

УТВЕРЖДЕНЫ

Приказом ПАО «НК «Роснефть»

от «27» марта 2023 г. № 100

Введены в действие с «27» марта 2023 г.

ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ

с «07» апреля 2023 г.

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «07» апреля 2023 г. № 362

ТИПОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ КОМПАНИИ

ОРГАНИЗАЦИЯ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН, ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ

№ ПЗ-05 ТТР-0010

ВЕРСИЯ 1

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ	3
2. ГЛОССАРИЙ	4
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ.....	4
2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	4
2.3. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ.....	4
2.4. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА.....	4
2.5. СОКРАЩЕНИЯ.....	5
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	6
4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОВЕДЕНИЮ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ.....	7
5. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ НА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДКАХ	9
6. ГОТОВНОСТЬ К АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ.....	12
7. ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК И БУРЕНИЕ СКВАЖИН	13
8. ОСВОЕНИЕ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ В СКВАЖИНАХ.....	15
9. РАССЛЕДОВАНИЕ И УЧЕТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, АВАРИЙ, ПОЖАРОВ И ИНЦИДЕНТОВ.	18
10. ССЫЛКИ	19
11. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	21

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

© © ПАО «НК «Роснефть», 2023

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящие Типовые требования устанавливают 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.

Типовые требования разработаны 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»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534;
- РД 08-435-02.

Типовые требования разработаны взамен Положения Компании № ПЗ-05 Р-0354 «Порядок организации безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящие Типовые требования обязательны для исполнения работниками подконтрольных Обществ Группы, осуществляющих деятельность по добыче нефти и газа, строительству и реконструкции скважин методом резки боковых стволов, текущего и капитального ремонта скважин, и прочих подконтрольных Обществ Группы, расположенных на территории Российской Федерации, в соответствии с Периметром внедрения настоящих Типовых требований.

Периметр внедрения настоящих Типовых требований утверждается распорядительным документом ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с порядком, установленным Стандартом Компании № ПЗ-12.02 С-0001 «Нормативное регулирование».

Общества Группы при оформлении договоров с подрядными (сервисными) организациями, задействованными в процессе одновременного ведения работ на кустовых площадках скважин, обязаны включить в договоры соответствующие условия, требуемые для соблюдения указанными подрядными (сервисными) организациями, требований, установленных настоящими Типовыми требованиями.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящие Типовые требования являются локальным нормативным документом постоянного действия.

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящих Типовых требованиях используются термины Корпоративного глоссария: *Вагон-дом, Локальный нормативный документ (ЛНД), Общество Группы (ОГ), Структурное подразделение.*

2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящих Типовых требованиях используется роль Корпоративного глоссария: *Подрядная организация (Подрядчик).*

2.3. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящих Типовых требованиях используются термины из внешних документов: *Авария [Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»], Инцидент [Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»], Несчастный случай на производстве [Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»], Опасный производственный объект [Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»], Охрана труда [Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ].*

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.
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.
ПВА	– прострелочно-взрывная аппаратура.
ПВР	– прострелочно-взрывные работы.
ПО	– подрядная организация.
СП	– структурное подразделение.
УЭЦН	– установка электро-центробежная насосная.
ЧС	– чрезвычайная ситуация.

3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящих Типовых требованиях, участвуют:

- Заказчик – ОГ, являющееся представителем недропользователя /недропользователем и осуществляющее разработку и эксплуатацию нефтяных и газовых месторождений ПАО «НК «Роснефть»/ОГ;
- ПО (Подрядчик) – организация, осуществляющая работы по обустройству, бурению, освоению, ремонту, исследованию, обслуживанию скважин, технологического оборудования, сооружений на КП Заказчика на основании договора;
- Организация – юридическое лицо (ОГ/Подрядчик), осуществляющее процесс одновременного производства работ на КП скважин;
- Ответственный руководитель работ – работник Заказчика 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 Организации, 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 и производства работ на данных объектах, определяется ЛНД ОГ в области порядка допуска и организации безопасного производства работ.

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, 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 план-графика на одновременные работы, к которому должны быть приложены схемы размещения сооружений, техники, оборудования.

4.5. Размещение и начало проведения работ на КП запрещается, если Организация своим оборудованием или действиями нарушает требования нормативных правовых актов в области ПБОТОС¹ или препятствует проведению технологического процесса уже работающей на КП Организации.

4.6. Служебные и бытовые помещения, устанавливаемые на территории КП, должны быть оборудованы в соответствии с требованиями, установленными Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479, 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 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.

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

4.9. При производстве работ на КП буровые и вышкомонтажные Организации, Организации по обустройству кустов скважин, а также Организации 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 первичными средствами пожаротушения в соответствии с Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479.

4.10. При производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин (в том числе ремонте скважин и ГРП) на КП, Организациями, 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 Организации, 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 Организациям, выполняющим эти работы указания (предписания) для устранения выявленных нарушений, которые могут привести к аварии, пожару, инциденту или несчастному случаю.

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.

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

5.1. В целях реализации требований п. 1267 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, и с учетом требований настоящих Типовых требований, Организацией, эксплуатирующей ОПО (Заказчиком), должно быть разработано и согласовано с профессиональным аварийно-спасательным формированием (службой) «Положение по одновременному ведению работ на кусте». В Положении по одновременному ведению работ на кусте должны быть установлены сроки оформления разрешительных документов, порядок взаимодействия ответственных лиц Заказчика и Подрядчиков до начала выполнения работ/услуг на КП с учетом заключенных договоров и особенностей эксплуатации месторождений, порядок доведения информации от кураторов договоров ОГ до руководителей производственных СП Организаций, производящих одновременные работы на КП по плановым срокам начала выполнения работ Подрядчиком.

5.2. Схема обвязки устья скважин противовыбросовым оборудованием при бурении, текущем, капитальном ремонте и освоении скважин разрабатывается и утверждается в соответствии с требованиями Приложения 3 Положения Компании № ПЗ-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».

5.3. 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 совмещенному плану-графику ([Приложение 1](#)), который устанавливает оперативные и территориальные разграничения полномочий и ответственности между Организациями, задействованными в производственном процессе.

Совмещенный план-график на КП составляется Организацией на весь период одновременных работ. Обязанность по оформлению совмещенного плана-графика возлагается на каждую следующую Организацию, которая только начинает приступать к работам на КП.

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

5.4. 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 передачи скважины (позиции скважины²) в обустройство/освоение – представитель Заказчика из числа ИТР Службы главного инженера.

5.5. Руководители СП Организаций, 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) руководителей СП Организаций, производящих одновременные работы на КП совмещенный план-график, оформляется заново. Ответственность за оформление актуализированного совмещенного план-графика возлагается на Старшего ответственного руководителя работ. Ответственность за своевременное уведомление Старшего ответственного руководителя работ об изменениях в составе руководителей СП Организаций, производящих одновременные работы на КП возлагается на Организацию, в которой произошли данные изменения.

5.6. Производство работ на КП в местах, где имеется или может возникнуть повышенная производственная опасность, должно осуществляться по наряду-допуску в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Перечень таких работ, порядок оформления нарядов-допусков, а также перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски, утверждаются руководителем Организации, эксплуатирующей ОПО или уполномоченным им лицом.

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 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 ПО производящих работы на кусту.

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

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

5.8. 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 документы Организации, определяющими требования пожарной безопасности к организации и порядку проведения огневых работ.

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

5.10. 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.

5.11. Ответственность за безопасное ведение огневых работ несут Ответственные руководители работ, назначенные приказом Организации, осуществляющей работы на КП скважин.

6. ГОТОВНОСТЬ К АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ

6.1. В целях обеспечения готовности Организаций, участвующих в процессе одновременного производства работ на КП, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий, должны быть разработаны «Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте» в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.

Указанные Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий разрабатываются и утверждаются:

- буровой организацией, при производстве работ по бурению скважины в составе зарегистрированного этой Организацией ОПО «Участок ведения буровых работ»;
- Заказчиком (нефтегазодобывающей организацией), при эксплуатации ОПО «Фонд скважин», который в числе прочего, включает в себя возможные аварийные ситуации и первоочередные действия по локализации и ликвидации последствий аварий работниками Подрядчиков по обустройству, освоению, ремонту, ГРП, эксплуатации скважин, обслуживанию технологического оборудования, сооружений, трубопроводов.

Все Подрядчики, участвующие в процессе одновременного производства работ на КП, должны быть ознакомлены с соответствующими Планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в рамках процедуры по допуску ПО и иметь их копии на местах производства работ.

6.2. Ликвидация газонефтеводопроявлений на начальной стадии возникновения производится силами персонала бригад Подрядчика, согласно планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, разработанной и утвержденной Заказчиком (пользователем недр), учитывающей специфику эксплуатации месторождений и технологию проведения работ при бурении, освоении, геофизических исследованиях скважин, реконструкции, ремонте, техническом перевооружении, консервации и ликвидации скважин, а также при ведении геофизических и ПВР на скважинах. Заказчик должен согласовать указанную инструкцию с противofонтанной службой (противofонтанной военизированной частью).

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 кусту о случившемся. В таких случаях все работы на КП должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.

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

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 Заказчиком и утвержденный в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 других нормативных правовых актов, регламентирующих порядок проектирования.

7.2. Работы по строительству КП, подъездных дорог, ЛЭП, устройство 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 Заказчиком, с включением в состав комиссии представителей буровой ПО и СП Заказчика, осуществляющей эксплуатацию опасных 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. Буровая ПО 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 передает территорию в присутствии представителя ИТР Заказчика по Акту (форма акта устанавливается ЛНД ОГ) ПО под обустройство. 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 Заказчика.

7.5. Обустройство позиции куста производится в соответствии с выданной и откорректированной документацией и в установленные во ЛНД Заказчика сроки. После обустройства позиции ПО производит зачистку территории от излишек строительных материалов, металлолома, строительного мусора и передает территорию по Акту (форма акта устанавливается ЛНД ОГ) представителю Заказчика. Испытание коллекторов производится ПО в присутствии представителя ИТР Заказчика. Контроль за процессом обвязки скважин и их подключению к технологическим блокам, а также ответственность за результат возложена на Заказчика.

7.6. Врезку присоединительных патрубков и задвижек в действующие коммуникации производит эксплуатирующая служба Заказчика. Контроль за процессом врезки в действующие коммуникации возложен на ИТР Заказчика.

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 с Заказчиком и буровой ПО.

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 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденных приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494.

8.2. Меры безопасности, вытекающие из принятой технологии ПВР, должны быть указаны в «Техническом проекте на производство ПВР» в 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 утверждаемым их руководителями.

Запрещается проведение ПВР в скважинах при отсутствии на устье противовыбросового оборудования, смонтированного согласно утвержденной схеме и опрессованного в соответствии с требованиями, установленными в Федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.

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». Форма акта устанавливается ЛНД ОГ, подписанным представителями Заказчика и Подрядчика и в соответствии с планом работ, утвержденным техническим руководителем Организации – Заказчика ПВР.

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 в соответствии с установленным Заказчиком порядком, форма акта устанавливается ЛНД ОГ;
- 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.

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, Подрядчик не несёт никакой ответственности за инциденты и происшествия на этой территории. Прием в эксплуатацию каждого объекта на КП производится в установленном Заказчиком порядке.

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

8.17. Порядок разработки и условия согласования плана работ по текущему, капитальному ремонту и реконструкции скважин устанавливается Заказчиком. План работы должен соответствовать требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.

8.18. 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.

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

8.20. 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.

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 ОГ, осуществляется в соответствии с Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503, Трудовым кодексом Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ, Положением об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве, утвержденным приказом Минтруда России от 20.04.2022 № 223н., Положением Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Порядок расследования происшествий».

9.2. О каждой аварии, пожаре, несчастном случае, газонефтеводопроявлении, открытом фонтане, инциденте, утрате ВМ, происшедших на КП, руководитель Организации, в которой произошло оперативное событие, обязан сообщить Заказчику и в государственные надзорные органы в сроки, установленные нормативными правовыми актами, указанными в п. 9.1 настоящих Типовых требований. Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», руководитель Организации в случае возникновения ЧС (угрозы ЧС) на объекте Организации 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 ОГ, порядок, формы и сроки представления информации об оперативных событиях установлены в Стандарте Компании № ПЗ-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествий» и Стандарте Компании № ПЗ-05 С-0227 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, 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 Огнепреградители 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 Огнепреградители и искрогасители. Общие технические требования. Методы испытаний.
16. Стандарт Компании № ПЗ-12.02 С-0001 «Нормативное регулирование».
17. Стандарт Компании № ПЗ-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествий».

18. Стандарт Компании № ПЗ-05 С-0227 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности».
19. Положение Компании № ПЗ-05 Р-0778 «Порядок расследования происшествий».
20. Положение Компании № ПЗ-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1
Перечень Приложений к Типовым требованиям Компании

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Форма совмещенного плана-графика	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: бурению скважин:	
(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: освоению скважин:	
(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: эксплуатации скважин:	
(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: ремонт скважин:	
(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: обустройству скважин:	
(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 площадке³:

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

Подписи ответственных руководителей работ на кустовой площадке⁴:

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

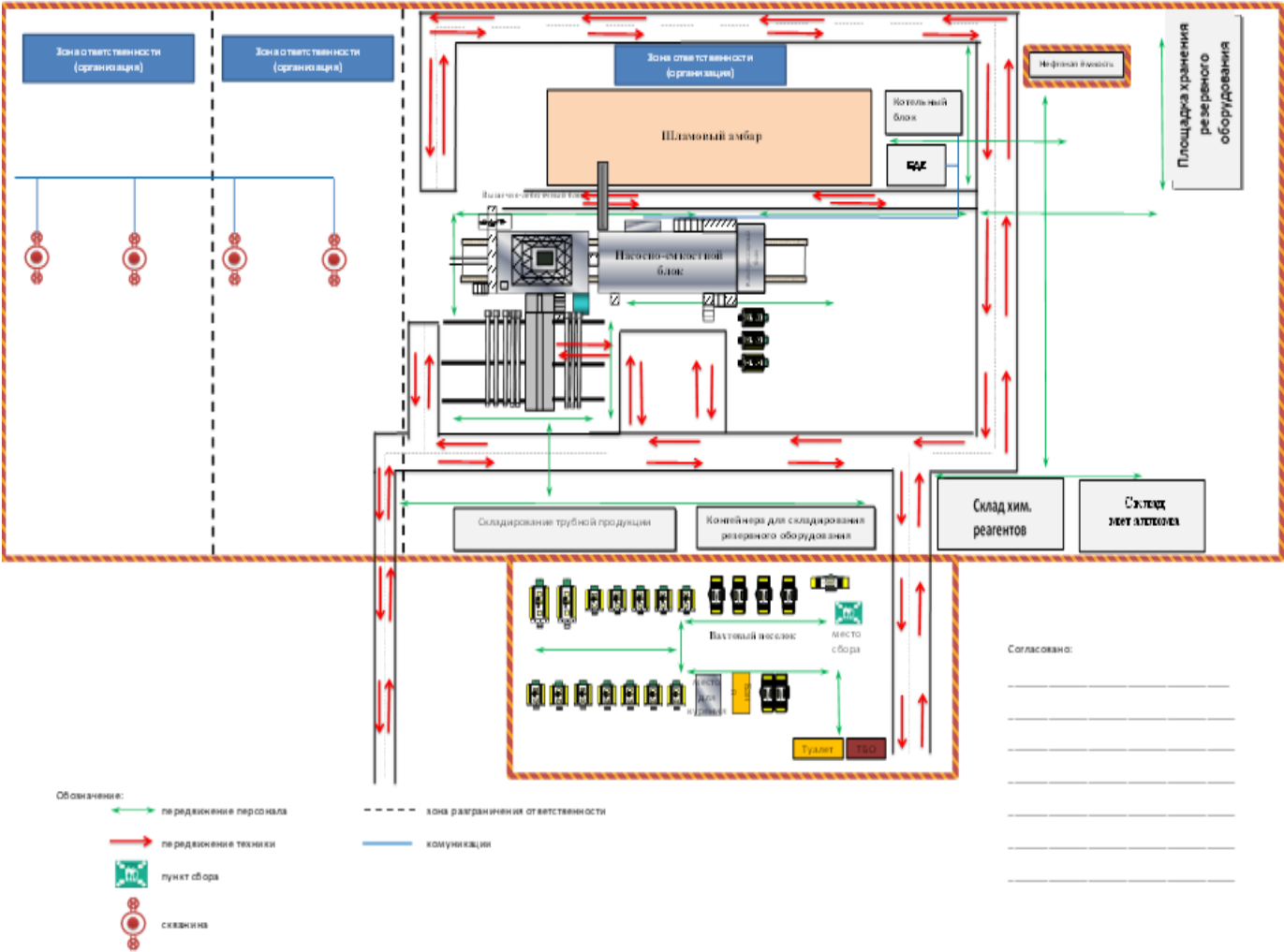
Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке	(подпись)	(фамилия, инициалы)	(дата)
Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке	(подпись)	(фамилия, инициалы)	(дата)
Должность ответственного руководителя работ на кустовой площадке	(подпись)	(фамилия, инициалы)	(дата)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

⁴ 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 – **«ГНВП»**
- 2 длинных гудка – **«ПОЖАР»**
- 3 длинных гудка – **«МЕДВЕДЬ»**
- 3 коротких гудка – **отмена тревоги «МЕДВЕДЬ»**
- 4 коротких гудка – **ЧС**