



**ВОСТОЧНО-СИБИРСКАЯ  
НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**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 3.00**

(с изменениями, внесенными приказом АО «Востсибнефтегаз» от 10.04.2020 г. №474)

# СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	3
НАЗНАЧЕНИЕ .....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ.....	4
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	5
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....	8
3. ОРГАНИЗАЦИЯ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ .....	10
4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ .....	16
5. СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН.....	17
6. ОСВОЕНИЕ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ В СКВАЖИНАХ.....	19
7. РАССЛЕДОВАНИЕ И УЧЕТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, АВАРИЙ, ПОЖАРОВ И ИНЦИДЕНТОВ	22
8. ССЫЛКИ .....	23
9. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА .....	25
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	26

Права на настоящий ЛНД принадлежат АО «Востсибнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения АО «Востсибнефтегаз».

© © АО «Востсибнефтегаз», 2019

ПОЛОЖЕНИЕ АО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ» «ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН, ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЩЕСТВОМ»  
 №П2-10 Р-0003 ЮЛ-107 ВЕРСИЯ 3.00  
 СПРАВОЧНО. ВЫГРУЖЕНО ИЗ ИСС "НР" АО "ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ": 15.01.2021 11:20

СТРАНИЦА 2 ИЗ 35

# 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»;](#)
- [Закона РФ от 21.02.1992 №2395-1 «О недрах»;](#)
- [Приказа Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;](#)
- [РД 08-435-02 Инструкции по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте.](#)
- [Политики Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды №ПЗ-05 П-11;](#)
- [Положения Компании «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы» №ПЗ-05 Р-0354.](#)

Настоящее Положение разработано с целью:

- обеспечения безопасного производства работ при размещении производителей работ на кустовой площадке, организации работ, последовательности технологических операций применительно к условиям кустового строительства и эксплуатации скважин на кустовой площадке;
- обеспечения порядка взаимодействия Подрядных организаций, разграничение обязанностей и ответственность сторон, участвующих в производственном процессе на кустовых площадках, принятия всего комплекса превентивных мер по исключению возможности возникновения в АО «Востсибнефтегаз» несчастных случаев на производстве, аварий, причинению ущерба окружающей среде.

Основными задачами настоящего Положения являются:

- установление единых принципов и требований в области требований промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при одновременном ведении работ на кустовых площадках скважин месторождений, эксплуатируемых АО «Востсибнефтегаз»;
- обеспечение четкого порядка взаимодействия между ответственными лицами при организации одновременного ведения работ на кустовых площадках скважин месторождений, эксплуатируемых АО «Востсибнефтегаз».

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками:

- управления добычи нефти и газа 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.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящему Положению.

## **ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ**

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящее Положение утверждается, вводится в действие, изменяется и признается утратившим силу в АО «Востсибнефтегаз» на основании приказа АО «Востсибнефтегаз».

Изменения в Положение вносятся в случаях: изменения законодательства РФ в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, изменения организационной структуры или полномочий руководителей и т.п.

# 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**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»](#)].

**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.

**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»](#)].

**КУСТ СКВАЖИН** – набор скважин, находящихся на одной кустовой площадке.

**КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА** - 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](#)].

**ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ** – 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»](#).

**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, указанных в таблицах № 1, 2 приложения № 4 к [Руководству по безопасности «Методические](#)

рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса»;

- 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, 2 приложения № 4 к Руководству по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса»;
- 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.

**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»].

**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.

**РАБОТНИК** – физическое лицо, вступившее в трудовые отношения с АО «Востсибнефтегаз».

**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)** – 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.

**ЦЕХ** – производственное структурное подразделение АО «Востсибнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенное Положением о структурном подразделении.

## 2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

**БПО** – база производственного обеспечения.

**ВМ** – взрывчатые материалы.

**ГИРС** – геофизические исследования и работы в скважинах.

**ГНВПиОФ** – газонефтеводопроявления и открытые фонтаны.

**ГРП** – гидроразрыв пласта.

**ИТР** – инженерно-технический работник.

**ЗАКАЗЧИК** – Акционерное общество «Восточно - Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Востсибнефтегаз»), являющаяся недропользователем и осуществляющее разработку и эксплуатацию Юрубчено-Тохомского месторождения.

**КОМПАНИЯ** – группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

**ЛНД** – локальный нормативный документ.

**ЛПС** – лаборатория перфораторной станции.

**ЛУ** – лицензионный участок.

**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».

**СИЗ** – средства индивидуальной защиты.

**СХЕМА** – схема размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке.

**УКС** – управление капитального строительства АО «Востсибнефтегаз».



**ЦДНГ** – цех по добыче нефти и газа укрупненного нефтепромысла АО «Востсибнефтегаз».

### 3. ОРГАНИЗАЦИЯ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

3.1 Допуск Подрядчиков на опасные производственные объекты, а также порядок организации и производства работ на данных объектах, осуществляется в соответствии с [Положением АО «Востсибнефтегаз» «О порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах» № ПЗ-05 Р-0229 ЮЛ-107](#).

3.2 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.

3.3 Оборудование, специальные приспособления, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и СИЗ, необходимые для ликвидации ГНВПиОФ, должны находиться в полной готовности на складах аварийного запаса Заказчика и (или) специализированных служб. Дислокация складов аварийного запаса должна обеспечивать оперативную доставку необходимых средств на кустовую площадку.

3.4 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 устьевого обвязки допускается консервация скважины без спуска НКТ.

3.5 Схема обвязки устья скважин противовыбросовым оборудованием при бурении, текущем, капитальном ремонте и освоении скважин разрабатывается Подрядчиком, выполняющей указанные работы, согласовывается с Заказчиком, противоблужетной службой и утверждается техническим руководителем Подрядной организации.

3.6 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](#)), который устанавливает оперативные и территориальные разграничения полномочий и ответственности между Подрядными организациями, задействованными в производственном процессе, виды и сроки выполнения одновременных работ, и схемой размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке, которая оформляется с учетом п. [3.13](#), п. [3.15](#), п. [3.20](#) настоящего Положения и является обязательным приложением к Совмещенному плану-графику.

Совмещенный план-график и Схема составляются Подрядной организацией на весь период одновременных работ. Обязанность по оформлению Совмещенного плана-графика и Схемы возлагается на каждую следующую Подрядную организацию, которая только начинает приступать к работам на кустовой площадке.

При производстве работ на кустовой площадке силами одной Подрядной организации оформление Совмещенного план-графика и Схемы не требуется.

Совмещенный план-график ([Приложение 1](#)) и Схема подлежат переоформлению каждый раз в случаях:

- начала работ на кустовой площадке новой Подрядной организацией либо началом эксплуатации скважин;
- окончанием работ на кустовой площадке одной из Подрядных организаций;
- изменением сроков окончания работ на кустовой площадке одной из Подрядных организаций<sup>1</sup>;

3.7 Права, обязанности и ответственность работников, занятых производством работ на кустовой площадке, должны быть изложены в должностных инструкциях.

3.8 Руководители структурных подразделений Подрядных организаций, производящих одновременные работы на кустовой площадке, являются ответственными руководителями работ.

3.9 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;
- с момента оформления акта о передаче скважины (позиции скважины) в освоение – представитель подрядной организации по основанию из числа ИТР;
- с момента оформления акта о передаче скважины из освоения в эксплуатацию – начальник ЦДНГ Общества;

3.10 Производство работ на кустовой площадке 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.

На каждый из видов работ повышенной опасности в каждой Подрядной организации, выполняющей работы на кусте скважин должны быть разработаны и утверждены

<sup>1</sup> В данном случае – переоформлению подлежит только Совмещенный план-график.

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 принятых в эксплуатацию скважин работниками ЦДНГ, осуществляются в соответствии с [Положением АО «Востсибнефтегаз» «Порядок организации и производства работ повышенной опасности на объектах Общества» №ПЗ-05 Р-0009 ЮЛ-107](#).

3.11 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](#)) и схемы, составляется наряд-допуск на одновременные работы по форме, приведенной в [Приложении 2](#).

Ответственный руководитель работ на кустовой площадке (с учетом п. [3.9](#) настоящего Положения) после оформления разделов 1-3 формы наряда – допуска, выдает наряд-допуск ответственным руководителем 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.

Наряд-допуск хранится в каждой Подрядной организации по бурению, освоению, ремонту скважин до окончания работ на данном объекте.

Оформление наряда-допуска осуществляется Подрядной организацией, производящей данные работы на кустовой площадке.

Факт проведения инструктажа работникам Подрядных организаций, указанных в наряде-допуске на одновременные работы на кустовых площадках (раздел 4 формы наряда-допуска) фиксируется в журналах регистрации инструктажей персонала на рабочем месте цеха, в том числе, в случае изменения состава бригады, указанных в разделе 4 формы наряда – допуска.

Копия оформленного наряда-допуска предоставляется ответственными руководителями работ Подрядных организаций старшему ответственному руководителю работ на кустовой площадке.

3.12 Наряд-допуск на одновременные работы ([Приложение 1](#)) подлежит переоформлению каждый раз в случаях:

- начала работ на кустовой площадке (на скважине, группе скважин) новой Подрядной организацией по освоению, ремонту скважин;
- окончания работ на кустовой площадке (на скважине, группе скважин) одной из Подрядных организаций по бурению, освоению или ремонту скважин и закрытию наряда-допуска<sup>2</sup>;

<sup>2</sup> С оформлением разделов 8, 9 формы наряда-допуска на одновременные работы на кустовой площадке.

3.13 Расстановка и размещение оборудования, вагон – домиков, бригадного хозяйства на территории кустовой площадке должно производиться только после оформления совмещенного план-графика на одновременные работы, схемы размещения сооружений, техники, оборудования, их согласования со всеми Подрядными организациями, выполняющими работы на кустовой площадке.

3.14 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.

3.15 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.

3.16 Каждая Подрядная организация, участвующая в процессе одновременного производства работ по бурению, освоению, ремонту скважин на кустовой площадке, должна иметь оперативную часть плана ликвидации аварий, оформленную в соответствии с Приложением 1 [Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»](#) и согласованную с Заказчиком.

3.17 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.

3.18 Ликвидация ГНВПиОФ производится в соответствии с [Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» «По предупреждению и ликвидацией газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин» №П1-01.05 И-1130 ЮЛ-107](#), согласованной с противofонтанной службой (противofонтанной военизированной частью).

3.19 При открытом фонтанировании скважины все работы на кустовой площадке, включая добычу нефти и газа, должны быть прекращены до ликвидации аварии.

3.20 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.

3.21 Запрещается нахождение транспорта (кроме технологического, ремонтно-восстановительного) на территории кустовой площадки скважин, где расположены нефтедобывающее оборудование и коммуникации.

3.22 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.

3.23 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 производственный контроль за состоянием промышленной безопасности при выполнении данных работ.

Производственный контроль осуществляется в соответствии с [Положением АО «Востсибнефтегаз» «Порядок проведения производственного контроля за состоянием промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» №ПЗ-05 Р-0032 ЮЛ-107.](#)

3.24 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.

3.25 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.

3.26 Контроль воздушной среды при проведении одновременных работ на кустовой площадке до ввода в эксплуатацию первой скважины осуществляется в соответствии с требованиями [ИБТВ 1-087-81. Отраслевая инструкция по контролю воздушной среды на предприятиях нефтяной промышленности](#), а также, иными документами Подрядных организаций, регламентирующими порядок организации контроля воздушной среды, принципы определения точек и периодичности отбора проб воздуха в помещениях и наружных установках в газоопасных местах на кустовой площадке, а с вводом в эксплуатацию первой скважины на кустовой площадке - в соответствии с [Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» «Контроль воздушной среды на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 И-96339 ЮЛ-107.](#)

3.27 С вводом в эксплуатацию первой скважины на кустовой площадке, ответственность за контроль воздушной среды на кустовой площадке возлагается на старшего ответственного руководителя работ на кустовой площадке (начальника ЦДНГ), который устанавливает

порядок контроля воздушной среды на всей территории кустовой площадки, как работниками ЦДНГ, так и подрядными организациями.

3.28 С вводом в эксплуатацию первой скважины на кустовой площадке старшим ответственным руководителем работ на кустовой площадке (начальником ЦДНГ) должен быть установлен порядок контроля воздушной среды на всей территории кустовой площадки, в том числе, путем определения периодичности и точек отбора проб воздуха в воздухе рабочей зоны на кустовой площадке. Реализация этого контроля возлагается на ответственных руководителей работ на кустовой площадке.



## 4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

4.1 Для предупреждения возникновения пожаров в ходе одновременного производства работ на кустовой площадке, работниками с ЦДНГ и всех Подрядных организаций, проводящих работы на кустовой площадке, должны соблюдаться меры пожарной безопасности в соответствии с [Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме»](#), а также, иными нормативными документами, в том числе ЛНД Общества, определяющими требования пожарной безопасности.

4.2 Огневые работы на кусту скважин, проводимые работниками ЦДНГ должны осуществляться в соответствии с [Инструкцией АО «Востсибнефтегаз» «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах Общества» №ПЗ-05 И-6036 ЮЛ-107](#).

4.3 Огневые работы, проводимые Подрядными организациями на кусту скважин должны осуществляться в соответствии с требованиями собственных инструкций Подрядных организаций, регламентирующих порядок проведения огневых работ, составленных с учетом требований [Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме»](#), а также, [Приказа Минтруда России от 23.12.2014 №1101н «Об утверждении Правил по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ»](#).

4.4 О проведении огневых работ должны оповещаться все Подрядные организации, действующие на территории кустовой площадки (с записью в вахтовом журнале, совмещенном плане-графике, отдельным письмом, телефонограммой и т.д.).

4.5 Ответственность за безопасное ведение огневых работ несут назначенные приказом ответственные руководители работ Подрядных организаций, осуществляющие работы на кустовой площадке скважин.

4.6 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, расположенных на кустовой площадке, где хранятся легковоспламеняющиеся материалы.

4.7 Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания буровой установки, передвижных и цементируемых агрегатов, другой специальной техники должны быть оснащены сертифицированными заводскими искрогасителями.

4.8 Агрегаты для ремонта скважин с двигателями внутреннего сгорания, работающие на взрывопожароопасных объектах, должны быть оборудованы заслонками экстренного перекрытия доступа воздуха в двигатель.

4.9 Курение на кустовой площадке запрещено. Курение разрешается в специально оборудованных местах для курения за территорией кустовой площадки.



## 5. СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН

5.1 Строительство скважин на кустовых площадках осуществляется в соответствии с проектом.

5.2 Приемка кустовой площадки и ее готовность к началу работ по строительству скважин осуществляется комиссией Заказчика с учетом требований [СП 68.13330.2017. Свод правил. Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения](#), с включением в состав комиссии представителей буровой подрядной организации и ЦДНГ.

5.3 Дороги и подъезды к кустовой площадке должны обеспечивать круглогодичный проезд автотранспорта и специальной техники. Количество подъездов к кустовой площадке определяется проектом.

5.4 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.

5.5 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.

5.6 При проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувок скважин, работы по бурению, освоению и ремонту скважин должны быть прекращены (приостановлены), 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.

5.7 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.

5.8 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.

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

6.1 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»](#).

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.

6.2 При выполнении ПВР в составе сложных технологий испытания и освоения скважин, требующих непосредственного взаимодействия работников Подрядчика и Заказчика, работы должны выполняться по планам, совместно утвержденным 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»](#).

6.3 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».

6.4 На скважине должны быть подготовлены площадки для работ по снаряжению и заряданию 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.

6.5 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](#)), в соответствии с планом работ, утвержденным техническим руководителем Подрядной организации – Заказчика ПВР.

6.6 На время прострелочных работ (перфорации эксплуатационных колонн, ремонтных работ и других внутрискважинных операций) вокруг скважины устанавливается опасная зона радиусом не менее 10 м.

6.7 Освоение скважин производится в объеме плана работы, утвержденного техническими руководителями пользователя недр (Заказчика), и 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.

6.8 После спуска НКТ, установки устьевого арматуры и проверки ее на герметичность, все задвижки должны быть закрыты. На фонтанной арматуре устанавливаются манометры, а на всех отводах и концевых задвижках – фланцевые заглушки.

6.9 Подключение освоенной скважины к коммуникациям сбора нефти должно производиться в строгом соответствии с проектом. Использование временных схем сбора и транспортирования нефти запрещается.

6.10 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.

6.11 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.

6.12 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.

6.13 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.

6.14 Подрядчик несет ответственность за спущенное в скважину оборудование в рамках гарантийных обязательств.

6.15 В пределах запретных (опасных) зон у эксплуатируемых скважин не допускается присутствие лиц, транспортных средств и спецтехники, не связанных с непосредственным выполнением работ.

6.16 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 (нефтегазопрооявлений и т.п.).

6.17 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 непрветриваемых 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.

6.18 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.

6.19 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.

6.20 Сдача скважины кустовой площадки Заказчику осуществляется по Акту на передачу скважины из бурения в эксплуатацию ([Приложение 4](#)).

6.21 После сдачи Заказчику кустовой площадки или её части, Подрядчик не несёт ответственности за происшествия на сданной территории.

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

7.1 Расследования аварий на кустовой площадке осуществляется в соответствии с [Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору](#).

7.2 Расследование инцидентов (отказ/повреждение технических устройств) на кустовой площадке осуществляется в соответствии с [Положением АО «Востсибнефтегаз» «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-107](#).

7.3 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](#), с оформлением форм документов, определенных [Постановлением Минтруда России от 24.10.2002 №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях»](#).

7.4 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» №ПЗ-11.04 С-0013 ЮЛ-107](#).

## 8. ССЫЛКИ

1. [Гражданский кодекс Российской Федерации \(часть вторая\) от 26.01.1996 №14-ФЗ.](#)
2. [Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ.](#)
3. [Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».](#)
4. [Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».](#)
5. [Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме» \(вместе с «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации»\).](#)
6. [Постановление Минтруда России от 24.10.2002 №73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях»](#)
7. [Приказ Ростехнадзора от 19.08.2011 №480 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.](#)
8. [Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».](#)
9. [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».](#)
10. [Приказ Минтруда России от 23.12.2014 №1101н «Об утверждении Правил по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ».](#)
11. [ИБТВ 1-087-81. Отраслевая инструкция по контролю воздушной среды на предприятиях нефтяной промышленности.](#)
12. [СП 68.13330.2017. Свод правил. Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения.](#)
13. [РД 08-435-02 Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте.](#)
14. Политика Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды №ПЗ-05 П-11 версия 1.00, введенная в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 29.12.2018 №2070.



15. Положение Компании «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы» №ПЗ-05 Р-0354 версия 1.00, введенное в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 30.04.2014 № 266.
16. Стандарт АО «Востсибнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № ПЗ-11.04 С-0013 ЮЛ-107 версия 3.00, утвержденный и введенный в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 04.12.2017 №1298.
17. Положение АО «Востсибнефтегаз» «О порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 Р-0229 ЮЛ-107 версия 1.00, утвержденное и введенное в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 14.07.2015 №505.
18. Положение АО «Востсибнефтегаз» «Порядок организации и производства работ повышенной опасности на объектах Общества» №ПЗ-05 Р-0009 ЮЛ-107 версия 2.00, утвержденное и введенное в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 15.05.2019 №625.
19. Положение АО «Востсибнефтегаз» «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-107 версия 4.00, утвержденное и введенное в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 26.03.2019 №3 82.
20. Положение АО «Востсибнефтегаз» «Порядок проведения производственного контроля за состоянием промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 Р-0032 ЮЛ-107 версия 3.00, утвержденное и введенное в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 13.03.2019 №315.
21. Инструкция АО «Востсибнефтегаз» «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах Общества» №ПЗ-05 И-6036 ЮЛ-107 версия 4.00, утвержденная и введенная в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 30.07.2018 №943.
22. Инструкция АО «Востсибнефтегаз» «По предупреждению и ликвидацией газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин» №П1-01.05 И-1130 ЮЛ-107, версия 3.00, утвержденная и введенная в действие приказом АО «Востсибнефтегаз» от 23.05.2016 № 407.
23. Инструкция АО «Востсибнефтегаз» «Контроль воздушной среды на опасных производственных объектах» №ПЗ-05 И-96339 ЮЛ-107 версия 1.00, утвержденная и введенная в действие Приказом АО «Востсибнефтегаз» от 29.04.2019 №572.



## 9. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА

Таблица 1  
Перечень изменений Положения АО «Востсибнефтегаз»

ВЕРСИЯ	ВИД И НАИМЕНОВАНИЕ ДОКУМЕНТА	НОМЕР ДОКУМЕНТА	ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ	ДАТА ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ	РЕКВИЗИТЫ РД
1	2	3	4	5	6
1.00	Положение АО «Востсибнефтегаз» «Порядок организации, взаимодействия и одновременного ведения работ на кусте скважин»	П2-10 Р-0003 ЮЛ-107	28.09.2010	28.09.2010	Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 28.09.2010 № 338
2.00	Положение АО «Востсибнефтегаз» Порядок организации безопасного производства одновременных работ на эксплуатируемых кустовых площадках скважин»	П2-10 Р-0003 ЮЛ-107	28.05.2014	28.05.2014	Приказ АО «Востсибнефтегаз» от 28.05.2014 №306

# ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 2  
Перечень Приложений к Положению

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	<a href="#">Шаблон «Совмещенный план – график на производство одновременных работ на кустовой площадке»</a>	Включено в настоящий файл
2	<a href="#">Шаблон «Наряд-допуск на производство одновременных работ на кустовой площадке»</a>	Включено в настоящий файл
3	<a href="#">Шаблон «Акт готовности скважины к производству геофизическим исследованиям и работам в скважине»</a>	Включено в настоящий файл
4	<a href="#">Шаблон «Акт на передачу скважины из бурения в эксплуатацию»</a>	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»](#), 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<sup>3</sup>:

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

Подписи ответственных руководителей работ на кустовой площадке<sup>4</sup>:

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)

<sup>3</sup> Указывается в соответствии с п.2 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ.

<sup>4</sup> Указывается в соответствии с п.1 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ШАБЛОН «НАРЯД-ДОПУСК НА ПРОИЗВОДСТВО ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ»



(наименование структурного подразделения Общества)

### НАРЯД-ДОПУСК № \_\_\_\_ на производство одновременных работ на кустовой площадке

1.   
(Ф.И.О., должность старшего ответственного руководителя работ<sup>5</sup>)
2. Место и наименование работ:
 

2.1. ЦДНГ АО «Востсибнефтегаз»	Скв. № ____	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указывается основные виды работ;</li> <li>▪</li> </ul>
2.2. Наименование организации по бурению скважин	Скв. № ____	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указывается основные виды работ;</li> <li>▪</li> </ul>
2.4. Наименование организации по освоению скважин	Скв. № ____	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указывается основные виды работ;</li> <li>▪</li> </ul>
2.4. Наименование организации по ремонту скважин	Скв. № ____	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указывается основные виды работ;</li> <li>▪</li> </ul>
3. Меры по обеспечению безопасного производства одновременных работ:
 

3.1. ЦДНГ АО «Востсибнефтегаз»	
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1.</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются меры от воздействия опасных факторов;</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>
3.2. (указывается наименование организации по бурению скважин)	
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1.</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются меры от воздействия опасных факторов;</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>
3.3. (указывается наименование организации по освоению скважин)	
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1.</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются меры от воздействия опасных факторов;</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>
3.4. (указывается наименование организации по ремонту скважин)	
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются опасные факторы основных видов работ, указанных в п.2.1.</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ указываются меры от воздействия опасных факторов;</li> <li>▪</li> <li>▪</li> </ul>

<sup>5</sup> Указывается в соответствии с п.2 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ.

работ, указанных в п.2.1.

- 
- 
- 

#### 4. Инструктаж состава бригады по безопасности труда при проведении одновременных работ<sup>6</sup>:

№	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:

(Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(дата)

#### 6. Наряд-допуск согласован:

(Должность ответственного руководителя работ по бурению скважин)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(дата)

(Должность ответственного руководителя работ по освоению скважин)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(дата)

(Должность ответственного руководителя работ по ремонту скважин)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(дата)

#### 7. Допуск к работе произвел:

(Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества – старшего ответственного руководителя работ)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
00.00 час.  
(дата, время)

#### 8. Работы окончены:

(Должность ответственного руководителя работ подрядной организации)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
00.00 час.  
(дата, время)

#### 9. Наряд-допуск закрыт:

(Должность, фамилия, инициалы начальника ЦДНГ Общества – старшего ответственного руководителя работ)

(подпись)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
00.00 час.  
(дата, время)

<sup>6</sup> 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 наряде-допуске. Копия представляется старшему ответственному руководителю работ на кустовой площадке.

### 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 \_\_\_\_\_ плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> вязкость \_\_\_\_\_  
скважине: \_\_\_\_\_

Максимальный зенитный угол в скважине: \_\_\_\_\_ ° на глубине \_\_\_\_\_ м

Текущий забой \_\_\_\_\_ м

Мин. внутренний диаметр последней обсадной колонны \_\_\_\_\_ мм на глубине \_\_\_\_\_ м

Колонна бурильных \_\_\_\_\_ мм спущена до \_\_\_\_\_ м  
труб \_\_\_\_\_

Низ колонны \_\_\_\_\_  
оборудован \_\_\_\_\_

Минимальный проходной диаметр в скважине \_\_\_\_\_ мм

Последняя проработка ствола скважины произведена долотом Ø \_\_\_\_\_ мм в 00:00 часов  
XX.XX.XXXX г.

Во время последней проработки ствола скважины были:

посадки на глубине \_\_\_\_\_ м

затяжки на глубине \_\_\_\_\_ м

поглощение бурового раствора на глубине \_\_\_\_\_ м в объеме \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>

Освещённость устья: \_\_\_\_\_ лк Освещённость приёмных мостков: \_\_\_\_\_ лк

Для установки каротажного подъёмника подготовлена площадка \_\_\_\_\_ X \_\_\_\_\_ 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 XX.XX.XXXX г.

Акт подготовил:

(наименование должности, фамилия, инициалы)

Скважину передал:

(должность представителя Заказчика)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(подпись) (дата)

Скважину принял:

(должность представителя Подрядчика)

«\_\_»\_\_ 20\_\_ г.  
(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: \_\_\_\_\_

- Скважина № \_\_\_\_ имеет отметку от уровня моря: ротора \_\_\_\_\_ м, колонного фланца \_\_\_\_\_ м.
- Состояние забоя на момент сдачи (чистый, оставался ли какой инструмент) - \_\_\_\_\_.
- Пробуренный забой – \_\_\_\_\_ м, башмак эксп/кол - \_\_\_\_\_ м, искусственный забой - \_\_\_\_\_ м.
- Проводилось ли торпедирование (цель, на какой глубине, тип заряда, результат) - нет
- Промывочная жидкость при вскрытии пласта: хлоркалийевый раствор,  $\gamma$  = \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>, T = \_\_\_\_\_ сек, B = \_\_\_\_\_ см<sup>3</sup>/30мин.
- Способ испытания эксплуатационной колонны на герметичность и результат:  
опрессовка на тех. воде  $\gamma$  = \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> P \_\_\_\_\_ атм, герметична.
- Способ перфорации кумулятивный.

ИНТЕРВАЛЫ, М		ПЛАСТ	ДАТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ОТВ. КОЛ-ВО: НА 1 П.М.	ВИД РАСТВОРА И ЕГО ПЛОТНОСТЬ
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 $\gamma$ =1,00г/см <sup>3</sup>
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)	ПОДЪЕМ ЦЕМЕНТА ЗА КОЛОННОЙ (М) ПРОЕКТ ФАКТ	ДАВЛЕН. ОПРЕССОВКИ, АТМ
Направление	426	Е; 11; Метрическ ая	0 – ____	____; ____	Устье устье	
Кондуктор	324	Д; 11; ОТТМ	0 – ____	____; ____	Устье устье	____
Промежуточн ая колонна	245	Д; 8,9 БТС	0 – ____	____; ____	____ ____	____
Эксплуата-	168	Д; 8,9 БТС	0 - ____	____; ____	____ ____	____

ЦИОН. колонна						
------------------	--	--	--	--	--	--

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 пакера: не устанавливались.

Глубина установки реперного патрубка: не устанавливался.

#### 9. Насосно-компрессорные 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	_____	
		<b>Всего:</b>	<b>____ м, ____ шт</b>		

10. Фонтанная арматура АФК \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_

11. Колонная головка ОКО \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_

12. Извлечены трубы: не извлекались.

13. 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.

14. Интервал и вид каротажа: по проекту.

15. Глубина кровли проницаемой части пласта D<sub>1ор</sub> - \_\_\_\_ м, Н<sub>в</sub> = \_\_\_\_ м ( а.о. = - \_\_\_\_ м ).

16. Глубина подошвы D<sub>1ор</sub> - \_\_\_\_ м, Н<sub>в</sub> = \_\_\_\_ м ( а.о. = - \_\_\_\_ м ).

17. Характеристика пород продуктивного пласта: \_\_\_\_\_.

18. Характеристика пород забоя: \_\_\_\_\_.

19. Начата освоением: «\_\_»\_\_\_\_200\_\_\_. Окончена освоением: «\_\_»\_\_\_\_200\_\_\_.

20. Искусственный забой (по МЛМ): \_\_\_\_ м.

21. Объект освоения: D<sub>1ор</sub>

22. Процесс освоения:

23. \_\_\_\_\_

24. Результат освоения: Q<sub>н</sub> = \_\_\_\_ т/сут., шт Ø \_\_\_\_ мм, Р<sub>буф/зтр/лин</sub> = \_\_\_\_ / \_\_\_\_ / \_\_\_\_ атм.

25. 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)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

**Сдал:**

**от Подрядчика:**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)