

УТВЕРЖДЕНО

Приказ от 18.06.2015 № 600

Положение
«О порядке организации безопасного ведения
одновременного производства буровых работ, освоения,
реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»
П-44-16.1-00-01

Ответственный за применение нормативного документа:
Директор департамента охраны труда, промышленной безопасности и экологии

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	--

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ	3
1.1.	Общие сведения о документе	3
1.2.	Назначение документа	3
1.3.	Область применения	3
1.4.	Вводимые определения терминов, сокращений и ролей	3
2.	ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ	4
3.	РАЗМЕЩЕНИЕ И ПЛАНИРОВКА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК	5
4.	ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ.....	6
5.	РАБОТЫ ПО НАРЯДУ-ДОПУСКУ	8
6.	ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ НЕШТАТНОЙ СИТУАЦИИ	10
7.	ПЕРЕЧЕНЬ ОПАСНЫХ И ВРЕДНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФАКТОРОВ	10
8.	ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА	10
9.	ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ.....	12
10.	СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН.....	14
11.	ОСВОЕНИЕ, РЕКОНСТРУКЦИЯ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН.....	15
13.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАБОТЕ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ С ВЫСОКИМ СОДЕРЖАНИЕМ СЕРНИСТОГО ВОДОРОДА	19
14.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ (НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ) НАСТОЯЩЕГО ПОЛОЖЕНИЯ.....	21
15.	НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	21
15.1.	Внешние нормативные и распорядительные документы	21
15.2.	Внутренние нормативные и распорядительные документы	22
16.	КОНТРОЛЬ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТА.....	22
	ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН ГРАФИК	23
	ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ФОРМА НАРЯДА-ДОПУСКА.....	26
	ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ФОРМА ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ.....	29
	ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ПРОВОДЯТСЯ РАБОТЫ	30

ПАО АНК «Башнефть»	Положение	П-44-16.1-00-01
	«О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ

1.1. Общие сведения о документе

Тип документа:	Положение		
Аннотация:	Определяет требования обеспечения промышленной безопасности ведения работ в условиях высокой концентрации опасных производственных объектов на ограниченной территории при совмещении во времени технологических операций по бурению, освоению, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте.		
Минимальная периодичность пересмотра:	12 месяцев	Максимальная периодичность пересмотра:	5 лет
Ограничения доступа:	Без ограничений		

1.2. Назначение документа

Положение разработано в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утв. Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101) и устанавливает единый порядок организации совместной работы по бурению, освоению, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии при выполнении работ.

Требования настоящего Положения о соблюдении правил безопасности распространяют свое действие на Подрядчиков на основании законодательства РФ и условий договоров, заключенных с ними.

1.3. Область применения

Настоящий документ обязаны знать и использовать в работе следующие работники:

Таблица 1. Область применения

Наименование должности/роли	КЦ
Руководители и специалисты: - Департамента геолого-разведочных работ и лицензирования; - Департамента разработки и повышения производительности месторождений; - Департамента добычи нефти и газа; - Департамента энергетики; - Департамента бурения; - Департамента охраны труда, промышленной безопасности и экологии.	X

1.4. Вводимые определения терминов, сокращений и ролей

Таблица 2. Перечень сокращений

Сокращение	Расшифровка сокращения
ГНВП	газонефтеводопроявление
ГРП	гидравлический разрыв пласта
ДО	дочернее общество (ООО «Башнефть-Добыча», ООО «Башнефть-Полос», ООО «Бурнефтегаз»)
КЦ	корпоративный центр
ЛЭП	линия электропередач
Общество	ПАО АНК «Башнефть»
ОПО	Опасный производственный объект
ОФ	открытый фонтан
ПБВНГП	федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
ПВО	противовыбросовое оборудование
ПВР	прострелочно-взрывные работы
ПЛА	план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
ПФС	противофонтанная служба (противофонтанная военизированная часть)
СИЗ	средства индивидуальной защиты
СИЗОД	средства индивидуальной защиты органов дыхания
ТяКРС	текущий и капитальный ремонт скважин
УТЗ	учебно-тренировочные занятия

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

Таблица 3. Перечень терминов

Наименование термина	Определение термина
Авария	Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ
Газонефтеводопроявление	Вид осложнения, при котором поступление флюида из пласта в скважину или через ее устье можно регулировать или приостанавливать с помощью противовыбросового оборудования.
Инцидент	Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса
Заказчик	Сторона по договору подряда/договору оказания услуг, для которой выполняются работы/оказываются услуги. Функции Заказчика от имени Общества выполняют соответствующие структурные подразделения по направлению деятельности Общества.
Кустовая площадка	Ограниченная территория месторождения, на которой подготовлена специальная площадка для размещения группы скважин, нефтегазодобывающего оборудования, служебных и бытовых помещений
Наряд-допуск	Задание на производство работ, оформленное на специальном бланке и определяющее содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения работы, состав бригады и лиц, ответственных за безопасность выполнения работ
Недропользователь	Юридическое лицо, осуществляющее вид деятельности, связанный с использованием недрами на основании разрешения (лицензии). Недропользователем (владельцем лицензии) является ПАО АНК «Башнефть»
Общество	Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
Опасный производственный объект	Предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в приложении 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (ФЗ-116)
Открытый фонтан	Неуправляемое истечение пластовых флюидов через устье скважины в результате отсутствия, разрушения оборудования или вследствие грифообразования
Подрядчик	Юридическое или физическое лицо, выполняющее строительные, монтажные, ремонтные и иные работы/оказывающее услуги, связанные со строительством, ремонтом, освоением и реконструкцией скважин в интересах Общества на основании договора.
Противофонтанная служба (противофонтанная военизированная часть)	Самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.
Работник	Физическое лицо, вступившее в трудовые отношения с Обществом
Ростехнадзор	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Руководитель	Работник Общества по должности не ниже начальника отдела
Технический руководитель	Работник по должности не ниже главного инженера

2. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Действие настоящего Положения распространяется на строительство, освоение, реконструкцию, эксплуатацию, ремонт и проведение геофизических работ на скважинах расположенных на кустовых площадках Заказчика.

2.2. Заказчик назначает ответственное лицо за безопасное производство одновременных работ на кустовой площадке, наделенное необходимыми полномочиями, по должности не ниже технического руководителя цеха добычи.

2.3. Все работники, выполняющие работы на объектах Заказчика, обязаны применять СИЗ, СИЗОД, соответствующие имеющимся на объекте вредным и опасным производственным факторам, а также соблюдать трудовую и производственную дисциплину, требования норм и правил по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, охране окружающей среды в соответствии с законодательством РФ и условиями заключенных договоров подряда/оказания услуг.

2.4. Подрядные организации, выполняющие работы на объектах Заказчика, должны применять только сертифицированное оборудование и инструменты.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

2.5 Для выполнения работ по бурению, реконструкции, освоению и ремонту скважин допускаются Подрядные организации, в том числе геофизические организации, при наличии у них заключенных договоров с ПФС на выполнение комплекса работ по противодонному обслуживанию.

2.6. Выбор подрядной организации для выполнения работ, предусмотренных настоящим Положением, осуществляется в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг Группы компаний ПАО АНК «Башнефть», Регламентом процесса «Организация закупок товаров, работ, услуг», иными документами Общества в сфере закупочной деятельности.

3. РАЗМЕЩЕНИЕ И ПЛАНИРОВКА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК

3.1. Скважины на кустовой площадке должны быть размещены группами. Количество скважин в группе устанавливается проектом, но не должно превышать восьми скважин. Расстояние между группами должно быть не менее 15 м.

3.2. Количество групп скважин на кустовой площадке не регламентируется, но суммарный свободный дебит всех скважин одного куста не должен превышать 4000 т/сут по нефти.

3.3. Устья скважин должны располагаться на специальной площадке по одной прямой на оси куста на расстоянии определяемом в проекте, но не менее 5 м друг от друга. В отдельных случаях проектом может быть установлено меньшее расстояние между скважинами, но не менее 2 м, в данных случаях отклонение должно быть согласовано с территориальными органами Ростехнадзора

3.4. При размещении куста на вечномерзлых грунтах расстояние между устьями скважин определяется проектом. Это расстояние не должно быть меньше двух радиусов растепления пород вокруг устья скважин.

3.5. Расстояние между кустами или кустовой площадкой и одиночной скважиной должно быть не менее 50 м. Расстояние от границ кустовой площадки до магистральных и внутрипромысловых дорог должно быть более 50 м.

3.6. На кустовой площадке должна быть площадка размером 20 x 20 м для размещения пожарной техники. Месторасположение площадки устанавливается проектом с учетом требований пожарной безопасности.

3.7. Служебные и бытовые помещения на территории кустовой площадки должны быть оборудованы в соответствии с требованиями пожарной безопасности и размещены от устья бурящейся скважины на расстоянии, равном высоте вышки плюс 10 м. Расстояния между пробуренными, действующими скважинами и служебными (бытовыми) помещениями должны соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов и схемам, утвержденным техническим руководителем Заказчика.

3.8. Расстановка и размещение оборудования, вагон-домов на территории куста скважин разрешается только после оформления совмещенного план-графика и наряда-допуска (в случаях, предусмотренных в п.5.1 настоящего Положения) на одновременные работы и их согласования со всеми подразделениями, выполняющими работы на кусте скважин. Составляется карта-схема по расстановке ввозимого оборудования нового Подрядчика на кустовую площадку, а также маршруты движения персонала и техники в зоне ответственности работающего на кусте Подрядчика. Персонал нового Подрядчика должен быть ознакомлен под роспись на обратной стороне карты-схемы.

3.9. Размещение на кусте скважин новой подрядной организации запрещается, если оно своим оборудованием или действиями нарушает требования безопасности или мешает проведению технологического процесса работающего на кусте Подрядчика.

3.10. Размеры кустовых площадок должны обеспечивать размещение технологического оборудования, агрегатов для ремонта скважин, специальной техники, другого оборудования при различных способах эксплуатации скважин с учетом требований к расположению станков-

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

качалок, станций управления, трансформаторных подстанций, газопроводов газлифта, кабельных экстакад по одну сторону от оси куста скважины и подземной прокладки кабельных линий к электроцентробежным насосам и станкам-качалкам по другую сторону от оси куста скважины при условии согласования с соответствующим территориальным органом Ростехнадзора.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

4.1. При непрерывном цикле работ на кусте по строительству скважин после окончания бурения очередной скважины и получения положительных результатов проверки качества цементирования, прочности и герметичности эксплуатационной колонны и устьевого обвязки допускается консервация скважины без спуска насосно-компрессорных труб.

Бурение последующих скважин без герметизации ранее пробуренных скважин запрещается.

4.2. Схема обвязки устьев скважин в процессе бурения, освоения, эксплуатации разрабатывается Подрядчиком, выполняющим указанные работы, согласовывается с Заказчиком, соответствующим территориальным органом Ростехнадзора и утверждается техническим руководителем Подрядчика выполняющим работы по бурению, освоению и эксплуатации соответственно.

4.3. Допускаются 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.

Не допускается одновременное проведение работ по освоению и обвязке скважин.

4.4. Все одновременные работы на кустовой площадке (освоение, ремонт, ГРП, эксплуатация, бурение) должны выполняться по совмещенному плану-графику (Приложение 1), который устанавливает оперативные и территориальные разграничения полномочий и ответственности между Подрядчиками, задействованными в производственном процессе.

При производстве работ на кустовой площадке одной бригадой оформление совмещенного план-графика не требуется.

4.5. Права, обязанности и ответственность работников, занятых производством буровых работ, освоением, ремонтом и эксплуатацией скважин, должны быть изложены в должностных инструкциях, разработанных и утвержденных в установленном порядке в подрядной организации.

4.6. За обеспечение безопасных условий работ, связанных со строительством, монтажом оборудования, бурением, освоением, эксплуатацией и ремонтом скважин, ответственность несут руководители подрядных организаций.

4.7. За обеспечение безопасных условий работ наземного оборудования, установленного на кусте, электросетевого хозяйства, используемого в процессе эксплуатации скважин, ответственность несут руководители ДО - владельцы данного оборудования.

4.8. Ответственными за организацию безопасного проведения совмещенных работ на кусте являются:

4.8.1. Лица, выдающие наряд-допуск;

4.8.2. Ответственные руководители работ при производстве буровых работ:

- до начала бурения первой скважины – представитель Подрядчика, осуществляющего монтаж бурового оборудования, назначенный приказом/распоряжением по подрядной организации;

- с момента начала бурения первой скважины – представитель Подрядчика, осуществляющего бурение скважин, назначенный приказом/распоряжением по подрядной организации;

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

- с момента документальной передачи Подрядчиком, осуществляющим буровые работы, Заказчику первой скважины (после получения Заказчиком разрешительных документов Ростехнадзора) – представитель Заказчика.

4.8.3. Ответственным руководителем ПВР и работ с взрывчатыми материалами является представитель Подрядчика, осуществляющего геофизические работы, назначенный приказом/распоряжением по подрядной организации.

4.8.4. Ответственные исполнители работ - лица, назначенные в наряде-допуске.

4.9. Допуск подрядных организаций на ОПО, а также порядок организации и производства работ на ОПО определяются внутренним документом о порядке допуска и организации безопасного производства работ, разработанным и утвержденным ДО, а при работе нескольких подразделений одной организации, эксплуатирующей ОПО, - внутренним документом об организации безопасного производства работ, утвержденным руководителем этой организации.

4.10. Производственный контроль за состоянием охраны труда, промышленной и экологической безопасности на кустовой площадке осуществляется, как Заказчиком, так и Подрядчиком в соответствии с условиями заключенных договоров. При возникновении крупных происшествий или значительных на объектах Подрядчика, Заказчик и Подрядчик проводятся комиссионные аудиты объектов, на которых выполняет работы Подрядчик.

4.11. Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности Подрядчиком, выполняющим работы по бурению, освоению, эксплуатации и ремонту скважин на кусте, осуществляется в соответствии с «Положением об организации и осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности», которое должно быть разработано Заказчиком в соответствии с «Правилами организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте» (утв. Постановлением Правительства РФ от 10 марта 1999 №263).

4.12. Обязанности и права работника, ответственного за осуществление производственного контроля, определяются «Положением об организации и осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности», а также его должностной инструкцией.

4.13. Руководители и специалисты Заказчика имеют право при посещении кустов скважин проверять состояние промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды на кусте скважин и приостанавливать работы, которые могут привести к аварии, пожару, инциденту или несчастному случаю, с обязательным уведомлением об этом руководителя Подрядчика.

4.14. При производстве одновременных работ на кусте скважин Подрядчик, участвующий в данных работах, обязан обеспечить контроль за соблюдением своими работниками трудовой и производственной дисциплины, требований норм и правил по охране труда и окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности, применением работником СИЗ, СИЗОД.

4.15. Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания буровой установки, подъемных, передвижных и цементируемых агрегатов, другой специальной техники должны быть оснащены искрогасителями имеющими паспорт (руководство по эксплуатации) завода-изготовителя, сертификат соответствия.

4.16. Порядок передвижения транспортных средств на кустовых площадках должен соответствовать установленным маршрутам и контролироваться ответственным руководителем работ. На территории скважины, кустовой площадке должны быть установлены пути эвакуации персонала и транспортных средств при возникновении аварийных ситуаций.

4.17. Запрещается проезд транспорта (кроме технологического) на территорию, где расположены нефтедобывающее оборудование и коммуникации.

4.18. Система водоснабжения кустовой площадки должна предусматривать возможность аварийного орошения устьевого оборудования действующих скважин на время, необходимое для

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

подключения пожарных стволов к магистральному водопроводу или к другим источникам водоснабжения. Допускается подключение к системам поддержания пластового давления при использовании в них в качестве рабочего агента технической воды без добавок химических реагентов.

4.19. При производстве работ на кусте буровые и вышкомонтажные бригады, а также бригады по освоению, ремонту скважин и обустройству кустов, должны быть обеспечены устойчивой двухсторонней радио- и телефонной связью с диспетчерской службой Заказчика и участников производственного процесса, первичными средствами тушения пожаров в соответствии с нормами оснащения.

4.20. Курение, пользование источником огня (тепла) для приготовления, разогрева пищи и иных целей разрешается только в специально отведенных местах.

4.21. Подрядные организации обеспечивают сигнальное ограждение объектов, на которых выполняют работы, с целью исключения воздействия на эксплуатирующий и другой персонал опасных производственных факторов.

5. РАБОТЫ ПО НАРЯДУ-ДОПУСКУ

5.1. По наряду-допуску (Приложение 2) производят следующие работы:

- передвижки вышечно-лебедочного блока, другого оборудования на новую позицию или скважину;
- монтаж и демонтаж буровой установки;
- перфорацию, освоение скважин;
- ПВР и работы с взрывчатым материалом;
- обвязку и подключение скважин к действующим системам сбора продукции и поддержании пластового давления;
- монтаж и демонтаж передвижных агрегатов для освоения и ремонта скважин;
- ГРП;
- газоопасные и огневые работы;
- рекультивацию территории куста, амбаров;
- производство работ по дополнительной отсыпке территории куста скважин;
- бурение, освоение, и ремонт скважин в случае проведения одновременных работ на кусте скважин двумя или более бригадами по любым из вышеперечисленных видам работ.

5.2. Выдача наряда - допуска производится организацией, производящей работы на кусте скважин, в соответствии с п.4.8 настоящего Положения.

5.3. Наряд-допуск утверждается лицом, назначенным приказом по подрядной организации, выполняющей работы по наряду-допуску, регистрируется в журнале регистрации нарядов-допусков одновременного производства буровых работ, освоению, эксплуатации и ремонту скважин на кусте (Приложение 3).

5.4. При возникновении аварийных ситуаций во время выполнения работ подрядной организацией наряд-допуск на проведение работ может выдаваться руководителем Подрядчика или лицом, его замещающим в непосредственном месторасположении выполняемых работ. В этом случае работы проводятся под непосредственным руководством лица, выдавшего наряд-допуск, с обязательным уведомлением технического руководителя Подрядчика и Заказчика.

5.5. Разрешается следующее совмещение обязанностей:

- лицо, выдающее наряд-допуск, может быть одновременно ответственным руководителем работ;
- ответственный руководитель работ может быть одновременно ответственным исполнителем работ, если он одновременно не является лицом, выдающим наряд-допуск.

5.6. Лицо, выдающее наряд-допуск:

- определяет необходимость и объем работы;

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

- определяет место проведения работ;
- определяет точки замера газовоздушной среды и периодичность замеров;
- определяет условия безопасного выполнения работ;
- осуществляет контроль над выполнением мероприятий по обеспечению безопасности производства работ;
- определяет квалификацию ответственного руководителя работ, ответственного исполнителя работ, членов бригады (звена).

5.7. Ответственными руководителями и исполнителями работ должны назначаться специалисты, соответствующие требованиям квалификации, указанным в п.8 настоящего Положения.

5.8. Ответственный руководитель работ несет ответственность за полноту и точное выполнение мер безопасности, указанных в наряде-допуске, квалификацию ответственного исполнителя работ и членов бригады (звена), включенных в наряд-допуск, а также за допуск исполнителей на место производства работ.

5.9. Ответственный исполнитель работ несет ответственность за безопасное выполнение работ, соблюдение членами бригады (звена) мер безопасности, применение СИЗ, СИЗОД, замер газовоздушной среды, производственную и технологическую дисциплину.

5.10. С момента допуска бригады (звена) к работе ответственный исполнитель работ должен постоянно находиться на месте производства работ и осуществлять постоянный контроль за работой членов бригады (звена) и выполнение ими мер безопасности. Ответственный исполнитель работ не имеет права покидать место производства работ. В случае возникновения необходимости отлучения ответственного исполнителя работ с места производства работ, его должен заменить ответственный руководитель работ.

5.11. Электрогазосварочные работы на кусте должны производиться квалифицированными сварщиками, аттестованными в соответствии с требованиями п.8.13 настоящего Положения.

5.12. Организация проводящая огневые работы должна оповещать все организации осуществляющие работы на кусте и Заказчика. В процессе подготовки и проведения огневых работ ответственным исполнителем осуществляется постоянный контроль и замер газовоздушной среды, места замера должны указываться в наряде-допуске на выполнение огневых работ.

5.13. Ответственность за безопасное ведение огневых работ несет ответственный руководитель работ организации выполняющей огневые работы.

Зона ответственности проведения огневых работ:

- зона ответственности Подрядчика осуществляющего бурение скважин - это часть территории площадки куста находящаяся на расстоянии не менее 10 м от сданной скважины, на которой отсутствует коммуникации и сооружения Заказчика;

- зона ответственности Подрядчика осуществляющего ремонт, освоение скважин - это часть территории площадки куста находящаяся на расстоянии не менее 10 м от скважины на которой производятся ремонтные работы или освоение и на которой отсутствует коммуникации и сооружения Заказчика;

- зона ответственности Заказчика - эта часть территории, на которой находятся сооружения и коммуникации Заказчика.

5.14. Запрещаются электросварочные и огневые работы, не связанные с монтажом, демонтажем, ремонтом оборудования и коммуникаций между скважинами на кусте:

- на расстоянии менее 20 м от канализационных нефтяных колодцев, стоков и нефтепроводов;

- в складских помещениях, где хранятся легковоспламеняющиеся горючие материалы.

5.15. Персонал организаций, имеющий допуск на территорию объектов добычи нефти и газа Заказчика должен выполнять работы только в тех местах, которые определены нарядом-допуском. Самовольный вход на другие участки объекта работниками организаций запрещается.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

6. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ НЕШТАТНОЙ СИТУАЦИИ

6.1. При возникновении нештатной ситуации на том или ином участке работ (газонефтеводопроявления, открытый фонтан, порыв нефтепровода, пожар, загазованность и т.п.) первый обнаруживший работник должен немедленно оповестить ответственного руководителя работ и участников производственного процесса о случившемся. В таких случаях все работы на кустовой площадке должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.

6.2. Оборудование, специальные приспособления, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и индивидуальной защиты, необходимые для ликвидации ГНВП и ОФ, должны находиться в полной готовности на складах аварийного запаса ПФС. Дислокация складов должна обеспечивать оперативную доставку необходимых средств на кустовую площадку.

6.3. Ликвидация аварий, связанных с газонефтеводопроявлениями или открытым фонтанированием, должна производиться в соответствии с ПЛА и «Инструкцией по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании, текущем, капитальном ремонте и эксплуатации нефтяных и газовых скважин» утвержденной техническим руководителем Недропользователя. **Ликвидация открытых фонтанов производится силами ПФС.**

6.4. При газонефтеводопроявлениях или открытом фонтанировании все работы на кусте, включая добычу нефти, должны быть прекращены до ликвидации аварии.

6.5. При авариях с разливами нефти или с поступлением в воздушную среду газа все работы на кусте, включая добычу нефти, должны быть прекращены. Технические средства и люди, не задействованные в работах по ликвидации аварии, должны быть эвакуированы в безопасное место.

6.6. В случае затопления куста паводковыми водами выше колонных фланцев бурение, освоение и ремонт скважин не допускаются, а эксплуатация скважин осуществляется по специальному плану, согласованному с территориальным управлением Ростехнадзора и утвержденному техническим руководителем Заказчика.

7. ПЕРЕЧЕНЬ ОПАСНЫХ И ВРЕДНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФАКТОРОВ

7.1 При одновременном производстве буровых работ, освоении, эксплуатации и ремонте скважин на кусте работающие подвергаются воздействию опасных и вредных производственных факторов:

- движущиеся машины и механизмы;
- работа на высоте;
- повышенный уровень шума на рабочем месте;
- высокое напряжение в электрической цепи;
- давление в системах работающих механизмов и трубопроводах;
- недостаточная освещенность рабочих мест и подходов к ним;
- пониженная или повышенная температура окружающего воздуха, ветер и атмосферные осадки);
- загазованность рабочей зоны;
- ударная волна.

8. ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА

8.1. Специалисты и рабочие, осуществляющие бурение, освоение, эксплуатацию и ремонт скважин, а также лица, связанные с обслуживанием производственных объектов на кустовой

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

площадке, должны пройти специальный инструктаж по безопасному ведению работ и аттестацию в порядке, предусмотренном Положением о порядке подготовки и аттестации работников организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, подконтрольные Ростехнадзору, разработанным в подрядной организации, выполняющей соответствующие работы/услуги.

8.2. К руководству работами по бурению, освоению, ТиКРС, реконструкции скважин, ведению геофизических работ и ПВР в скважинах допускаются лица:

- имеющие профессиональное образование по специальности;
- прошедшие проверку знаний по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП", проверка знаний осуществляется раз в 2 года;
- прошедшие проверку знаний в области промышленной безопасности (периодическая аттестация специалистов проводится не реже одного раза в пять лет, если не предусмотрены другие сроки):
 - А – общие требования промышленной безопасности;
 - Б2 – требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности.
- прошедшие обучение по охране труда;
- прошедшие аттестацию по программе пожарно-технического минимума и оказанию первой медицинской помощи.

Ответственность за обучение и допуск работников подрядчика к руководству работами по бурению, освоению, ТиКРС, реконструкции скважин, ведению геофизических работ и ПВР в скважинах несет Подрядчик.

8.3. К ведению работ по бурению, освоению, ТиКРС, реконструкции скважин, ведению геофизических работ и ПВР в скважинах допускаются лица:

- прошедшие проверку знаний по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП", проверка знаний осуществляется не менее 1 раза в 2 года;
- прошедшие проверку знаний в области промышленной безопасности (проверка знаний у рабочих должна проводиться не реже одного раза в 12 месяцев в соответствии с квалификационными требованиями, производственных инструкций и/или инструкции по данной профессии);
- прошедшие аттестацию по программе пожарно-технического минимума и оказанию первой медицинской помощи.

Ответственность за обучение и допуск к ведению работ по бурению, освоению, ТиКРС, реконструкции скважин, ведению геофизических работ и ПВР в скважинах несет Подрядчик.

8.4. Контроль за обученностью персонала и специалистов подрядных организаций осуществляет представитель Заказчика, Подрядчика и ПФС.

8.5. Работники комплексных бригад при необходимости выполнения работ, требующих совмещения профессий, должны пройти обучение и получить соответствующую классификацию по видам выполняемых работ, а также иметь допуски к самостоятельной работе по совмещаемым профессиям.

8.6. При выполнении специальных работ силами буровой бригады (например, передвижка буровой установки, монтаж мобильных буровых установок, ремонтные работы повышенной сложности) рабочие бригады должны пройти дополнительное обучение и получить допуски к самостоятельной работе по основной и совмещаемой профессиям.

8.7. Персонал Подрядчика допускается к работе после прохождения вводного инструктажа по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, первичного инструктажа на рабочем месте.

8.8. В процессе работы Подрядчик обеспечивает проведение со своим персоналом повторного инструктажа на рабочем месте, при необходимости целевых и внеплановых инструктажей (в соответствии с действующим законодательством и условиями договора подряда/оказания услуг).

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонтку скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	---	---

8.9. Ответственными руководителями и исполнителями работ по наряду-допуску могут назначаться специалисты, прошедшие в установленном порядке обучение и проверку знаний действующих нормативных документов в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции.

8.10. При проведении геофизических работ при бурении, персонал буровой бригады должен пройти инструктаж по методам безопасной работы с геофизическим оборудованием и взаимодействию во время проведения геолого-технологических исследований.

8.11. Руководитель подразделения по выполнению ПВР (начальник партии, отряда) должен иметь право ответственного руководства взрывными работами. Руководитель взрывных работ, выполняемых с применением электровзрывания, должен пройти обучение электробезопасности с присвоением квалификационной группы не ниже III по электробезопасности.

8.12. Электрогазосварочные работы на кусте должны производиться квалифицированными сварщиками, аттестованными в соответствии с требованиями:

- Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 30.10.98 №63;
- Национального агентства контроля сварки.

8.13. В процессе работы весь персонал бригад проходит проверку знаний ПЛА, проверка осуществляется во время УТЗ, проводимых по графику, утвержденному техническим руководителем Подрядчика, но не реже одного раза в месяц. Контрольные учебные тревоги проводит представитель ПФС и Заказчика. После окончания тревоги детально анализируется, выявляются ошибки, допущенные членами вахты. Результат УТЗ заносится в журнал регистрации УТЗ по ПЛА под роспись персонала участвующего в занятиях.

8.14. Один раз в квартал персоналу бригад бурения, ремонта, реконструкции, освоения скважин должен проводиться инструктаж мастером бригады по предупреждению возникновения ГНВП и ОФ, согласно утвержденной техническим руководителем Подрядчика программе.

9. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ

9.1. В каждой бригаде бурения, освоения, ТиКРС, реконструкции скважин, геофизической партии должен находиться ПЛА, разработанный Подрядчиком в соответствии с требованиями пункта 4 ПБВНГП и согласованный с ПФС, содержащий (в зависимости от вида выполняемых работ/оказываемых услуг):

- оперативную часть, в которой должны быть предусмотрены все виды возможных аварий на данном объекте, определены мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии, а также лица, ответственные за выполнение мероприятий, и исполнители, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий, действия газоспасателей, пожарных и других подразделений;

- распределение обязанностей между отдельными лицами, участвующими в ликвидации аварии;

- список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии;

- условия, опасные для жизни людей, возникающие при аварии;

- способы оповещения об аварии (например, сирена, световая сигнализация, громкоговорящая связь, телефон), пути выхода людей из опасных мест и участков в зависимости от характера аварии;

- действия лиц технического персонала, ответственных за эвакуацию людей и проведение предусмотренных мероприятий;

- необходимость и последовательность выключения электроэнергии, остановки оборудования, аппаратов, перекрытия источников поступления вредных и опасных веществ;

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

- выставление на путях подхода (подъезда) к опасным местам постов для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны;

- способы ликвидации ГНВП в начальной стадии. Первоочередные действия технического персонала по ликвидации ГНВП, предупреждению увеличения его размеров и осложнений. Осуществление мероприятий по предупреждению тяжелых последствий ГНВП. Порядок взаимодействия с ПФС и другими специализированными службами;

- порядок эвакуации людей, транспорта, спецтехники с кустовой площадки при возникновении ГНВП, ОФ и других аварий;

- списки инструментов, СИЗ, СИЗОД, материалов, находящихся в установленных местах хранения, с указанием их количества и основных характеристик;

- графическую часть, в виде утвержденной техническим руководителем Подрядчика и Заказчика, согласованную с ПФС схемы установки и обвязки устья скважины ПВО.

Полные экземпляры ПЛА должны находиться в диспетчерской, службе промышленной безопасности и у руководителя структурного подразделения Подрядчика, в ПФС и на рабочем месте объекта (вагонах-домиках). Оперативная часть ПЛА должна быть вывешена на рабочем месте, определенном мастером бригады.

9.2. Бурение, освоение, ТиКРС, реконструкция скважин, геофизические работы и ПВР должны проводиться при наличии:

- документов, на основании которых проводятся работы (Приложение 4).

- производственных инструкций рабочих, задействованных в бурении, ремонте, освоении, реконструкции нефтяных и газовых скважин, геофизических работ и ПВР, в которых указаны конкретные обязанности при возникновении ГНВП и ОФ.

- акта на глушение скважины;

- акта на опрессовку ПВО на устье скважины и в условиях механических мастерских;

- акта опрессовки выкидных линий;

- паспорта и акта опрессовки в условиях механических мастерских превентора, запорной компоновки и шаровых кранов;

- схемы обвязки устья скважины ПВО, утвержденные техническим руководителем Подрядчика и согласованных с ПФС;

- графика проведения УТЗ по ПЛА;

- вахтового журнала бригады;

- журнала регистрации параметров промывочной жидкости;

- журнала регистрации инструктажей на рабочем месте;

- настоящего Положения «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте», согласованного с ПФС и утвержденного Недропользователем;

- журнал регистрации УТЗ по ПЛА;

- акта о сдаче скважины в ремонт;

- схемы оповещения о чрезвычайных ситуациях с указанием номеров телефонов ПФС и других аварийных служб, пожарной охраны, медсанчасти;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

- инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО;

- инструкции по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании, текущем, капитальном ремонте, ликвидации, консервации и эксплуатации нефтяных и газовых скважин, утвержденной Недропользователем и введенной распоряжением по Обществу;

- журнал контроля замера газовоздушной среды;

- свидетельства о проверке газоанализатора на соответствие метрологических характеристики (по сероводороду и углеводородам);

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

- схемы точек замера газовой среды;
- перечня работ повышенной опасности;
- перечня газоопасных работ;
- пускового паспорта;
- паспортов и формуляров на применяемое оборудование в процессе ведения работ;
- аварийного запаса изолирующих СИЗОД.

9.3. Перед началом работ персонал бригад должен быть ознакомлен:

- с планом работ;
- с ПЛА, с документальным оформлением в журнале инструктажей на рабочем месте под роспись;
- с «Инструкцией по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании, текущем, капитальном ремонте и эксплуатации нефтяных и газовых скважин»;
- с положением по одновременному производству буровых работ, освоению, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте.

10. СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН

10.1. Строительство скважин на кусте осуществляется в соответствии с проектом, утвержденным в порядке, установленном Положением об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

10.2. Строительство кустовой площадки, подъездных дорог, обустройство площадки для приземления вертолета, ЛЭП, устройство амбаров, обваловок и т.п. должны быть завершены до начала бурения первой скважины. Готовность куста к началу работ по строительству скважин должна быть установлена комиссией, назначаемой Заказчиком, с включением в состав комиссии представителей Подрядчиков (исполнителей работ), бурового Подрядчика и организации, осуществляющей эксплуатацию ОПО.

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

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

10.5. Пуск в работу (эксплуатацию) буровой установки, вспомогательных сооружений и технических устройств на участке ведения буровых работ производится после завершения и проверки качества вышко-монтажных работ, опробования технических устройств, при наличии укомплектованной буровой бригады, при наличии положительного заключения о готовности буровой установки к эксплуатации рабочей комиссии с участием представителей Заказчика, Подрядчиков и территориального органа Ростехнадзора. Готовность к пуску оформляется актом.

10.6. На всех этапах производства буровых работ должны быть обеспечены наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственным процессом в соответствии с требованиями рабочего проекта и соответствующих нормативных правовых актов.

10.7. Контроль за ходом производства буровых работ, качеством выполнения этих работ, технологических процессов и операций, качеством используемых материалов и технических средств должен осуществляться Заказчиком и организацией, осуществляющей производство буровых работ

10.8. Производство буровых работ в специфических условиях на месторождениях с содержанием в нефти (газе) более 6 (объемных) % сернистого водорода должно проводиться с

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

применением дополнительных мер безопасности, установленных пунктом 13 настоящего Положения.

10.9. При содержании газа в буровом растворе более 5%, в случаях использования растворов на нефтяной основе или при прохождении (вскрытии) продуктивных горизонтов в процессе бурения скважины должен производиться отбор газовой среды на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы. Контроль загазованности воздушной среды осуществляется Подрядчиком, осуществляющим бурение скважин.

10.10. При увеличении объемного содержания газа в буровом растворе превышающем фоновое на 5%, то должны приниматься меры по его дегазации, выявлению причин насыщения раствора газом (работа пласта, поступление газа с выбуренной породы, вспенивание и т.д.) и их устранению.

10.11. При передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования на новую скважину, при испытании вышки, а также при аварийных работах, связанных с повышенными нагрузками на вышку, Подрядчик, выполняющий работы, должен поставить в известность других Подрядчиков, выполняющих работы в опасной зоне, и Заказчика. Опасная зона определяется как высота буровой вышки плюс 10 м.

10.12. При проведении работ, указанных в п.10.11. настоящего Положения, должны быть прекращены работы по освоению, эксплуатации, ремонту скважин и наземного оборудования, расположенных в опасной зоне. Из опасной зоны должны быть удалены люди, кроме работников, занятых вышеперечисленными работами, непосредственно ликвидацией аварии.

10.13. При проведении испытаний на герметичность трубопроводов, манифольдов, продувок скважин, работы по бурению, освоению, ремонту скважин и наземного оборудования должны быть прекращены, если они создают помехи для проведения перечисленных видов работ и технологических операций.

10.14. Превенторы вместе с крестовинами и коренными задвижками подвергаются гидравлическому испытанию на базе производственного обслуживания на рабочее давление, указанное в паспорте:

- при вводе в эксплуатацию, до установки на устье скважины;
- после эксплуатации или хранения в течение шести месяцев;
- после ремонта, связанного со сваркой или токарной обработкой корпусов.

Результаты всех испытаний заносятся в паспорт с оформлением соответствующих актов.

10.15. Демонтаж буровой установки с куста, транспортирование ее блоков и узлов производится при остановке скважин, находящихся в опасной зоне. Люди из опасной зоны должны быть удалены. 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 центр окружности является точкой, относительно которой осуществляется подъем 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.

11. ОСВОЕНИЕ, РЕКОНСТРУКЦИЯ, ЭКСПЛУАТАЦИЯ И РЕМОНТ СКВАЖИН

11.1. Передача скважин для ремонта, освоения или реконструкции подрядчику и приемка скважин после завершения работ производится в порядке, установленном Заказчиком.

11.2. На всех этапах работ, связанных с ремонтом, освоением и реконструкцией скважин, должны быть обеспечены наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля, предусмотренных планами работ, инструкциями по эксплуатации оборудования.

11.3. При реконструкции и ремонте скважин на рабочей площадке должен проводиться контроль состояния газовой среды с регистрацией в журнале контроля.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

11.4. Освоение скважин на кусте, независимо от способа их последующей эксплуатации, должно производиться в соответствии с планом работ, разработанным, согласованным и утвержденным в порядке, предусмотренном требованиями Приложения 4 настоящего Положения. Планы работ (включая дополнительные) для ремонта и освоения скважин I категории опасности, в том числе планы работ на расконсервацию, консервацию и ликвидацию скважин, согласовываются с ПФС. Подготовка к работам по освоению скважин и сам процесс освоения должны соответствовать установленным требованиям промышленной безопасности и охраны труда.

11.5. При освоении нефтяных месторождений с газовым фактором более 200 м³/т должны предусматриваться дополнительные меры безопасности при испытании обсадных колонн на герметичность и при обвязке устьев скважин ПВО.

11.6. Освоение скважин после завершения ремонтных работ должно производиться с участием представителя Заказчика.

11.7. При освоении скважин с использованием инертных газов с помощью передвижного компрессора последний должен устанавливаться на расстоянии не менее 25 м от устья скважины, кабиной направленной в сторону от устья скважины с наветренной стороны.

11.8. Снижение уровня жидкости в эксплуатационной колонне нагнетанием воздуха запрещается.

Вызов притока путем снижения уровня жидкости в эксплуатационной колонне свабированием, использованием скважинных насосов, нагнетанием инертного или природного газа от специальных установок или соседней скважины, применением пенных систем должен производиться в соответствии с документацией, разработанной организацией – производителем работ и согласованной с территориальным органом Ростехнадзора.

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

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

11.11. Устья скважин должны быть оборудованы (в зависимости от способа эксплуатации) однотипной арматурой, а их колонные фланцы должны быть расположены на уровне от поверхности кустовой площадки в соответствии с отметками предусмотренными проектом обустройства куста.

11.12. Необходимость и порядок установки на высокодебитных скважинах, а также на скважинах с высоким газовым фактором, клапанов-отсекателей и дистанционно управляемых устьевых задвижек определяются проектом, исходя из условия обеспечения безопасности работ.

11.13. С вводом в эксплуатацию первой скважины на кусте должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории куста. Разработка графика, определение места отбора проб и порядок контроля осуществляются представителем Заказчика. Реализация этого контроля возлагается на ответственного руководителя работ на кусте.

Дополнительно, при производстве огневых и газоопасных работ на кусте скважин каждая организация, выполняющая данные работы, должна организовать и осуществлять проведение контроля загазованности воздушной среды на ремонтируемой, осваиваемой (подготавливаемой к ГРП и т.д.) скважине.

11.14. После завершения работ по бурению и освоению скважин куст должен быть освобожден от бурового оборудования, не использованных при строительстве материалов, инструментов, отходов бурения и т.п. После сдачи Заказчику куста по акту Подрядчик не несет никакой ответственности за инциденты и происшествия на этой территории (кроме гарантийных обязательств, указанных в договоре).

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

11.15. На территории куста (скважины) не допускается присутствие лиц и транспортных средств, не связанных с выполнением работ по бурению, ремонту, эксплуатации скважин и нефтепромыслового оборудования.

11.16. Работы по ремонту, освоению, ГРП скважин должны проводиться по плану, разработанному, согласованному и утвержденному в порядке, предусмотренном требованиями Приложения 4 настоящего Положения и с учетом требований «Инструкции по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании, текущем, капитальном ремонте, ликвидации, консервации и эксплуатации нефтяных и газовых скважин», утвержденной техническим руководителем Недропользователя. Производство работ по освоению, ГРП и ремонту скважины без плана работ, утвержденного в установленном порядке, запрещается.

11.17. План работ должен включать необходимые мероприятия по охране труда, промышленной безопасности, охране окружающей среды, противофонтанной безопасности и соответствовать требованиям ПБвНГП.

11.18. Работы по реконструкции скважины должны проводиться по рабочему проекту, разработанному, согласованному и утвержденному в порядке, предусмотренном требованиями Приложения 4 настоящего Положения.

11.19. 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, обеспечивающая защиту устьевого оборудования от механического повреждения падающими предметами) по согласованию с Заказчиком. Указанные мероприятия должны быть предусмотрены в плане работ, утвержденном в установленном порядке.

При дополнительном вскрытии продуктивных отложений соседние скважины должны быть остановлены и при необходимости заглушены (необходимость глушения определяется Заказчиком).

11.20. Конструкция экранирующего устройства или ограждения должна исключать возможность образования непрветриваемых зон, обеспечить свободный доступ к 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.

11.21. Допускается ведение работ по освоению, ремонту и вводу в действие скважин с одновременным бурением на кусте и одновременная работа двух бригад по ремонту скважин. В таких условиях каждый производитель работ должен немедленно оповестить остальных участников работ на кусте о возникновении на его участке нестандартной ситуации (признаки газонефтеводопроявлений, отклонение от технологического регламента, наличие загазованности и т.п.). В таких случаях все работы на кусту приостанавливаются до устранения причин возникновения нестандартной ситуации.

12. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

12.1. Геофизические работы в скважинах проводятся в соответствии с требованиями действующих Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», ПБвНГП и иных нормативных технических документов, принятых в установленном порядке.

12.2 Геофизические работы в нефтяных и газовых скважинах выполняются геофизическими организациями.

12.3. Геофизические работы должны проводиться после специальной подготовки территории и ствола скважины, обеспечивающей удобную и безопасную эксплуатацию наземного

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

оборудования, беспрепятственный спуск (подъем) скважинных приборов и аппаратов на кабеле до интервала исследований или до забоя. Готовность территории и скважины для проведения геофизических работ подтверждается двусторонним актом, подписанным представителями Заказчика и Подрядчика и в соответствии с планом работ, утвержденным техническим руководителем Подрядчика.

12.4. Геофизические работы должны проводиться в присутствии представителя Заказчика.

12.5. Общее руководство работами, в том числе при привлечении работников Заказчика к производству геофизических работ, возлагается на представителя геофизической организации.

12.6. ПВР в скважинах должны проводиться в соответствии с Техническим проектом на производство ПВР, разработанным Подрядчиком, осуществляющим ПВР, согласованным с Подрядчиком осуществляющим бурение скважин и Заказчиком, в котором должны быть указаны меры безопасности ПВР.

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

12.8. Запрещается проведение ПВР в процессе ремонта скважин с пластовым давлением, превышающим гидростатическое при отсутствии на устье смонтированного ПВО, согласно схеме утвержденной техническим руководителем Подрядчика, выполняющего работы по ремонту скважин, а также опрессованного ПВО в соответствии с требованиями инструкции.

12.9. На скважине должны быть подготовлены площадки для работ по снаряжению и заряданию прострелочно-взрывной аппаратуры. Эти площадки должны быть удалены от жилых и бытовых помещений не менее чем на 100 метров, от устья скважин - 50 метров. При зарядке прострелочно-взрывной аппаратуры – 20 метров от устья скважины.

12.10. Вокруг мест с взрывчатыми материалами и прострелочно-взрывной аппаратурой должны быть выставлены знаки обозначения границ опасных зон взрывных работ:

- мест снаряжения прострелочно-взрывной аппаратуры – радиусом не менее 20 м;
- устья скважины – радиусом не менее 50 м.

При выполнении ПВР в темное время суток территория скважины должна быть освещена.

12.11. Перед непосредственным выполнением ПВР должны быть проверены качество изоляции электросетей и заземление оборудования. Для подсоединения отдельных заземляющих проводников геофизического оборудования в легкодоступном, хорошо видимом месте знаком «Земля» должна быть оборудована точка подключения.

12.12. 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», подписанным представителями Заказчика и Подрядчика и в соответствии с планом работ, утвержденным техническим руководителем Подрядчика.

12.13. На время прострелочных работ вокруг устья скважины устанавливается опасная зона радиусом не менее 10 м.

12.14. Буровой мастер (бурильщик) обязан информировать начальника партии (отряда) об отклонениях от проектного технологического режима бурения и физико-химического состава промывочной жидкости. Газовый каротаж не должен проводиться при добавках в буровой раствор нефти.

12.15. Начальник партии (отряда) обязан оперативно информировать бурового мастера (бурильщика) и фиксировать в буровом журнале возможность возникновения осложнения или аварийной ситуации.

12.16. При каротаже пробуренного ствола скважины подъемник и лаборатория должны устанавливаться так, чтобы обеспечивались хороший обзор устья, свободный проход работников на мостки и сигнализационная связь между ними и устьем скважины.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

12.17. Проведение работ с применением геофизических методов воздействия на призабойную зону как в рабочем режиме скважины, так и при нахождении ее в капитальном ремонте должно осуществляться по планам работ.

13. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАБОТЕ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ С ВЫСОКИМ СОДЕРЖАНИЕМ СЕРНИСТОГО ВОДОРОДА

13.1. К работам на объектах месторождений с высоким содержанием сернистого водорода допускаются лица, имеющие медицинское заключение о пригодности к работе в дыхательных аппаратах изолирующего типа, прошедшие необходимое обучение по безопасности работ на объекте, проверку знаний и навыков пользования СИЗОД.

13.2. Работы по вскрытию продуктивного пласта, перфорации, вызову притока, гидродинамические исследования и другие операции, связанные с вероятностью появления сернистого водорода в воздушной среде, должны проводиться по плану под руководством ответственного специалиста, назначенного техническим руководителем Подрядчика.

13.3. Перед проведением освоения и исследования нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин должен быть составлен план работы, утвержденный техническими руководителями Заказчика и Подрядчика.

В плане работ следует указать число работающих, мероприятия и средства обеспечения их безопасности, включая дыхательные аппараты, меры по предупреждению аварий, средства и график контроля содержания сернистого водорода в воздухе рабочей зоны и мероприятия на случай превышения предельно допустимой концентрации.

С планом должны быть ознакомлены все работники, связанные с освоением и исследованием скважин.

К плану работ должна прилагаться схема расположения оборудования, машин, механизмов с указанием маршрутов выхода из опасной зоны в условиях возможной аварии и загазованности при любом направлении ветра, а также схема расположения объектов в санитарно-защитной зоне и близлежащих населенных пунктах.

13.4. Перед началом ремонтных работ (смены устьевой арматуры, ремонта подземного оборудования и других внутрискважинных операций), связанных с разгерметизацией устья, в скважину должна быть закачана жидкость с плотностью, соответствующей рабочему проекту на бурение скважины или плану работ, обработанная нейтрализатором сернистого водорода. Ремонт на скважине следует проводить в соответствии с утвержденным планом.

13.5. На устье фонтанной скважины на период ремонта, связанного с разгерметизацией устья, необходимо установить ПВО, в состав которого должен входить превентор со срезающими плашками.

13.6. При появлении признаков ГНВП ремонтные работы на скважине должны быть немедленно прекращены и приняты меры по ликвидации осложнения.

13.7. При перерывах в работе по переоборудованию устья скважины, смене крестовин, ПВО, фонтанной арматуры запрещается оставлять открытым устье скважины.

13.8. ПГР в скважинах, где вскрыты пласты, содержащие сернистый водород, должны проводиться по плану работ, утвержденному техническими руководителями геофизической и буровой организации и Заказчиком, согласованному с ПФС.

13.9. Работы по испытанию пластов, содержащих сернистый водород, трубными испытателями в процессе бурения скважин должны проводиться по планам, утвержденным Недропользователем.

13.10. Перед вскрытием (за 50 - 100 м до кровли) пластов с флюидами, содержащими сернистый водород, и на весь период их вскрытия необходимо:

- провести проверку состояния ПВО;

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

- иметь буровой запас материалов и химических реагентов, в том числе нейтрализующих сернистый водород, достаточный для обработки бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины;
- обеспечить наличие цементирующего агрегата на буровой и постоянную его готовность к работе;
- определить маршруты для выхода работников из опасной зоны при аварийных ситуациях;
- рабочие и специалисты бригады должны пройти инструктаж по ПЛА, быть ознакомлены с маршрутами выхода из опасной зоны, что должно быть удостоверено их подписями в журнале инструктажей.

13.11. Вскрытие пластов, содержащих сернистый водород, должно производиться после проверки и установления готовности буровой и персонала к вскрытию пласта, проверки выполнения мероприятий по защите работающих и населения в зоне возможной загазованности в случае аварийного выброса нефти и газа (ОФ) под руководством лица, ответственного за проведение работ.

Проверку должна осуществлять комиссия Подрядчика под председательством ответственного лица, утвержденного руководителем Подрядчика, при участии специалистов службы охраны труда и промышленной безопасности, других специалистов и представителей ПФС.

Результаты проверки должны оформляться актом.

13.12. При разбуривании продуктивных горизонтов в манифольдную линию ПВО включается факельная установка, длиной не менее 30 м.

13.13. Манифольд ПВО, находившийся в контакте с сернистым водородом, после демонтажа и перед повторным использованием должен быть подвергнут дефектоскопии и опрессован.

СВОЙСТВА И ДЕЙСТВИЕ СЕРНИСТОГО ВОДОРОДА НА ЧЕЛОВЕКА. ОКАЗАНИЕ ПЕРВОЙ ПОМОЩИ ПОСТРАДАВШИМ ПРИ ОТРАВЛЕНИИ СЕРНИСТЫМ ВОДОРОДОМ.

13.14. Сернистый водород H_2S - бесцветный газ с запахом тухлых яиц и сладковатым вкусом при малых концентрациях. Плотность по отношению к воздуху 1,19. В тихую, безветренную погоду скапливается в низких местах и плохо проветриваемых помещениях. Хорошо растворяется в воде. В водном растворе является слабой кислотой. Горит синеватым пламенем с образованием воды и сернистого газа (SO_2). Пределы воспламеняемости от 4,3 до 45% объемных.

Сернистый водород - сильный нервный яд, вызывающий смерть в результате остановки дыхания.

Предельно допустимая концентрация сернистого водорода в воздухе рабочей зоны – 10 мг/м^3 , в смеси с углеводородами (C_1-C_5) – 3 мг/м^3 , в воздухе населенных мест - $0,008 \text{ мг/м}^3$.

Ощутимый запах сернистого водорода отмечается при концентрации - $1,4-2,3 \text{ мг/м}^3$; значительный запах при – 4 мг/м^3 ; тягостный запах при - $7-11 \text{ мг/м}^3$. При более высоких концентрациях запах менее сильный - наступает привыкание.

При воздействии концентрации $200-260 \text{ мг/м}^3$ в течение нескольких часов наблюдается отравление средней тяжести.

При концентрации – 750 мг/м^3 наступает тяжелое отравление в течение 15-20 минут.

При концентрации – 1000 мг/м^3 и выше смерть может наступить почти мгновенно.

Первыми признаками отравления сернистым водородом являются: чувство недомогания, светобоязнь, жжение в глазах, покраснение глазного яблока и век, слезотечение, раздражение горла, металлический привкус во рту, тошнота.

Сернистый водород, растворенный в воде, при попадании на кожу человека вызывает покраснение и экземы.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение	П-44-16.1-00-01
	«О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	Для внутреннего использования

При отравлении сернистым газом необходимо немедленно вызвать скорую медицинскую помощь.

Пострадавшего следует изолировать от воздействия токсичной среды и быстро вывести (вынести) из загазованной зоны на свежий воздух (при этом лица, выводящие (выносящие) пострадавшего из загазованной зоны должны быть в средствах индивидуальной защиты органов дыхания), удобно уложить, освободить от стесняющей одежды, согреть, очистить полость рта.

Если пострадавший в сознании, необходимо дать ему нюхать нашатырный спирт, напоить крепким чаем или кофе, принять меры, чтобы пострадавший не уснул.

При легких отравлениях сернистым водородом (раздражении верхних дыхательных путей) следует давать теплое молоко с пищевой содой или минеральной щелочной водой.

При болезненном раздражении глаз необходимо промыть глаза чистой водой или 2-3% раствором борной кислоты, поместить пострадавшего в затемненную комнату, в глаза закапать 2-3 капли прокипяченного и остуженного вазелинового или оливкового масла. При сильных болях и рези в области глаз приложить на глаза холодные примочки.

При попадании водного раствора сернистого водорода на кожу немедленно следует промыть проточной водой пораженный участок тела.

При отравлении сернистым газом делать промывание глаз, носа, полоскание 2%-ным раствором питьевой соды, положить тепло на область шеи. При кашле применять тепло-влажные ингаляции 2-3% - ным раствором питьевой соды (2-3 раза в день по 10 мин).

Если у пострадавшего прекратилось дыхание, необходимо проводить искусственное дыхание. Если прекратилось и сердцебиение, необходимо в дополнение к искусственному дыханию применить наружный непрямой массаж сердца. Начинать реанимационные действия необходимо всегда с проведения искусственного дыхания и продолжать до прибытия медперсонала, появления самостоятельного сердцебиения и дыхания или явных признаков смерти.

14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ (НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ) НАСТОЯЩЕГО ПОЛОЖЕНИЯ

Ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) требований настоящего Положения несут работники, указанные в таблице 1.

Ответственность к нарушителям настоящего Положения применяется по основаниям и в порядке, предусмотренным трудовым законодательством Российской Федерации и трудовыми договорами.

15. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

15.1. Внешние нормативные и распорядительные документы

Таблица 5. Внешние нормативные и распорядительные документы

№ п/п	Наименование документа
1	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101
2	Приказ №37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»
3	Приказ №233 «Об утверждении областей аттестации (проверки знаний) руководителей и специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»
4	«Инструкция по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности» утвержденная Первым заместителем Министра энергетики РФ от 15 февраля 2001г.
5	«Правила ведения ремонтных работ в скважинах» РД 153-39-023-97
6	«Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» РД 08-254-98 утвержденные постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 31 декабря 1998 г. №80

ПАО АНК «Башнефть»	Положение	«О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
	Для внутреннего использования		

№ п/п	Наименование документа
7	«Инструкция по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов», утвержденная первым заместителем Министра энергетики РФ и заместителем Председателя ОАО «Газпром», согласованной Госгортехнадзором России от 29.07.2003 №10-03/800
8	«Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте» РД 08-453-02 утвержденные постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 11 марта 2002 г. №14
9	Закон Российской Федерации «О недрах» в редакции федерального закона от 29.12.2014 №459-ФЗ
10	Правила противопожарного режима в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. №390
11	Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утверждено постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87
12	«Правила аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства» ПБ 03-273-99, утвержденных Постановлением Госгортехнадзора России от 30.10.98 № 63
13	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах» утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 16 декабря 2013 г. №605
14	Положение «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 №145
15	«Правила организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 10.03.1999 №263

15.2. Внутренние нормативные и распорядительные документы

Таблица 6. Внутренние нормативные и распорядительные документы

№ п/п	Номер документа	Наименование документа
1	РИ-06-00-2.6-01	«Предупреждение аварий при бурении скважин»
2	РИ-18-00-1.2-01	«Подготовка скважины к спуску ГНО и проведение демонтажно-монтажных работ с УЭПН на скважине»
3	СТ-44-11.4-00-01	Стандарт «Инструкция по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании, текущем, капитальном ремонте и эксплуатации нефтяных и газовых скважин»

16. КОНТРОЛЬ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТА

Номер версии	Дата создания версии	Должность Ответственного за разработку	ФИО Ответственного за разработку	Краткое описание изменений документа
1	27.01.2015	Инженер сектора производственного контроля	Р.В.Будник	Создание документа

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН ГРАФИК

СОВМЕЩЕННЫЙ ПЛАН-ГРАФИК

на производство одновременных работ (бурение, реконструкцию, освоение, ремонт скважин и т.д.) на кусту скважин № _____ месторождения.

На основании требований, Положения «По одновременному производству буровых работ, освоению, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте» месторождений, эксплуатируемых ГК ПАО АНК «Башнефть» и с целью обеспечения безопасного производства одновременных работ:

1. Назначить ответственными руководителями работ на кусте скважин № _____ месторождения:

№ п/п	Наименование предприятия	(№ скважины, № на схеме)	Проводимые работы (шифр ремонта)	Плановые сроки проведения работы (дата)		Ответственный руководитель работ (Ф.И.О., должность)	№ приказа/распоряжения о назначении ответственным руководителем работ
				Начало	Окончание		
1							
2							
3							

2. Ответственным лицом за безопасное производство одновременных работ на кусте скважин № _____ месторождения назначить:

(Ф.И.О., должность, предприятие)

3. Ответственное лицо за безопасное производство одновременных работ до начала производства одновременных работ определяет и составляет схемы рабочих зон, маршрутов передвижения работников бригад, мест размещения оборудования и бригадного хозяйства каждого предприятия, участвующего в одновременных работах, порядок оповещения исполнителей работ при производстве работ повышенной опасности.

4. Ответственные руководители работ от каждого предприятия:

- проводят целевой инструктаж членам бригад по мерам безопасности при одновременном производстве работ на кусту скважин, с записью в наряде-допуске, который составляется каждым ответственным руководителем работ за безопасное производство одновременных работ и хранится в каждой бригаде до окончания работ данной бригадой на кусте скважин.
- ознакамливают под роспись работников своих подразделений со схемой маршрутов их передвижения, границами рабочих зон, размещением оборудования и бригадного хозяйства на кустовой площадке.

5. Ответственность за экологическое и противопожарное состояние кустовой площадки возлагается на ответственных руководителей работ, в соответствии с зоной ответственности.

6. Контроль за исполнением совмещенного план-графика возложить на ответственное лицо за безопасное производство одновременных работ на кусте скважин.

Должность, наименование предприятия	Подпись	Ф.И.О,
Представитель Заказчика:		
Представитель Подрядчика:		
1.		
2.		

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

УТВЕРЖДАЮ

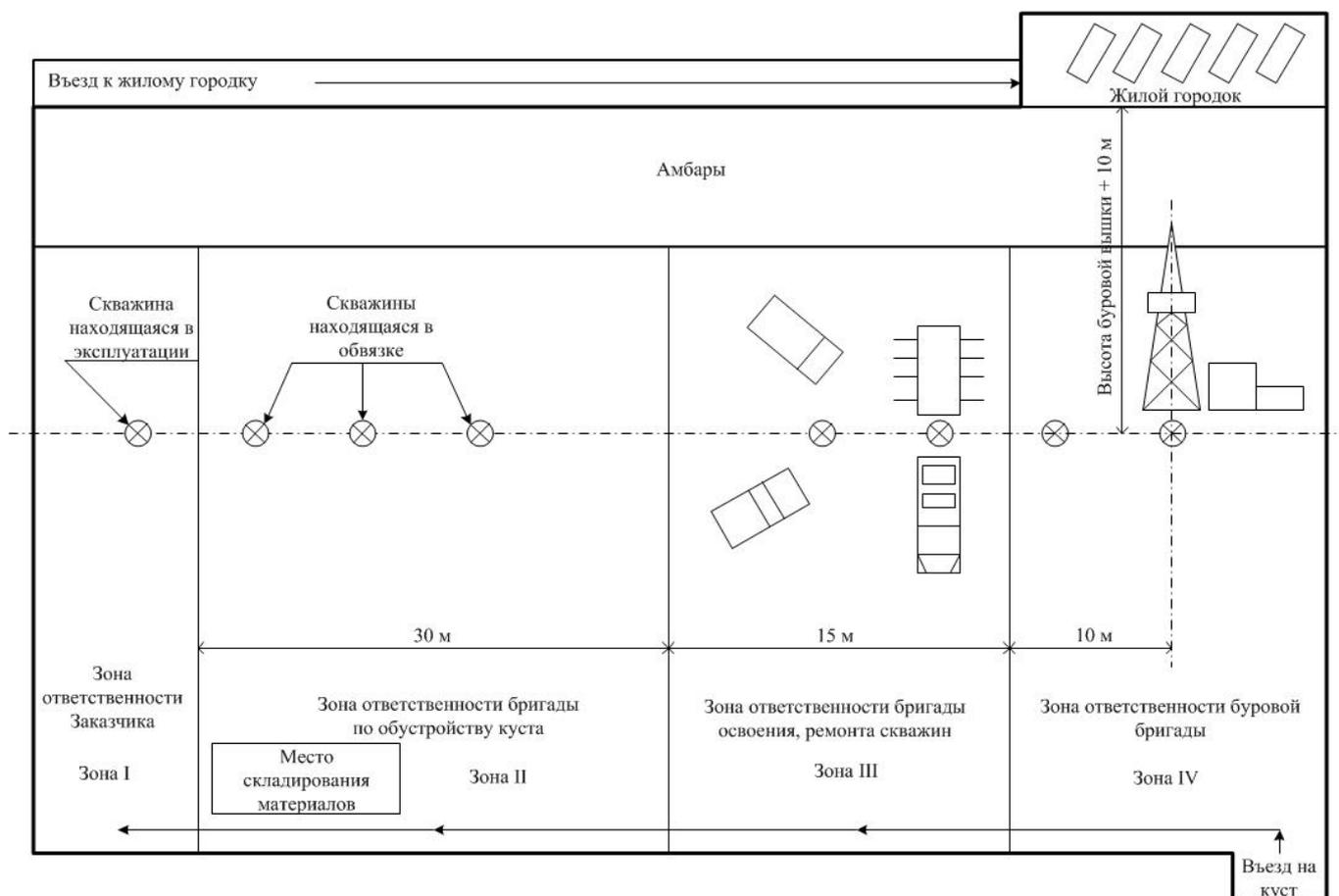
_____ (должность)

_____ (наименование структурного подразделения Заказчика)

_____ (Ф.И.О.)

« ____ » _____ 201__ г.

Типовая схема зон ответственности при одновременном бурении, освоении, ремонте и эксплуатации скважин



Примечание:

1. Размеры зоны ответственности могут быть изменены в большую сторону в соответствии с территорией кустовой площадки, а также расположения оборудования и спецтехники, но не могут быть меньше указанных на типовой схеме расстояний.
2. На схемах ответственными руководителями наносятся маршруты передвижения спецтехники и персонала.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

УТВЕРЖДАЮ

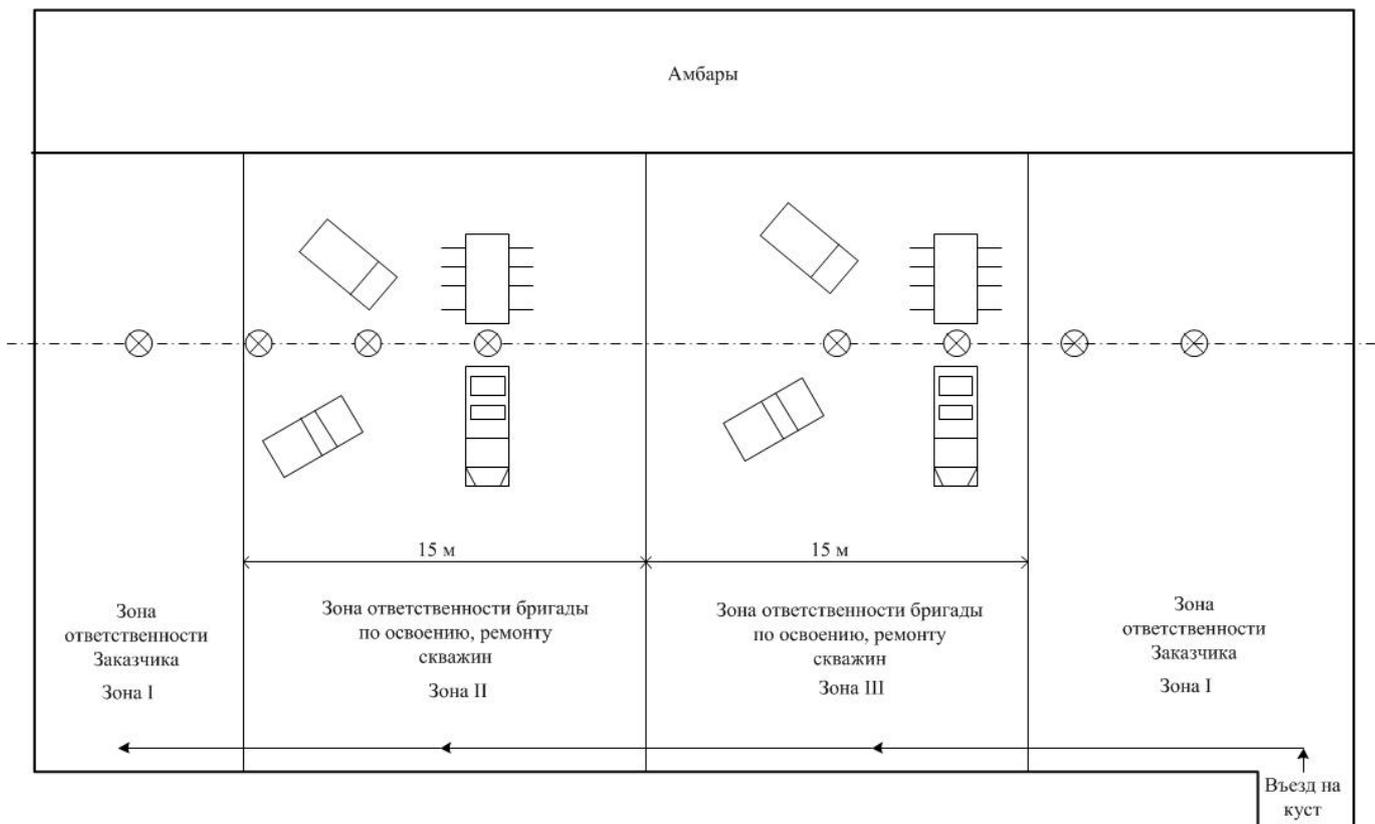
(должность)

(наименование структурного подразделения Заказчика)

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ 201__ г.

Типовая схема зон ответственности при одновременном освоении, ремонте и эксплуатации скважин



Примечание:

1. Размеры зоны ответственности могут быть изменены в большую сторону в соответствии с территорией кустовой площадки, а также расположения оборудования и спецтехники, но не могут быть меньше указанных на типовой схеме расстояний.
2. На схемах ответственными руководителями наносятся маршруты передвижения спецтехники и персонала.

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
--------------------	--	---

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ФОРМА НАРЯДА-ДОПУСКА

УТВЕРЖДАЮ

(должность)

(наименование структурного подразделения)

(Ф.И.О.)

« ___ » _____ 201__ г.

Наряд-допуск № _____
 на одновременное производство буровых работ,
 освоение, реконструкцию, ремонт и эксплуатация скважин на кусте

от « ___ » _____ 201__ г.

1. Цех _____

2. Место проведения работы _____
 (№ кустовой площадки, скважины)

3. Характер выполняемых работ _____

4. Ответственный за подготовительные работы _____
 (должность, Ф.И.О.)

5. Ответственный за проведение работ _____
 (должность, Ф.И.О.)

6. Мероприятия по подготовке объекта на одновременное производство буровых работ, освоение, реконструкцию, ремонт и эксплуатацию скважин на кусте и последовательность их проведения:

Приложение: _____
 (наименование схем, чертежей, планов, документов, эскизов, фотографий, плана проведения работы, точек замера газовой среды и т.п.)

7. Мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ _____

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

8. Средства индивидуальной защиты и защиты органов дыхания применяемые во время выполнения работ, режим работы _____

9. Готовность средства индивидуальной защиты и защиты органов дыхания к выполнению данной работы и умение ими пользоваться исполнителями проверил:

_____ (должность ответственного исполнителя работ, Ф.И.О., подпись, дата)

9. Начальник цеха _____ (должность, Ф.И.О., подпись)

10. Мероприятия согласованы:
со службой производственного контроля Заказчика _____ (должность, Ф.И.О., подпись)

с взаимосвязанными цехами _____ (наименование смежного цеха, должность, Ф.И.О., подпись)

11. Состав бригады и отметка о прохождении инструктажа

№	Дата проведения инструктажа	Ф.И.О. исполнителя работ	Профессия, разряд	С условиями работ ознакомлен, инструктаж получил, подпись	Инструктаж провел и проверил, должность, подпись, Ф.И.О.	Особые отметки об изменении состава бригады и причине изменения

12. Анализ воздушной среды перед началом и в период проведения работ:

Дата и время отбора проб	Тип и номер прибора	Место отбора проб (точка)	Определяемые компоненты	Допустимая концентрация	Результаты анализа	Заключение по результатам анализа (превышает ПДК/не превышает ПДК)	Дата следующей проверки прибора	Ф.И.О., подпись лица проводившего анализ

13. Мероприятия по подготовке к безопасному проведению работ согласно наряду-допуску выполнены

_____ (должность, Ф.И.О., подпись)
Ответственный за подготовительные работы

_____ (должность, Ф.И.О., подпись)
Ответственный исполнитель работ

14. Возможность производства работ подтверждаю:

_____ (подпись руководителя службы производственного контроля Заказчика, должность, Ф.И.О., подпись)

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

15. К производству работ допускаю: _____
ответственный исполнитель работ (должность, Ф.И.О., подпись)

16. Срок действия наряда-допуска продлен

Дата и время проведения работ	Определяемые компоненты	Результат анализа, (числовое значение)	Заключение по результатам анализа (превышает ПДК/ не превышает ПДК)	Возможность продления производства работ подтверждаю, подпись, Ф.И.О., дата			
				Ответственный исполнитель работ	Ответственный руководитель работ	Ответственное лицо от службы ОТ и ПБ Заказчика	Представитель Заказчика (руководитель объекта)

17. Работы выполнены в полном объеме, ремонтный персонал выведен с территории объекта, материалы, инструменты, посторонние предметы из отремонтированного оборудования и объекта убраны.

Наряд-допуск закрыт «___» _____ 20__ г.

Лицо, ответственное за проведение работы:

(должность, Ф.И.О., подпись)

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01 Для внутреннего использования
---------------------------	--	---

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ФОРМА ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ

Журнал
 регистрации нарядов-допусков
 на одновременное производство буровых работ,
 освоения и эксплуатации скважин на кусте

(наименование предприятия, службы, цеха)

Начат «__» _____ 20__ г.

Окончен «__» _____ 20__ г.

Срок хранения один год

Номер наряда	Дата и время выдачи	Ф.И.О., должность роспись выдавшего наряд	Ф.И.О., должность роспись получившего наряд	Адрес места проведения работ	Характер работ	Дата и время возвращения наряда, отметка о выполнении работ лицом, принявшим наряд

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

(должность, Ф.И.О., подпись)

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ПРОВОДЯТСЯ РАБОТЫ

Вид работ	Основание проведения работ	Утверждение	Согласование	Разработчик
Бурение скважин:	Индивидуальный или групповой рабочий проект	Технический руководитель Заказчика	Руководитель Подрядчика (проектная организация)	Подрядчик (проектная организация)
- испытание скважин в процессе бурения	План работ	Технический руководитель Подрядчика (геофизическая организация)	Подрядчик (по бурению) Главный геолог Заказчика Заместитель генерального директора по бурению Заказчика ПФС	Заказчик (геологическая служба)
- работы по освобождению прихваченного бурильного инструмента, обсадных колонн с применением взрывчатых материалов	План работ	Технический руководитель Заказчика	Технический руководитель Подрядчика (по бурению) Техническим руководителем Подрядчика (организации, имеющей лицензию на проведение данного вида работ)	Совместно: Подрядчик (по бурению) Подрядчик (организация, выполняющая работы по освобождению прихваченного бурильного инструмента, обсадных колонн)
- углубление скважины при поглощении бурового раствора и возможным ГНВП	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по бурению)	Подрядчик (проектная организация - проектировщик) Технический руководитель Подрядчика (по бурению) Технический руководитель Заказчика ПФС	Подрядчик (по бурению)
- спуск и цементирование обсадных колонн	План работ	Технический руководитель Заказчика	Технический руководитель Подрядчика (по бурению)	Подрядчик (по бурению)
Освоение скважин:	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по освоению)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по освоению)
- перфорация продуктивного пласта	План работ	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (геофизическая организация) ПФС	Подрядчик (геофизическая организация)
- вызов притока (свабирование, использование скважинных насосов, нагнетание инертного газа или природного газа)	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по освоению)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по освоению)
- испытание скважины с помощью пластоиспытателя	Дополнительный план работ	Технический руководитель Подрядчика (по освоению)	Технический руководитель Заказчика Технический руководитель Подрядчика (геофизическая организация, в случае ее участия)	Подрядчик (по бурению)
Текущий ремонт скважин	План Работ	Руководитель Подрядчика	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по текущему ремонту скважин)

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

Вид работ	Основание проведения работ	Утверждение	Согласование	Разработчик
Капитальный ремонт скважин	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по капитальному ремонту скважин)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по капитальному ремонту скважин)
- крепление боковых стволов	Дополнительный план работ	Технический руководитель Подрядчика (по капитальному ремонту скважин)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по капитальному ремонту скважин)
Перфорация продуктивного пласта	План работ	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (геофизическая организация)	Подрядчик (геофизическая организация)
- Работы на скважине с использованием оборудования и приборов, спускаемых на канатах и геофизических кабелях	План работ	Технический руководитель Заказчика	Заказчик (по направлению деятельности)	Подрядчик (геофизическая организация)
Реконструкция скважин	Индивидуальный или групповой рабочий проект	Технический руководитель Заказчика	Руководитель Подрядчика (проектной организации)	Подрядчик (проектная организация)
- испытание скважин в процессе реконструкции	План работ	Технический руководитель Подрядчика (геофизическая организация)	Подрядчик (по бурению) ПФС Главный геолог Заказчика Заместитель генерального директора по бурению Заказчика	Заказчик (геологическая служба)
- работы по освобождению прихваченного бурильного инструмента, обсадных колонн с применением взрывчатых материалов	План работ	Технический руководитель Заказчика	Технический руководитель Подрядчика (по бурению) Техническим руководителем Подрядчика (организации, имеющей лицензию на проведение данного вида работ)	Совместно: Подрядчик (по бурению) Подрядчик (организация, выполняющая работы по освобождению прихваченного бурильного инструмента, обсадных колонн)
- углубление скважины при поглощении бурового раствора и возможным ГНВП	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по бурению)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по бурению)
- спуск и цементирование обсадных колонн	План работ	Технический руководитель Заказчика (по бурению)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по бурению)
ПВР	Технический проект на производство ПВР	Подрядчик (геофизическая организация)	Технический руководитель Подрядчика (по бурению) Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (геофизическая организация)

ПАО АНК «Башнефть»	Положение «О порядке организации безопасного ведения одновременного производства буровых работ, освоения, реконструкции, эксплуатации и ремонту скважин на кусте»	П-44-16.1-00-01
		Для внутреннего использования

Вид работ	Основание проведения работ	Утверждение	Согласование	Разработчик
- ликвидация прихвата кабеля, прибора, груза	План работ	Технический руководитель Подрядчика (геофизическая организация)	Совместно составлен Заказчик Подрядчик (по бурению) Подрядчик (геофизическая организация)	Совместно составлен Заказчик Подрядчик (по бурению) Подрядчик (геофизическая организация)
Повышение нефтегазоотдачи пластов:	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по повышению нефтегазоотдачи пластов)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по повышению нефтегазоотдачи пластов)
- закачка в скважину газа, пара, химических и других агентов	План работ	Технический руководитель Заказчика	Заказчик (по направлению деятельности)	Подрядчик (по повышению нефтегазоотдачи пластов)
- ГРП	План работ	Технический руководитель Подрядчика (по повышению нефтегазоотдачи пластов)	Технический руководитель Заказчика	Подрядчик (по повышению нефтегазоотдачи пластов)