважине»](#Приложение3Ф) | Включено в настоящий файл |
| 4 | [Шаблон «Акт на передачу скважины из бурения в эксплуатацию»](#Приложение4Ф) | Включено в настоящий файл |
| 5 | Форма оповещения персонала при нештатных и аварийных ситуациях. | Включено в настоящий файл |
| 6 | Пример схемы размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке | Включено в настоящий файл |

### ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ШАБЛОН «СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН – ГРАФИК НА ПРОИЗВОДСТВО ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ»

**

**СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН-ГРАФИК**

**на производство одновременных работ**

**на кустовой площадке скважин № \_\_\_ Юрубчено-Тохомского месторождения**

На основании требований [[Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»](consultantplus://offline/ref=BB227BE1F6FD140383A702781E51E1487E3CCE00499A24BD04795F4F5FD0C6BBF70E2723DD70193E3E7451BE4FDAC134095484C1971B535409B8082F74s3E)](consultantplus://offline/ref=DD38069C803690E3E7C0D3A9C5897CC99C18101F5A55E8388BD80043EEE5A3D50E0814615031978A91A969C1iDc8L), требований Инструкции по безопасности одновременного производства работ. освоения и эксплуатации скважин на кусте. РД 08-435-02.

С целью обеспечения безопасного производства одновременных работ:

1. Ответственными руководителями работ от каждой организации на кустовой площадке №\_\_\_\_ Юрубчено - Тохомского месторождения назначить:

|  |
| --- |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |
|  |
| (Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ) |

2. Старшими ответственными руководителями работ на кустовой площадке №\_\_\_ Юрубчено - Тохомского месторождения назначить ( с учетом смены вахт):

|  |
| --- |
|  |
| (Ф.И.О., должность начальника ЦДНГ Общества) |
|  |
| (Ф.И.О., должность начальника ЦДНГ Общества) |

3. Ответственным руководителям работ:

3.1. До начала производства одновременных работ определить и составить:

* схемы рабочих зон, маршрутов передвижения работников бригад;
* мест размещения оборудования и бригадного хозяйства каждой организации, участвующей в одновременных работах;
* порядок оповещения исполнителей работ при производстве работ повышенной опасности с обязательным согласованием со старшим ответственным руководителем работ на кусте скважин.

3.2. Провести целевой инструктаж членам бригад по мерам безопасности при одновременном производстве работ на кустовой площадке, с регистрацией в журналах регистрации инструктажей персонала на рабочем месте.

3.3. Ознакомить под роспись работников своих организаций со схемой маршрутов их передвижения, границами рабочих зон, размещением оборудования и бригадного хозяйства на кустовой площадке, маршрутами движения транспортных средств и путей эвакуации.

4. Ответственность за безопасное производство работ, за экологическое и противопожарное состояние на своем участке территории кустовой площадки возлагается на ответственных руководителей работ, указанных в п.1, 2 настоящего Совмещенного плана-графика.

5. Контроль за исполнением совмещенного план-графика возложить на старшего ответственного руководителя работ на кустовой площадке.

Подпись старшего ответственного руководителя работ на кустовой площадке[[4]](#footnote-4):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность старшего ответственного руководителя работ на кусту скважин |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |

Подписи ответственных руководителей работ на кустовой площадке[[5]](#footnote-5):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |
|  |  |  |  |  |
| Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |
|  |  |  |  |  |
| Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |
|  |  |  |  |  |
| Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |
|  |  |  |  |  |
| Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке |  | (подпись) |  | (фамилия, инициалы) |

### ПРИЛОЖЕНИЕ 2. [ШАБЛОН «НАРЯД-ДОПУСК НА ПРОИЗВОДСТВО ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ»](#Приложение1Ф)

**

|  |
| --- |
|  |
| *(наименование структурного подразделения Общества)* |

**НАРЯД-ДОПУСК №\_\_\_**

**на производство одновременных работ на кустовой площадке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** |  | | | | | | | | | | |
|  | (Ф.И.О., должность старшего ответственного руководителя работ[[6]](#footnote-6)) | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| **2.** | **Место и наименование работ:** | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | | | | | |
| 2.1. | ЦДНГ  АО «Востсибнефтегаз» | | | Скв.№\_\_\_ | * указывается основные виды работ; | | | | | | |
|  |  | | |  |  | | | | | | |
| 2.2. | Наименование организации по бурению скважин | | | Скв.№\_\_\_ | * указывается основные виды работ; | | | | | | |
|  |  | | |  |  | | | | | | |
| 2.4. | Наименование организации по освоению скважин | | | Скв.№\_\_\_ | * указывается основные виды работ; | | | | | | |
|  |  | | |  |  | | | | | | |
| 2.4. | Наименование организации по ремонту скважин | | | Скв.№\_\_\_ | * указывается основные виды работ; | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | | | | | |
| **3.** | **Меры по обеспечению безопасного производства одновременных работ:** | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | | | | | |
| 3.1. | ЦДНГ АО «Востсибнефтегаз» | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| * указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1. | | | | | * указываются меры от воздействия опасных факторов; | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| 3.2. | (указывается наименование организации по бурению скважин) | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| * указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1. | | | | | * указываются меры от воздействия опасных факторов; | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| 3.3. | (указывается наименование организации по освоению скважин) | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| * указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1. | | | | | * указываются меры от воздействия опасных факторов; | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| 3.4. | (указывается наименование организации по ремонту скважин) | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| * указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1. | | | | | * указываются меры от воздействия опасных факторов; | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | |
| **4.** | **Инструктаж состава бригады по безопасности труда при проведении одновременных работ[[7]](#footnote-7):** | | | | | | | | | | |
| **№** | **ФАМИЛИЯ, ИНИЦИАЛЫ** | **КВАЛИФИКАЦИЯ** | | | | **С УСЛОВИЯМИ РАБОТ ОЗНАКОМЛЕН, ИНСТРУКТАЖ ПРОШЕЛ, ДАТА, ПОДПИСЬ** | | | **ИНСТРУКТАЖ ПРОВЕЛ ФАМИЛИЯ, ИНИЦИАЛЫ, ПОДПИСЬ** | | |
| **1** | **2** | **3** | | | | **4** | | | **5** | | |
| 1. | Иванов В.А. | Оператор добычи нефти и газа ЦДНГ | | | | Личная подпись | | | Корякин С.Ф. подпись | | |
| 2. |  |  | | | |  | | |  | | |
| … |  |  | | | |  | | |  | | |
| **…** |  |  | | | |  | | |  | | |
| **5.** | **Наряд-допуск выдан:** | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  |  | |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества) | | | | | | |  | (подпись) | |  | (дата) |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **6.** | **Наряд-допуск согласован:** | | | | |
|  | |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (Должность ответственного руководителя работ по бурению скважин) | |  | (подпись) |  | (дата) |
|  | |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (Должность ответственного руководителя работ по освоению скважин) | |  | (подпись) |  | (дата) |
|  | |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (Должность ответственного руководителя работ по ремонту скважин) | |  | (подпись) |  | (дата) |

**7. Допуск к работе произвел:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. 00.00 час. |
| (Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества – старшего ответственного руководителя работ) |  | (подпись) |  | (дата, время) |

**8. Работы окончены:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. 00.00 час. |
| (Должность ответственного руководителя работ подрядной организации) |  | (подпись) |  | (дата, время) |

**9. Наряд-допуск закрыт:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_г. 00.00 час. |
| (Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества – старшего ответственного руководителя работ) |  | (подпись) |  | (дата, время) |

### ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ШАБЛОН «АКТ ГОТОВНОСТИ СКВАЖИНЫ К ПРОИЗВОДСТВУ ГЕОФИЗИЧЕСКИМ ИССЛЕДОВАНИЯМ И РАБОТАМ В СКВАЖИНЕ»

**АКТ**

**готовности скважины к производству**

**геофизических исследований и работам в скважине (ГИРС)**

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Заказчик: | АО «Востсибнефтегаз» | |
|  | | (наименование организации) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Исполнитель: |  | |
|  | | (наименование организации) |

|  |  |
| --- | --- |
| Месторождение/ЛУ | Юрубчено-Тохомское месторождение/ Юрубченский ЛУ |
|  | (наименование месторождения/лицензионного участка) |

|  |  |
| --- | --- |
| Тип скважины: |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наличие бригады: | (да/нет) | Давление на устье: |  |  | атм. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип жидкости в скважине: |  | плотность |  | г/см3 |  | вязкость |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Максимальный зенитный угол в скважине: | | | | | ° | | на глубине | | | м |  | | |
| Текущий забой | | м | |
| Мин. внутренний диаметр последней обсадной колонны | | | | | | | мм | | на глубине | |  | | м |
| Колонна бурильных труб | мм | | спущена до | | | м | |  | | | |  | |
| Низ колонны оборудован |  | | | | | | | | | | | | | |
| Минимальный проходной диаметр в скважине | | | | мм | | |
| Последняя проработка ствола скважины произведена долотом Ø\_\_\_\_ мм | | | | | | | | в 00:00 часов  ХХ.ХХ.ХХХХ г. | | | | | | |

Во время последней проработки ствола скважины были:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| посадки на глубине | м |  | |
| затяжки на глубине | м |
| поглощение бурового раствора на глубине | | | м | | в объёме | м3 | | |  |  |
| Освещённость устья: | лк | | Освещённость приёмных мостков: | | | | | лк | | |
| Для установки каротажного подъёмника подготовлена площадка | | | | | | | \_\_\_Х \_\_\_ м | | | | |
| Для установки направляющего блок-балланса подготовлено место крепления, испытанное на нагрузку: | | | | | | | тн | | | | |

К устью подведена вода/пар

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Особые условия: | 1.  2.  3.  …. | |
| Скважина будет подготовлена к: | | в 00:00 часов ХХ.ХХ.ХХХХ г. |
| Акт подготовил: |  | |
|  | (наименование должности, фамилия, инициалы) | |

Скважину передал:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (должность представителя Заказчика) |  | (подпись) | (дата) |

Скважину принял:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. |
| (должность представителя Подрядчика) |  | (подпись) | (дата) |

### ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ШАБЛОН «АКТ НА ПЕРЕДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ БУРЕНИЯ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ»

**АКТ**

**на передачу скважины из бурения в эксплуатацию**

« \_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия, назначенная приказом (распоряжением) АО «Востсибнефтегаз» за № \_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г составила настоящий акт о том, что при передаче эксплуатационной скважины № \_\_\_\_ куста\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месторождения из бурения в эксплуатацию оказалось следующее:

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месторождение скв. № \_\_\_\_\_\_ куст № \_\_\_**

пробурена по групповому рабочему проекту № \_\_\_\_ на «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_».

Бурение начато: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Бурение закончено: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. Скважина № \_\_\_\_\_\_ имеет отметку от уровня моря: ротора \_\_\_\_\_\_\_\_\_м, колонного фланца \_\_\_\_\_\_\_\_м.

2. Состояние забоя на момент сдачи (чистый, оставался ли какой инструмент) - \_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Пpобуpенный забой – \_\_\_\_\_м, башмак эксп/кол - \_\_\_\_\_м, искусственный забой - \_\_\_\_\_\_м.

4. Проводилось ли торпедирование (цель, на какой глубине, тип заряда, результат) - нет

5. Промывочная жидкость при вскрытии пласта: хлоркалиевый раствор, γ = \_\_\_\_г/см3, Т = \_\_\_\_сек, В = \_\_см3/30мин.

6. Способ испытания эксплуатационной колонны на герметичность и результат:

опрессовка на тех. воде γ = \_\_\_\_\_г/см3 Р\_\_\_\_\_ атм, герметична.

7. Способ перфорации кумулятивный.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Интервалы,  м** | | **Пласт** | **Дата** | **Характеристика отв. кол-во: на 1 п.м.** | **Вид раствора  и его плотность** |
| **От до** | **От до** |
| 0000 | 0000 |  | «\_\_»\_\_\_\_\_. | ЗПКО – 89 СМ по \_\_отверстий на 1 метр, всего  \_\_\_ шт.  Н перф = \_\_м  Н эф. н/нас = \_\_\_м | Тех. вода + ПАВ γ=1,00г/см3 |
| 0000 | 0000 |  |
| 0000 | 0000 |  |
| 0000 | 0000 |  |
|  |  |  |

8. Конструкция скважины:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Диаметр,**  **м** | **Марка,**  **толщина стенки,**  **тип резьбы** | **Интервал**  **(м)**  **Верх Низ** | **Длина, кол-во труб (м); (шт)** | **Подьём цемента за колонной (м)**  **Проект факт** | **Давлен. Опрессовки,**  **атм** |
| Направление | 426 | Е; 11; Метрическая | 0 – \_\_\_ | \_\_\_; \_\_ | Устье устье |  |
| Кондуктор | 324 | Д;11;ОТТМ | 0 – \_\_\_ | \_\_\_; \_\_ | Устье устье | \_\_\_ |
| Промежуточная  колонна | 245 | Д; 8,9 БТС | 0 – \_\_\_ | \_\_\_\_; \_\_\_ | \_\_\_ \_\_\_ | \_\_\_ |
| Эксплуата-цион.  колонна | 168 | Д; 8,9 БТС | 0 - \_\_\_\_ | \_\_\_\_; \_\_\_\_ | \_\_\_ \_\_\_\_ | \_\_\_ |

Общая длина спущенных обсадных труб без учета резьбы составляет:

Направление - 426 мм - \_\_м

Кондуктор - 324 мм - \_\_\_м

Промежуточная колонна - 245 мм - \_\_\_\_м

Экспл. колонна - 168 мм - \_\_\_\_м

Межколонное пр-во: кондуктор – промеж. колонна опрессовано на \_\_ атм.

Межколонное пр-во: промеж. колонна - экспл. колонна опрессовано на \_\_ атм.

Заколонные пакеpа: не устанавливались.

Глубина установки реперного патрубка: не устанавливался.

1. Hасосно-компpессоpные трубы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Диаметр**  **НКТ** | **Марка** | **Толщина**  **стенок, мм** | **Длина и кол- во  от верха** | **Оборудование**  **Низа** | **Оснастка** |
| \_\_\_ мм – футерованная  \_\_\_мм | N-80  N-80 | 5.5  5.5 | \_\_\_\_м, \_\_\_шт  \_\_\_\_м, \_\_\_шт | \_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |
|  |  | **Всего:** | **\_\_\_\_м, \_\_\_шт** |  |  |

1. Фонтанная арматура АФК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_
2. Колонная головка ОКО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_
3. Извлечены трубы: не извлекались.
4. Параметры наклонно-направленного бурения: Смещение – \_\_\_\_\_м по магнитному азимуту – \_\_\_\_°. Радиус круга допуска \_\_м. Отход от центра круга – \_\_\_\_\_м.

Макс. зенитный угол \_\_\_\_° на гл. \_\_\_\_м. Макс. интенсивность кривизны – \_\_\_°/10 м на гл. \_\_\_\_м.

1. Интервал и вид каротажа: по проекту.
2. Глубина кровли проницаемой части пласта D1ор - \_\_\_\_м, Нв =\_\_\_\_ м ( а.о. = - \_\_\_м ).
3. Глубина подошвы D1ор - \_\_\_\_м, Нв = \_\_\_\_\_м ( а.о.= - \_\_\_\_\_м ).
4. Характеристика пород продуктивного пласта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
5. Характеристика пород забоя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
6. Начата освоением: «\_\_»\_\_\_\_\_\_200\_\_. Окончена освоением: «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_200\_\_.
7. Искусственный забой (по МЛМ): \_\_\_\_\_\_м.
8. Объект освоения: D1ор
9. Процесс освоения:
10. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
11. Результат освоения: Qн =\_\_\_\_\_ т/сут., шт Ø \_\_ мм, Рбуф/зтр/лин= \_\_\_ / \_\_\_ / \_\_\_ атм.
12. Исследовательские работы:

**Решение приёмочной Комиссии по приемке скважины из бурения и передача её в эксплуатацию:**

Предъявленная к приёмке и передаче из бурения в эксплуатацию **скважина № \_\_\_\_ куст \_\_ Юрубчено-Тохомского месторождения** построена в соответствии с рабочим групповым проектом на «Строительство …\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», прошедшим экспертизу промышленной безопасности (регистрационный номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) с положительным заключением, отвечает нормам и правилам промышленной безопасности опасных производственных объектов, охране окружающей среды и охране недр.

Параметры скважины соответствуют проекту и текущему состоянию пласта.

Скважина принимается из бурения в эксплуатацию с « \_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**Скважину № \_\_\_\_ куст № \_\_ Юрубчено-Тохомского месторождения**

**Приняли:**

Председатель приемочной комиссии:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

Члены приемочной комиссии:

***от Заказчика (застройщика):***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

**Сдал:**

***от Подрядчика:***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

### ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА ОПОВЕЩЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ НЕШТАТНЫХ И АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

**При возникновении нештатной и (или) аварийной ситуации на кустовой площадке, персонал оповещается**

**«СИГНАЛОМ ТРЕВОГИ»**

**- 1 длинный гудок – «ВЫБРОС»**

**- 2 длинных гудка – «МЕДВЕДЬ»**

**- 2 коротких гудка – отмена тревоги «МЕДВЕДЬ»**

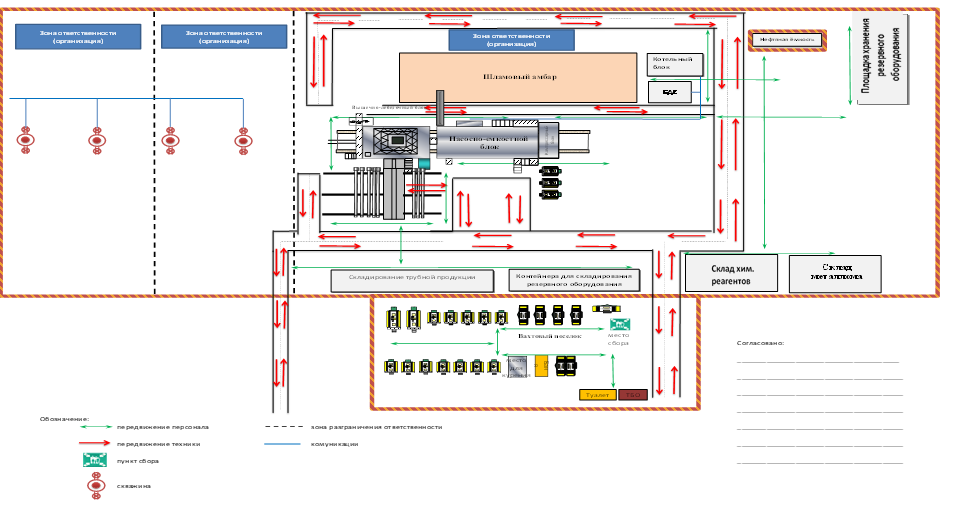
**- 3 равных, коротких гудка – «ПОЖАР»**

**- 4 коротких гудка – ЧС**

### ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПРИМЕР СХЕМЫ РАЗМЕЩЕНИЯ СООРУЖЕНИЙ, ТЕХНИКИ, ОБОРУДОВАНИЯ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

**Схема**

**размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке №\_\_\_\_\_**

**Юрубчено-Тохомского месторождения**

# ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, РОЛЕЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ЛОКАЛЬНЫЙ НОРМАТИВНЫЙ ДОКУМЕНТ (ЛНД) | - | внутренний документ, в котором в целях многократного применения устанавливаются правила и требования для исполнения работниками при осуществлении ими трудовой функции, а также другими лицами, на которых он распространяет свое действие. |

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ[[8]](#footnote-8)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| АВАРИЯ | - | разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ [[Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=6428070BC3AD0A911F78E5289387384DBD21ECD70D2B48A94167137BEC1D05578EFA80A817CCEC13F54BF16966B19984E0E7172440DCC09BECB54FC07BCEC)]. |
| ИНЦИДЕНТ | - | отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, отклонение от установленного режима технологического процесса [[Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=6428070BC3AD0A911F78E5289387384DBD21ECD70D2B48A94167137BEC1D05578EFA80A817CCEC13F54BF16966B19984E0E7172440DCC09BECB54FC07BCEC)]. |
| ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ (ОПО) | - | предприятия или их цех, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в Приложении 1 к [Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=6428070BC3AD0A911F78E5289387384DBD21ECD70D2B48A94167137BEC1D05578EFA80A817CCEC13F54BF16966B19984E0E7172440DCC09BECB54FC07BCEC). |
| КУСТОВАЯ ПЛОШАДКА | - | ограниченная территория месторождения, на которой подготовлена специальная площадка для размещения группы скважин, нефтегазодобывающего оборудования, служебных и бытовых помещений и т.п. [[РД 08-435-02](consultantplus://offline/ref=5FC69D703D3DDF80F86E7DDA3BF2A442040B58681DD96FEDCE03E4FFA93E92600B65B59555C495FEEE1DDC4072EF1A7AC6C4E9A5355FFDB4C254EA4A72GAG)]. |
| ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ | - | состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий [[Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»](consultantplus://offline/ref=6428070BC3AD0A911F78E5289387384DBD21ECD70D2B48A94167137BEC1D05578EFA80A817CCEC13F54BF16966B19984E0E7172440DCC09BECB54FC07BCEC)]. |
| РАБОТНИК | - | физическое лицо, вступившее в трудовые отношения с работодателем [Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ]. |

# ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ ЛНД

положение АО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ» № П2-10 Р-0003 ЮЛ-107 «ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН, ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЩЕСТВОМ»

| **версия (номер изменения)** | **ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ/**  **утраты силы** | **дата ввЕДЕНИЯ в действие** | **РЕКВИЗИТЫ РД** | **Краткая АННОТАЦИЯ** | **РаЗРАБОТЧИК** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.00 | 28.09.2010 / 28.05.2014 | 28.09.2010 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 28.09.2010 № 338 | **-** |  |
| 2.00 | 28.05.2014 / 26.04.2019 | 28.05.2014 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 28.05.2014 №306 | **-** |  |
| 3 | 26.04.2019 | 26.04.2019 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 26.04.2019 №561 | Положение АО «Востсибнефтегаз» устанавливает обязательные требования по ведению одновременных работ на ограниченной территории при совмещении во времени технологических операций по бурению, обустройству, освоению, эксплуатации и ремонту скважин на кустовых площадках. | Управление промышленной безопасности и охраны труда АО «Востсибнефтегаз |
| 3 изм.1 | 10.04.2020 | 10.04.2020 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 10.04.2020 №474 |
| 3 изм.2 | 10.09.2021 | 10.09.2021 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 10.09.2021 №1303 |
| 3 изм.3 | 04.03.2022 | 04.03.2022 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 04.03.2022 №318 |
| 3 изм.4 | 28.10.2022 | 28.10.2022 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 28.10.2022 №1815 |
| 3 изм.5 | 20.01.2023 | 20.01.2023 | Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 20.01.2023 №93 |

1. К основным видам последовательных работ на одной скважине, входящих в непрерывный цикл бурения, освоения. реконструкции и ремонте относятся: монтаж/демонтаж буровых установок, агрегатов; геолого-технологические исследования на скважине; цементирование скважин; сопровождение работ при: бурении (в т.ч. с регулируемым давлением), реконструкции, работ по ликвидации аварий при бурении, реконструкции; закачивании скважин; отработки долот; отбор керна; оборудование скважин подвесками хвостовиков; и т.д. [↑](#footnote-ref-1)
2. Все подрядные организации, участвующие в выполнении последовательных работ на одной скважине в соответствии с п. 3.6. настоящего Положения в оперативном порядке подчиняются ответственному руководителю работ подрядной буровой организации. [↑](#footnote-ref-2)
3. С оформлением разделов 8, 9 формы наряда-допуска на одновременные работы на кустовой площадке. [↑](#footnote-ref-3)
4. Указывается в соответствии с п.2 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ. [↑](#footnote-ref-4)
5. Указывается в соответствии с п.1 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ. [↑](#footnote-ref-5)
6. Указывается в соответствии с п.2 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ. [↑](#footnote-ref-6)
7. Заполняется непосредственно каждым ответственным руководителем работ на кустовой площадке до оформления разделов 5,6,7 настоящего наряда-допуска. В случае изменения состава бригады – оформляется отдельный лист ознакомления и прикладывается в наряду-допуску. Копия представляется старшему ответственному руководителю работ на кустовой площадке. [↑](#footnote-ref-7)
8. Под внешними документами понимаются НПА, технические регламенты (Таможенного союза и Евразийского экономического союза), национальные стандарты и правила стандартизации, международные стандарты, региональные стандарты, региональные своды правил, межгосударственные стандарты, стандарты иностранных государств, иные внешние документы аналогичного статуса. [↑](#footnote-ref-8)