



# СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	3
НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ .....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ.....	4
2. ГЛОССАРИЙ .....	5
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ.....	5
2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ .....	5
2.3. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ.....	5
2.4. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА.....	5
2.5. СОКРАЩЕНИЯ.....	5
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	7
4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОВЕДЕНИЮ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ .....	8
5. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ .....	11
6. ГОТОВНОСТЬ К АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ .....	14
7. ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК И БУРЕНИЕ СКВАЖИН.....	15
8. ОСВОЕНИЕ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ В СКВАЖИНАХ .....	17
9. РАССЛЕДОВАНИЕ И УЧЕТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, АВАРИЙ, ПОЖАРОВ И ИНЦИДЕНТОВ ...	21
10. ССЫЛКИ .....	22
11. ПРИЛОЖЕНИЯ .....	24

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».



# 1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящее Положение устанавливает основополагающие требования по ведению одновременных работ в условиях высокой концентрации опасных производственных объектов на ограниченной территории при совмещении во времени технологических операций по бурению, обустройству, освоению, эксплуатации и ремонту скважин на кустовых площадках ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

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 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- РД 08-435-02.

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение разработано на основе нормативной документации ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и является обязательным для исполнения всеми участниками процесса производства работ на кустовой площадке.

Настоящее Положение распространяется на строительство, освоение, эксплуатацию и ремонт нефтяных и газовых скважин, обустройство кустовых площадок месторождений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

- структурных подразделений, подчиненных первому заместителю генерального по производству - главному инженеру;
- структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора – главному геологу;
- структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по бурению;
- структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по капитальному строительству;
- структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды,

задействованными в процессе одновременного ведения работ на кустовых площадках скважин.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, задействованными в процессе одновременного ведения работ на кустовых площадках скважин, обязаны включить в договоры соответствующие условия, для соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящим Положением.



## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.



## 2. ГЛОССАРИЙ

### 2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Положении используются термины Корпоративного глоссария: *Вагон-дом, Структурное подразделение.*

### 2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Положении используется роль Корпоративного глоссария: *Подрядная организация (Подрядчик).*

### 2.3. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящем Положении используются термины из внешних документов: *Авария, Инцидент, Несчастный случай на производстве, Опасный производственный объект, Охрана труда.*

### 2.4. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

БЕЗОПАСНОСТЬ	— отсутствие недопустимого риска, связанного с возможностью причинения вреда и (или) нанесения ущерба.
КОМПАНИЯ	— группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, состоящая из ПАО «НК «Роснефть» и подконтрольных ему Обществ Группы.
КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА	— ограниченная территория месторождения, на которой подготовлена специальная площадка для размещения группы скважин, нефтегазодобывающего оборудования, служебных и бытовых помещений.
ОГНЕВЫЕ РАБОТЫ	— все виды электросварочных, газосварочных, бензокеросиновых и паяльных работ, варка битума и смол, резка металла механизированным инструментом, а также другие работы, связанные с применением открытого огня (исключение составляет открытое горение, обусловленное ведением технологического процесса: технологические и утилизационные печи), искрообразованием и нагреванием до температуры, способной вызвать воспламенение материалов и конструкций, покос травы и вырубка кустарников механизированным способом (при помощи бензо- и электроинструмента) в пределах взрывопожароопасных и пожароопасных зон.

### 2.5. СОКРАЩЕНИЯ



ВМ	— взрывчатые материалы.
ГИРС	— геофизические исследования и работы в скважинах.
ГРП	— гидроразрыв пласта.
ИТР	— инженерно-технический работник.
КП	— кустовая площадка.
ЛЭП	— линия электропередач.
ОПО	— опасный производственный объект.
ПБОТОС	— промышленная безопасность, охрана труда и окружающая среда.
ОБЩЕСТВО	— ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ПВА	— прострелочно-взрывная аппаратура.
ПВР	— прострелочно-взрывные работы.
СП	— структурное подразделение.
УЭЦН	— установка электро-центробежная насосная.
ЧС	— чрезвычайная ситуация.



### 3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящем Положении, участвуют:

- Общество;
- Подрядчик – организация, осуществляющая работы по обустройству, бурению, освоению, ремонту, исследованию, обслуживанию скважин, технологического оборудования, сооружений на КП Заказчика на основании договора;
- Ответственный руководитель работ – работник Общества или Подрядчика из числа ИТР, организующий выполнение работ по обустройству, бурению, освоению, ремонту, ГРП, эксплуатации скважин, обслуживания технологического оборудования, сооружений, трубопроводов, выполнение вышкомонтажных работ;
- Старший ответственный руководитель работ – работник Подрядчика, осуществляющий координацию совместного ведения работ и производственный контроль.



## 4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОВЕДЕНИЮ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

4.1. Допуск Подрядчиков на ОПО, а также порядок организации безопасного производства работ на данных объектах определяется Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 С-0437 ЮЛ-428 «Допуск и организация безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах», Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 С-0433 ЮЛ-428 «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды», Методическими указаниями ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 М-0222 ЮЛ-428 «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Общества».

4.2. На КП 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.

4.3. При непрерывном цикле работ на КП 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.

4.4. Расстановка и размещение оборудования, вагон-домов, бригадного хозяйства на территории КП должно производиться только после оформления совмещенного плана-графика на одновременные работы, к которому должны быть приложены схемы размещения (сооружений, техники, оборудования). Указанные документы должны быть согласованы в Обществе и со всеми Подрядчиками, выполняющими работы на кустовой площадке.

4.5. Размещение и начало проведения работ на КП запрещается, если Подрядчик своим оборудованием или действиями нарушает требования нормативных правовых актов в области ПБОТОС<sup>1</sup> или препятствует проведению технологического процесса уже работающего на КП Подрядчика.

4.6. Служебные и бытовые помещения, устанавливаемые на территории КП, должны быть оборудованы в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации» 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-правовых актов, в том числе в области пожарной безопасности.

4.7. Порядок передвижения всех видов транспортных средств на территории КП устанавливается Ответственным руководителем работ с учетом схемы расстановки

<sup>1</sup> Включая вопросы пожарной, противобомбовой, морской безопасности, электробезопасности, предупреждения и реагирования на чрезвычайные ситуации.





оборудования на КП. При этом должны быть предусмотрены пути их эвакуации в аварийных ситуациях.

4.8. Запрещается нахождение транспорта, в том числе и технологического (кроме непосредственно задействованного в проведении работ) на территории КП скважин, где расположены нефтедобывающее оборудование и коммуникации.

4.9. При производстве работ на КП буровые и вышкомонтажные Подрядчики, Подрядчики по обустройству кустов скважин, а также Подрядчики по ремонту, освоению, ГРП должны быть обеспечены устойчивой двухсторонней радио или телефонной связью с центральным диспетчерским пунктом (центральным инженерно-техническим управлением (службой), базой производственного обеспечения и т.д.) и первичными средствами пожаротушения в соответствии с нормами оснащения и постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»

4.10. При производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин (в том числе ремонте скважин и ГРП) и т.д. на КП, Подрядчиками, эксплуатирующими ОПО, должен быть организован и обеспечен производственный контроль за состоянием промышленной безопасности при выполнении данных работ.

4.11. При производстве одновременных работ на КП все Подрядчики, участвующие 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.

4.12. Заказчик имеет право при посещении КП скважин, на которых осуществляется одновременное производство работ, проверять состояние промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды и давать Подрядчикам, выполняющим эти работы, указания (предписания) для устранения выявленных нарушений, которые могут привести к аварии, пожару, инциденту или несчастному случаю, с обязательным уведомлением об этом руководителей Подрядчиков.

4.13. Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания буровых установок, агрегатов для ремонта скважин и транспортных средств въезжающих на территорию взрывопожароопасных объектов должны быть оснащены искрогасителями, а спецтехника, перевозящая легковоспламеняющиеся жидкости, должна быть дополнительно обеспечена устройствами для снятия статического электричества.

Искрогасители должны пройти сертификацию и (или) отвечать требованиям ГОСТ Р 53323-2009 и НПБ 254-99.

4.14. Агрегаты для ремонта скважин, а также специальная техника, применяемая при ремонте, освоении, испытании и исследовании скважин, вскрытии продуктивных пластов с двигателями внутреннего сгорания, работающие на взрывопожароопасных объектах, должны быть оборудованы заслонками экстренного перекрытия доступа воздуха в двигатель.

4.15. Курение на КП запрещено. Курение разрешается в специально оборудованных местах для курения за территорией КП. Места для курения должны быть обозначены на схеме территории КП. Курение в производственных, административно-бытовых и жилых помещениях, в кабине автомобилей, тракторов, специальной техники не допускается.



4.16. Оборудование, специальные приспособления, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и средства индивидуальной защиты, необходимые для ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, 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.

4.17. Права, обязанности и ответственность работников Общества и Подрядчиков, занятых производством работ на КП, должны быть изложены в должностных инструкциях.



## 5. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ

5.1. Все одновременные работы на КП (обустройство, бурение, освоение, ремонт, ГРП, эксплуатация скважин, обслуживание технологического оборудования, сооружений, трубопроводов, вышкомонтажные работы, бурение водяных колодцев и т.д.) должны выполняться по совмещенному плану-графику ([Приложение 1](#)), который устанавливает оперативные и территориальные разграничения полномочий и ответственности между Подрядчиками, задействованными в производственном процессе.

Совмещенный план-график на КП составляется Подрядчиками на весь период одновременных работ. Обязанность по оформлению совмещенного плана-графика возлагается на каждого следующего Подрядчика, который только начинает приступать к работам на КП.

При производстве работ на КП силами одного Подрядчика, а также при выполнении различными Подрядчиками последовательных работ на одной скважине, входящих в единый непрерывный цикл строительства, или освоения, или ремонта скважины, оформление совмещенного плана-графика не требуется.

5.2. 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 КП назначается (с указанием этой информации в совмещенном плане-графике):

- до начала бурения первой скважины – представитель из числа ИТР подрядной вышкомонтажной организации (производитель работ), монтирующей оборудование буровой установки;
- с момента начала бурения первой скважины – представитель из числа ИТР подрядной буровой организации;
- с момента оформления акта о передаче скважины (позиции скважины<sup>2</sup>) в обустройство/освоение – представитель Заказчика из числа ИТР СП, административно подчиненного первому заместителю генерального директора по производству – главному инженеру.

5.3. Руководители СП Подрядчиков, производящих одновременные работы на КП, являются Ответственными руководителями работ, и несут ответственность за обеспечение безопасного производства данных работ в границах закреплённых за ними рабочих зон на территории КП. При смене одного (или нескольких) руководителя СП Подрядчиков, производящих одновременные работы на КП, необходимо оформить новый совмещенный план-график. Ответственность за оформление актуализированного совмещенного плана-графика возлагается на Старшего ответственного руководителя работ. Ответственность за своевременное уведомление Старшего ответственного руководителя работ об изменениях в составе руководителей СП Подрядчиков, производящих одновременные работы на КП, возлагается на Подрядчика, у которого произошли данные изменения.

<sup>2</sup> Позиция (группа, положение) скважин - ряд скважин, количество которых в группе (позиции) определено проектом разработки и обустройства месторождения.



5.4. Производство работ на КП в местах, где имеется или может возникнуть повышенная производственная опасность, должно осуществляться по наряду-допуску в соответствии с требованиями приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Перечень таких работ, порядок оформления нарядов-допусков, а также перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски, утверждаются первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером Общества.

При проведении одновременных работ на КП в состав минимального перечня работ повышенной производственной опасности, выполняемых по наряду-допуску, входят:

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

При проведении одновременных работ на КП, по бурению, освоению, эксплуатации, ремонту, перфорации, геофизическим работам или гидроразрыве пласта Ответственным руководителям работ от СП и Подрядчика необходимо учитывать следующие аспекты по оценке готовности скважины к вышеперечисленным последовательным работам:

- реализация работ по подготовке скважины, жидкости в скважине (буровой раствор, жидкость глушения/долива), конструкция скважины и бурильного инструмента/насосно-компрессорных труб;
- высота подъема цемента за колонной, герметичность колонн и межколонных пространств;
- наличие необходимых площадок (мостков) для безопасного проведения работ и емкостей для сбора флюида;
- оборудование, смонтированное на устье скважин (соответствует схеме монтажа, технологии ведения работ, документационного обеспечения, регламентирующего право проведения работ на скважине).

При планировании проведения работ повышенной опасности по нарядам - допускам в соответствии с утвержденным перечнем работ до начала работ в наряды - допуске должны быть отметки о согласовании со всеми Ответственными руководителями работ от Подрядчика, производящих работы на КП.



5.5 На бурение, освоение и ремонт скважин, в случае проведения одновременных работ на кусте скважин двумя и более Подрядчиками помимо совмещенного плана-графика, составляется наряд-допуск на одновременные работы по форме, приведенной в [Приложении 2](#).

Наряд-допуск на одновременные работы выдается руководителем (заместителем руководителя) СП Общества (цеха, участка) или Подрядчика, согласовывается с каждым Ответственным руководителем работ на КП. Наряд-допуск хранится у каждого Подрядчика до окончания работ на данном объекте. Результаты проведения целевого инструктажа по мерам безопасного выполнения работ фиксируются в наряде-допуске на одновременное производство работ.

Оформление нарядов-допусков осуществляется каждого Подрядчика осуществляющей одновременные работы на КП.

5.6. Для снижения рисков возникновения аварийных ситуаций в ходе одновременного производства работ, огневые работы, по возможности, должны проводиться за пределами действующей КПО вдали от взрывопожароопасных объектов месторождения. В случае невозможности выполнения этого условия, огневые работы должны проводиться в соответствии с пунктами 5.7 - 5.10 настоящего Положения.

5.7. Огневые работы должны производиться квалифицированными работниками Заказчика или Подрядчика, аттестованными в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области ПБОТОС. При организации и проведении огневых работ следует руководствоваться постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении правил противопожарного режима в Российской Федерации», а также иными нормативными правовыми актами в области ПБОТОС, в том числе документами Общества, определяющими требования пожарной безопасности к организации и порядку проведения огневых работ.

5.8. О проведении огневых работ должны оповещаться все Подрядчики, действующие на территории КП (с записью в вахтовом журнале, совмещенном плане-графике, отдельным письмом, телефонограммой).

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

5.10. Ответственность за безопасное ведение огневых работ несут Ответственные руководители работ, назначенные приказом Подрядчика, осуществляющего работы на КП скважин.



## 6. ГОТОВНОСТЬ К АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ

6.1. Каждый Подрядчик, участвующая в процессе одновременного производства работ на КП, должна быть ознакомлена и иметь на месте производства работ копию Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» «Фонд скважин», разработанного в соответствии с приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах.

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

Ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов производится в соответствии с оперативной частью Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» «Фонд скважин», Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, согласованной письмом Госгортехнадзора России от 29.07.2003 №10-03/800, утвержденной первым заместителем Министра энергетики РФ и заместителем Председателя ОАО «Газпром» 15.10.2003. Порядок передвижения всех видов транспортных средств на территории КП устанавливается Ответственным руководителем работ с учетом схемы расстановки оборудования на КП. При этом должны быть предусмотрены пути их эвакуации в аварийных ситуациях.

6.3. При возникновении нештатной ситуации (газонефтеводопроявление, порыв трубопровода, разгерметизация технологического оборудования, пожар, загазованность территории и т.п.) на том или ином участке работ, производитель работ, на чьем участке произошла нештатная ситуация, должен немедленно оповестить о случившемся остальных Ответственных руководителей работ и других участников, производящих работы на КП о случившемся. В таких случаях все работы на КП должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.





## 7. ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК И БУРЕНИЕ СКВАЖИН

7.1. Строительство КП осуществляется в соответствии с проектом, утвержденным в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ и другими действующими нормативными правовыми актами в области строительства.

Основным документом на производство буровых работ является рабочий проект, разработанный Обществом и утвержденный в соответствии с требованиями приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», других нормативных правовых актов, регламентирующих порядок проектирования.

7.2. Работы по строительству КП, подъездных дорог, ЛЭП, устройству амбаров, обвалований, предусмотренные проектом, должны быть завершены до начала бурения первой скважины. Готовность КП к началу работ по строительству скважин должна быть установлена комиссией, назначаемой Обществом, с включением в состав комиссии представителей бурового Подрядчика и СП Заказчика, осуществляющей эксплуатацию ОПО. При увеличении количества скважин на КП в соответствии с изменениями, внесенными в проект в установленном порядке, допускается совмещение работ по приросту КП, устройству дополнительных амбаров, монтажу коммуникаций с буровыми и иными работами, предусмотренными проектом.

7.3. Дороги и подъезды к КП должны обеспечивать круглогодичный проезд автотранспорта и специальной техники. Количество подъездов к КП определяется проектом.

7.4. 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. Буровой Подрядчик производит зачистку территории предыдущей позиции от бурового оборудования, труб, металлолома, очищает забурное устройство и восстанавливает его гидроизоляцию. В случае необходимости выполняет замену, подсыпку грунта (щебня) и передаёт территорию в присутствии ИТР Общества по Акту сдачи скважины и территории кустовой площадки ([Приложение 4](#)). Начало бурения скважины в следующей позиции допускается только после передачи территории предыдущей позиции под обустройство. Контроль за процессом передвижки буровой установки, а также ответственность за результат возложена на ИТР Общества.

7.5. Обустройство позиции куста производится в соответствии с выданной и откорректированной документацией и в установленные сроки. После обустройства позиции Подрядчик производит зачистку территории от излишек строительных материалов, металлолома, строительного мусора и передаёт территорию по Акту сдачи скважины и территории кустовой площадки представителю Общества. Испытание коллекторов производится Подрядчиком в присутствии ИТР Общества. Контроль за процессом обвязки скважин и их подключению к технологическим блокам, а также ответственность за результат возложена на Общество.



7.6. Врезку присоединительных патрубков и задвижек в действующие коммуникации производит Общество. Контроль за процессом врезки в действующие коммуникации возложен на ИТР Общества.

7.7. 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 в Обществе и буровым Подрядчиком.

7.8. При авариях с разливами нефти или с поступлением в воздушную среду газа все работы на КП, 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.

7.9. Демонтаж (монтаж) буровой установки, транспортирование ее блоков и узлов с КП 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.





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

8.1. Освоение, эксплуатация, ремонт скважин, геофизические работы и ПВР в скважинах проводятся в соответствии с требованиями приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения».

8.2. Меры безопасности, вытекающие из принятой технологии ПВР, должны быть указаны в «Техническом проекте на производство ПВР» и отражаться в «Планах работ по ПВР» учитывающих специфику конкретной скважине. Разработанный геофизической организацией «Технический проект на производство ПВР» должен быть согласован с Заказчиком.

8.3. 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 приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

8.4. 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».

8.5. 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 лаборатории перфораторной станции, 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 м;
- устья скважины – радиусом не менее 50 м.

8.6. Приступать к выполнению ПВР на скважине разрешается только после окончания работ по подготовке ее территории, ствола и оборудования к ПВР, подтвержденного Актом готовности скважины для производства ПВР ([Приложение 3](#)), подписанным представителями Заказчика и Подрядчика и в соответствии с утвержденным планом работ.

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



8.8. Освоение скважин производится в объеме плана работы, утвержденного техническим руководителем Подрядчика, проводящим данные работы и согласованным Заказчиком. 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, сдача скважины и территории КП Заказчику осуществляется по Акту сдачи скважины и территории кустовой площадки в соответствии с установленным Заказчиком порядком;
- подключение освоенных скважин к коммуникациям системы сбора нефти.

8.9. После спуска насосно-компрессорной трубы, установки устьевой арматуры и проверки ее на герметичность, все задвижки должны быть закрыты. На фонтанной арматуре, в соответствии с требованиями, установленными заводом-изготовителем, устанавливаются манометры/узлы контроля давления, а на всех отводах и концевых задвижках – заглушки.

8.10. Подключение освоенной скважины к коммуникациям сбора нефти должно производиться в строгом соответствии с проектом. Использование временных схем сбора и транспортирования нефти, не предусмотренных проектом – запрещается.

8.11. 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.

8.12. Устья скважин на кусте скважин должны быть оборудованы (в зависимости от способа эксплуатации) однотипной арматурой, а их колонные фланцы расположены на одном уровне от поверхности КП.

8.13. 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.

8.14. С вводом в эксплуатацию первой скважины на кусте должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды на всей территории КП. Разработка графика, определение места отбора проб и порядок контроля осуществляются Заказчиком. Реализация этого контроля возлагается на Ответственного руководителя работ на КП.

Дополнительно, при производстве огневых и газоопасных работ на кустовой площадке каждый Подрядчик, выполняющая данные работы, должна организовать и осуществлять проведение контроля загазованности воздушной среды на месте проведения работ.

8.15. После завершения работ по бурению и освоению скважин КП должна быть освобождена от бурового оборудования, не использованных при строительстве материалов, инструментов, отходов производства и потребления. После сдачи Заказчику КП или её части по Акту сдачи скважины и территории кустовой площадки, Подрядчик не несёт ответственность за инциденты и происшествия на этой территории. Прием в эксплуатацию каждого объекта на КП производится в установленном Заказчиком порядке.



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

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

8.18. Порядок разработки и условия согласования плана работ по текущему, капитальному ремонту и реконструкции скважин устанавливается Заказчиком. План работы должен соответствовать требованиям приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и 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 (газонефтеводопроявления и т.п.).

8.19. 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.

8.20. При ремонте, освоении и ГРП скважин должны быть приняты меры по недопущению разливов нефти, отходов нефтепродуктов и других жидкостей, растекания их по территории КП.

8.21. Не допускается производство операций по спуску или подъему УЭЦН, при производстве одновременных работ с флотом ГРП на соседних скважинах. На период производства работ по ГРП должна быть обеспечена герметизация устья скважины, на которой производятся операции по спуску или подъему УЭЦН.

8.22. 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 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.



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

9.1. Организация расследования и учета несчастных случаев, аварий, пожаров и инцидентов, происшедших при одновременном производстве работ на кусте скважин, эксплуатируемых Обществом, осуществляется в соответствии с приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения», Трудовым кодексом Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ, 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», Положением Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Расследование происшествий» и Положением ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-428 «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах».

9.2. О каждой аварии, пожаре, несчастном случае, газонефтеводопроявлении, открытом фонтане, инциденте, утрате ВМ, происшедших на КП, руководитель Подрядчика, у которого произошло оперативное событие, обязан сообщить Заказчику и в государственные надзорные органы в сроки, установленные нормативными правовыми актами, указанными в пункте 9.1 настоящего Положения. Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», руководитель Подрядчика в случае возникновения ЧС (угрозы ЧС) на объекте Заказчика обязан представить в единую дежурно-диспетчерскую службу муниципального образования, на территории которого располагается данный объект, донесения по формам и в сроки, установленным приказом МЧС России от 11.01.2021 № 2 «Об утверждении Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера». Для Общества порядок и сроки представления сообщений о происшествиях установлены в Регламенте бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 РГБП-0013 ЮЛ-428 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествий» и Инструкции Компании № ПЗ-11.04 И-001124 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной и экологической безопасности».



## 10. ССЫЛКИ

1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ.
2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.
3. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
4. Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
5. Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».
6. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».
8. 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».
9. Приказ Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения».
10. Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».
11. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
12. Приказ МЧС России от 11.01.2021 № 2 «Об утверждении Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера».
13. ГОСТ Р 53323-2009. Огнестойкие преграды и искрогасители. Общие технические требования. Методы испытаний.
14. РД 08-435-02 Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте.
15. НПБ 254-99 Огнестойкие преграды и искрогасители. Общие технические требования. Методы испытаний.



16. Положение Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Расследование происшествий».
17. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 С-0437 ЮЛ-428 «Допуск и организация безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах».
18. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 С-0433 ЮЛ-428 «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
19. Регламент бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 РГБП-0013 ЮЛ-428 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествий».
20. Инструкция Компании № ПЗ-11.04 И-001124 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной и экологической безопасности».
21. Методические указания ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 М-0222 ЮЛ-428 «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Общества».



## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1  
Перечень Приложений к Положению ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Форма совмещенного плана-графика	Включено в настоящий файл
2	Форма наряда-допуска на производство одновременных работ	Включено в настоящий файл
3	Форма Акта готовности к проведению ПВР	Включено в настоящий файл
4	Форма Акта сдачи скважины и территории кустовой площадки	Включено в настоящий файл





## ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА СОВМЕЩЕННОГО ПЛАНА-ГРАФИКА

### СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН-ГРАФИК на производство одновременных работ на кустовой площадке скважин № \_\_\_\_\_ 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 № \_\_\_\_\_ месторождения назначить:

Для выполнения одновременных работ на кустовой площадке по: <b>бурению скважин:</b>	
(Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ)	
▪ указываются опасные факторы основных видов работ; ▪	▪ указываются меры от воздействия опасных факторов; ▪

Для выполнения одновременных работ на кустовой площадке по: <b>освоению скважин:</b>	
(Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ)	
▪ указываются опасные факторы основных видов работ; ▪	▪ указываются меры от воздействия опасных факторов; ▪

Для выполнения одновременных работ на кустовой площадке по: <b>эксплуатации скважин:</b>	
(Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ)	
▪ указываются опасные факторы основных видов работ; ▪	▪ указываются меры от воздействия опасных факторов; ▪

Для выполнения одновременных работ на кустовой площадке по: <b>ремонту скважин:</b>	
(Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ)	
▪ указываются опасные факторы основных видов работ; ▪	▪ указываются меры от воздействия опасных факторов; ▪



Для выполнения одновременных работ на кустовой площадке по: <b>обустройству скважин:</b>	
(Ф.И.О., должность, организация, № скважины, плановые сроки проведения работ)	
■ указываются опасные факторы основных видов работ; ■	■ указываются меры от воздействия опасных факторов; ■

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

(Ф.И.О., должность)
(Ф.И.О., должность)

3. Ответственным руководителям работ до начала производства одновременных работ:

3.1. Обеспечить расстановку и размещение оборудования, мобильных зданий и бригадного хозяйства каждой организации, участвующей в одновременных работах в строгом соответствии со Схемой размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке ([Приложение 1](#) к совмещенному плану-графику);

3.2. Ознакомить под подпись 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, с сигналами оповещения персонала при нештатных и (или) аварийных ситуациях ([Приложение 2](#) к совмещенному плану-графику).

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.

Приложения:

1. Схема размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке.
2. Сигналы оповещения персонала при нештатных и (или) аварийных ситуациях на кустовой площадке.

Подпись старшего ответственного руководителя работ на кустовой площадке<sup>3</sup>:

Должность старшего ответственного руководителя работ на кустовой площадке	(подпись)	(фамилия, инициалы)	(дата)

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



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

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

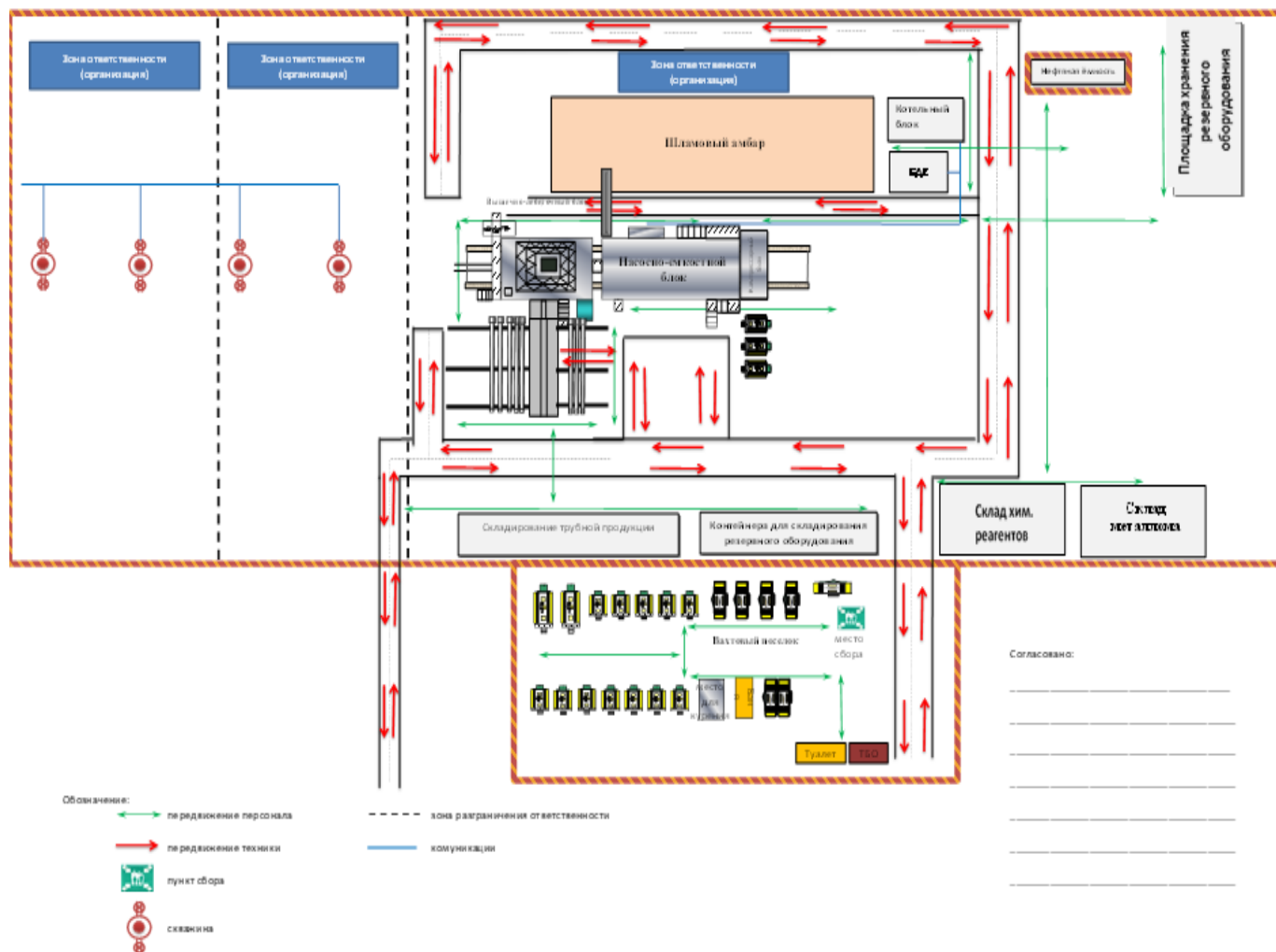
<sup>4</sup> Указывается в соответствии с п.1 Совмещенного плана-графика на производство одновременных работ.



ПРИМЕР

Приложение 1 к Совмещенному Плану-Графику

Схема  
размещения сооружений, техники, оборудования на кустовой площадке № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения



**ПРИМЕР**

Приложение 2 к Совмещенному Плану-Графику

Сигналы оповещения  
персонала при нештатных и аварийных ситуациях на кустовой площадке № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения

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

- 1 длинный гудок – **«ВЫБРОС, ГНВП»**
- 2 длинных гудка – **«МЕДВЕДЬ»**
- 3 коротких гудка – **«ПОЖАР»**
- 4 коротких гудка – **«ЧС»**



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА НАРЯДА-ДОПУСКА НА ПРОИЗВОДСТВО  
ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ

(Организация)

НАРЯД-ДОПУСК  
на производство одновременных работ

1. \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., должность ответственного руководителя работ)

2. Место и наименование работ:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

3. Меры по обеспечению безопасного производства одновременных работ:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

4. Инструктаж состава бригады по безопасности труда при проведении одновременных работ:

Ф.И.О. ИНСТРУКТИРУЕМОГО, ДОЛЖНОСТЬ	ПОДПИСЬ		Ф.И.О. ИНСТРУКТИРУЕМОГО, ДОЛЖНОСТЬ	ПОДПИСЬ	
	ИНСТРУКТИРУ ЕМОГО	ИНСТРУКТИРУ ЮЩЕГО		ИНСТРУКТИРУ ЕМОГО	ИНСТРУКТИРУ ЮЩЕГО
1	2	3	4	5	6

5. Наряд-допуск выдан:  
\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. начальника цеха (участка), дата, подпись)



6. Наряд-допуск согласован:

---

(дата, Ф.И.О. ответственного лица, с кем проведено согласование, подпись)

---

(дата, Ф.И.О. ответственного лица, с кем проведено согласование, подпись)

---

(дата, Ф.И.О. ответственного лица, с кем проведено согласование, подпись)

---

(дата, Ф.И.О. старшего ответственного лица, с кем проведено согласование, подпись)

7. Допуск к работе произвел:

---

(Ф.И.О. старшего ответственного руководителя работ, дата, время, подпись)

8. Работы окончены:

---

(дата, время, подпись, Ф.И.О. ответственного руководителя работ)

Примечание: копия оформленного наряда-допуска предоставляется старшему ответственному руководителю работ на кусте скважин.

Срок хранения наряда-допуска у ответственного руководителя работ – до завершения работ.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА АКТА ГОТОВНОСТИ СКВАЖИНЫ К ПРОВЕДЕНИЮ ПВР

### АКТ

#### готовности скважины к проведению ПВР

Скважина № \_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_ Месторождение \_\_\_\_\_  
Мы, нижеподписавшиеся, представитель ЗАКАЗЧИКА (буровой мастер, супервайзер, геолог, технолог и прочие уполномоченные ЗАКАЗЧИКОМ лица) \_\_\_\_\_, электрик \_\_\_\_\_,

составили настоящий акт о предоставлении представителю ПОДРЯДЧИКА по ГИРС следующей информации о готовности скважины к проведению ПВР:

1. Буровой раствор заготовлен в количестве \_\_\_\_\_ куб. м. и имеет параметры:  
уд. вес \_\_\_\_\_ г/см; вязкость \_\_\_\_\_ сек.; водоотдача \_\_\_\_\_ см/ 30 мин.
2. Уровень бурового раствора в скважине \_\_\_\_\_ метров.
3. Забой \_\_\_\_\_ метров. Башмак кондуктора \_\_\_\_\_ метров.
4. Проработка и промывка ствола скважины проводилась \_\_\_\_\_

(диаметр долота, шаблона, интервала и продолжительность промывки)

5. Последний спуск (подъем) инструмента (шаблона) проходил \_\_\_\_\_

(нормально, затяжки в интервалах... и др. осложнения)

6. Площадка для установки геофизической техники подготовлена \_\_\_\_\_
7. Приемные мостки скважины очищены от посторонних предметов, льда, снега, нефти и пр. \_\_\_\_\_

8. Место крепления нижнего ролика испытано на нагрузку \_\_\_\_\_ т. \_\_\_\_\_  
(дата испытания)

9. Состояние электрооборудования, трехфазной розетки \_\_\_\_\_

10. Напряжение осветительной сети \_\_\_\_\_ В. Сопротивление изоляции \_\_\_\_\_ Мом.  
Сопротивление заземления \_\_\_\_\_ Ом.

11. Освещенность: устье, мостки \_\_\_\_\_ Лк. Территория в радиусе 50 м. \_\_\_\_\_ Лк.

12. Перфорационная задвижка опрессована на \_\_\_\_\_ МПа. Акт от “\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 202\_ г.

13. К устью скважины подведена вода, пар, \_\_\_\_\_

14. Наличие емкости для отвода нефти, воды \_\_\_\_\_

15. Наличие вспомогательной техники \_\_\_\_\_

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ:** Скважина готова, (не готова) к проведению прострелочно – взрывных работ (нужное подчеркнуть). Ответственность за достоверность информации несет Заказчик.

### ПОДПИСИ:

Представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_  
Представитель \_\_\_\_\_ привлекаемого \_\_\_\_\_ ЗАКАЗЧИКОМ \_\_\_\_\_ третьего  
лица \_\_\_\_\_

Электрик \_\_\_\_\_

Акт готовности скважины получил в \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин. “\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 202\_ г.

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ГИРС \_\_\_\_\_

“\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 202\_ г.





## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА АКТА СДАЧИ СКВАЖИНЫ И ТЕРРИТОРИИ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ

### АКТ сдачи скважины и территории кустовой площадки

Скв. № \_\_\_\_\_ кустовая площадка № \_\_\_\_\_ лицензионный участок \_\_\_\_\_

№ п/п	Состояние скважины, приустьевой зоны и кустовой площадки	Нарушения при сдаче скважины и кустовой площадки	Выполнение мероприятий	Состояние скважины и КП после сдачи
1	Замазученность территории			
2	Захламленность территории			
3	Рекультивация территории			
4	Пропуски нефти и газа на соседних скважинах			
5	Замазученность фонтанной арматуры			
6	Комплектность шпилек фонтанной арматуры на скважинах куста			
7	Отключение силовых кабелей на скважине			
8	Наличие свободного прохода к узлам и агрегатам фонтанной арматуры			
9	Сборка фонтанной арматуры согласно типовой схемы			
10	Давление в межколонном пространстве			
11	...			
12	...			

Сдал \_\_\_\_\_  
Ф.И.О. подпись мастера бригады, партии, экипажа

Принял \_\_\_\_\_  
Ф.И.О. подпись мастера цеха добычи нефти и газа



Дата и время сдачи скважины и территории кустовой площадки

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин.





Документ передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:		Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
		 Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз" Рудаков Алексей Юрьевич	 79e06d89-0bad-48e6-857e-776cfce345b4 с 20.06.2024 00:00 по 20.06.2026 23:59 GMT+03:00 Доверенность прошла проверку	0407145300BBB030954C52904E069FEE4B с 15.11.2023 07:57 по 15.11.2024 07:56 GMT+03:00	05.07.2024 07:08 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается  
ответная  
подпись