

УТВЕРЖДЕНО

приказом ОАО «Севернефтегазпром»

от 09 . 02 .2024 № 100

**ПОЛОЖЕНИЕ
О ПОРЯДКЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ КОНТРОЛЯ ПРИ
ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ И
РЕКОНСТРУКЦИИ СКВАЖИН В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

СОДЕРЖАНИЕ:

1.	Назначение и область применения	3
2.	Термины и определения	3
3.	Обозначения и сокращения	5
4.	Нормативные ссылки	6
5.	Общие положения	7
6.	Основные задачи контроля	7
7.	Организация работ по контролю	9
8.	Функции, права и обязанности инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС	10
9.	Проверка подконтрольного объекта	11
10.	Остановка производства работ	12
11.	Права и обязанности подрядчика по КРС	14
12.	Документация, составляемая по результатам выполнения работ	15
	Приложение № 1. Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС	17
	Приложение № 2. Перечень нарушений, при выявлении которых инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС обязан остановить работы на объекте контроля	18
	Приложение № 3. Карта регистрации нарушений	19
	Приложение № 4. Акт на остановку работ (услуг)	20
	Приложение № 5. Разрешение на возобновление работ (услуг)	21
	Приложение № 6. Запрещение на использование оборудования (материала)	22
	Приложение № 7. Разрешение на использование оборудования (материала)	23
	Приложение № 8. Чек-лист проверки наличия и ведения документации	24
	Приложение № 9. Чек-лист по контролю за соблюдением требований промышленной безопасности при ремонте и реконструкции скважин	27
	Приложение № 10. Чек-лист проверки состояния противодонной безопасности (противовыбросового оборудования)	30
	Приложение № 11. Чек-лист проверки состояния охраны окружающей среды	32
	Приложение № 12. Правила проверки подлинности сертификатов соответствия/деклараций на поставляемые МТР	35

1. Назначение и область применения

Положение о порядке организации и проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Положение) устанавливает единые правила проведения контроля за работами при капитальном ремонте и реконструкции скважин, не предусматривающими зарезку бокового ствола, на Южно-Русском лицензионном участке работниками службы организации строительства и ремонта скважин Общества, и обязательно для исполнения подрядными организациями, осуществляющими процесс капитального ремонта и реконструкции скважин на объектах Общества. Подрядные организации должны обеспечить ознакомление и соблюдение своим персоналом настоящего Положения.

Положение разработано в соответствии с основными методологическими подходами, принципами, правилами проведения супервайзинга при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте скважин, в соответствии с требованиями промышленной и экологической безопасности, охраны труда и окружающей среды, законодательства Российской Федерации.

2. Термины и определения

Авария – разрушение сооружений и(или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и(или) выброс опасных веществ.

Брак – отклонение конструкции скважины от проекта или отклонение выполнения технологического процесса от нормативного, снижающие эксплуатационные свойства объекта или достигнутые результаты.

Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС – полномочный представитель заказчика, работник службы организации строительства и ремонта скважин ОАО «Севернефтегазпром», обеспечивающий надзор и контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качеством применяемых материалов, соблюдением подрядной (сервисной) организацией норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

Газонефтеводопроявление (ГНВП) – инцидент, заключающийся в поступлении пластового флюида в ствол скважины, не предусмотренного режимом технологического процесса ее ремонта, реконструкции или освоения, создающий опасность аварии в виде неконтролируемого выброса (открытого фонтана).

Заказчик – ОАО «Севернефтегазпром» (Общество).

Зарезка бокового ствола (ЗБС) – метод восстановления работоспособности скважин или повышения нефтегазоотдачи пластов бурением новых (боковых) стволов.

Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

Капитальный ремонт – комплекс работ по поддержанию первоначально принятых нормативных показателей функционирования скважины и технологического оборудования путем восстановления исправного и(или) работоспособного состояния и ресурса, замены любых частей, включая базовые.

Мастер КРС – представитель подрядчика, оказывающего услуги по капитальному ремонту и реконструкции скважин, не предусматривающей зарезку бокового ствола (ЗБС), являющийся руководителем работ на объекте.

Объект – скважина с прилегающей на период выполнения работ по капитальному ремонту и реконструкции скважины площадкой.

Осложнение – событие, связанное с нарушением нормального хода производственного процесса (без разрушения оборудования), требующее дополнительных затрат времени на устранение.

Площадка – территория, передаваемая на период выполнения работ по реконструкции или капитальном ремонте скважин заказчиком подрядчику, включающая в себя земельный участок, расположенный под объектом и прилегающий к объекту.

Подрядчик по КРС – подрядная организация, осуществляющая процесс капитального ремонта и реконструкции скважин, не предусматривающей ЗБС, на условиях договора подряда, в соответствии с проектно-сметной документацией, законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами, рабочими программами, посредством предоставления исправного оборудования и инструмента, комплектной обученной бригады КРС и квалифицированных инженерно-технических работников.

Представитель подрядчика – уполномоченное подрядчиком лицо, обладающее полномочиями действовать от имени подрядчика, для решения оперативных вопросов, возникающих на кустовой площадке между Обществом и подрядчиком. Представителем подрядчика на кустовой площадке является мастер КРС, подрядчика по геофизическим исследованиям – начальник партии.

Пусковая комиссия – постоянно действующая комиссия подрядчика по КРС по пуску в работу смонтированной на объекте мобильной установки

и оборудования, в составе которой принимает участие инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС.

Реконструкция скважин – комплекс работ по улучшению работоспособности скважин, связанный с изменением типоразмера лифтовой колонны насосно-компрессорных труб (изменение диаметра, толщины стенки, механических свойств) и изменением объекта эксплуатации скважины, но не предусматривающий зарезку бокового ствола (ЗБС).


Скважина – горнотехническое сооружение, включающее цилиндрическую горную выработку большой протяженности и малого диаметра, обсаженную одной или несколькими зацементированными колоннами труб, соединяющую продуктивные пласты с земной поверхностью, и оснащенное технологическим оборудованием для подъема извлекаемых из недр полезных ископаемых и попутных компонентов, нагнетания в пласт различных агентов, исследований пластов и пластовых флюидов, а также контроля и наблюдений за состоянием недр.

Субподрядная организация (субподрядчик) – организация, привлекаемая подрядчиком для выполнения работ на объектах Общества.

Чек-лист – документ, содержащий перечень необходимых проверок для оценки безопасности и качества какой-либо работы, операции или оборудования.

3. Обозначения и сокращения

ГНВП	– газонефтеводопроявления;
ГСМ	– горюче смазочные материалы;
ГИС	– геофизические исследования скважин;
ЗБС	– зарезка боковых стволов;
КНБК	– компоновка низа бурильной колонны;
ЛНА	– локальный нормативный акт;
МТР	– материально-технические ресурсы;
НКТ	– насосно-компрессорные трубы;
ООС	– охрана окружающей среды;
ПАСФ	– Профессиональное аварийно-спасательное формирование;
ПБ в НГП	– Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534;
ПБОТОС	– промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды;
ПВО	– противовыбросовое оборудование;

	Положение о порядке организации и проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 2	Страница 6 из 36

- ПЗР** – подготовительно-заключительные работы;
- ППР** – планово-предупредительный ремонт;
- СОСРС** – служба организации строительства и ремонта скважин ОАО «Севернефтегазпром»;
- СПО** – спускоподъемные операции.

4. Нормативные ссылки

Настоящее положение разработано с учетом следующих нормативных актов:

Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534;

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 536;

Постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;

Правил по охране труда при работе на высоте, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 16.11.2020 № 782н;

Правил по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 27.11.2020 № 835н;

Профессионального стандарта «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли», утвержденного Министерством труда и социальной защиты РФ от 27.11.2014 № 942н;

Карты процесса ИСМ КП 01 «Управление работами по строительству и ремонту скважин»;

Инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении ОАО «Севернефтегазпром» ИО 3.4-01;

Инструкции о требованиях в области охраны окружающей среды при производстве работ подрядными организациями на объектах ОАО «Севернефтегазпром» ИО 3.3-01;

СТО Газпром 2-3.3-952-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Капитальный ремонт скважин. Типовая документация.»;

Инструкции о мерах пожарной безопасности для подрядных организаций ОАО «Севернефтегазпром»;

Инструкции о порядке допуска и проведения работ подрядными организациями на объектах ОАО «Севернефтегазпром»;

Регламента по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности ОАО «Севернефтегазпром»;

ГОСТ 8.417-2002. «Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Единицы величин.».

5. Общие положения

5.1. Под контролем работ при капитальном ремонте и реконструкции скважин понимается вид деятельности, в ходе которой осуществляется надзор и контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качеством применяемых материалов, соблюдением подрядчиком по капитальному ремонту и реконструкции скважин, и субподрядчиками норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

5.2. Главной целью контроля при капитальном ремонте и реконструкции скважин является повышение эффективности комплекса работ, направленных на восстановление и улучшение работоспособности скважин как сооружений для добычи газа, путем непосредственного участия Общества в контроле за производственными процессами, осуществляемыми подрядными и субподрядными предприятиями.

6. Основные задачи контроля

К основным задачам контроля при капитальном ремонте и реконструкции скважин относятся:

6.1. Контроль за выполнением работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в соответствии с условиями договора подряда на капитальный ремонт и реконструкцию скважин, проектной документацией, применимыми нормативными документами и документацией, выданной заказчиком, требованиями по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, защите окружающей среды, а также международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.

6.2. Информационное обеспечение СОСРС о ходе проведения работ для мониторинга и анализа процесса капитального ремонта и реконструкции скважин по формам, указанным в договоре, а также приведенным в приложениях к настоящему Положению.

6.3. Формирование первичной документации по скважине, подтверждение объемов работ, выполненных подрядчиком по КРС.

6.4. Фиксирование нарушений, допущенных при капитальном ремонте и реконструкции скважин, контроль за их устранением.

6.5. Участие в расследовании всех аварий, инцидентов, осложнений и брака, допущенных в процессе капитального ремонта и реконструкции скважин. Проведение анализа произошедших аварий, осложнений и брака при выполнении работ, в том числе определение их причин, участие в разработке мероприятий по устранению причин аварий, осложнений и брака. Контроль за выполнением этих мероприятий.

6.6. Участие в проведении претензионной работы в случае невыполнения подрядчиком своих договорных обязательств по качеству выполняемых работ, сроков выполнения работ, нарушений требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

6.7. Участие в проведении входного контроля (на объекте) поступающего оборудования и материалов, включая:

проверку наличия паспортов и сертификатов, технических паспортов и иных документов, удостоверяющих соответствие качества поступившего оборудования и материалов проектным и договорным требованиям;

сверку заводских номеров оборудования и материалов (включая трубную продукцию) с номером, указанным в паспортах и сертификатах;

проверку наличия сертификатов соответствия (декларации о соответствии)¹ материалов и оборудования, подлежащих обязательной сертификации или подтверждению соответствия в форме декларации, проверку подлинности сертификатов соответствия (деклараций о соответствии) согласно алгоритму приложения № 12;

контроль актуальности, своевременности и корректности ведения подрядчиком по капитальному ремонту и реконструкции скважин «Журнала входного контроля качества материалов и оборудования, поступающих на объект»;

подписание актов входного контроля оборудования и материалов.

¹ Для продукции, включенной в Единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, или Единый перечень продукции, подлежащей декларированию соответствия, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 23.12.2021 № 242; или для которого предусмотрено подтверждение соответствия требованиям технических регламентов Российской Федерации (ТР РФ), Таможенного союза (ТР ТС), Евразийского экономического союза (ТР ЕАЭС) и др.

6.8. Запрещение и остановка работ на объектах в случае невыполнения подрядчиком по капитальному ремонту и реконструкции скважин, требований нормативных документов по реконструкции скважин, требований ЛНА Общества по промышленной, пожарной и экологической безопасности.

6.9. Запрещение использования на объектах материалов и оборудования, не прошедших входной контроль, в соответствии с требованиями пункта 6.8. настоящего Положения.

7. Организация работ по контролю

7.1. Организация работ по контролю за выполнением работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин осуществляется начальником СОСРС.

7.2. В рамках организации работ по контролю начальник СОСРС доводит до инженера по бурению и ремонту скважин следующую информацию:

7.2.1. Вновь заключенные договоры подряда на капитальный ремонт и реконструкцию скважин и дополнительные соглашения к ним при их заключении (посредством системы электронного документа оборота).

7.2.2. Наряд-заказ на капитальный ремонт и реконструкцию скважин, основной и дополнительные геолого-технические планы работ (посредством электронной почты).

7.2.3. Утвержденный график работ на капитальный ремонт и реконструкцию скважин и изменения к нему (посредством электронной почты).

7.2.4. Утвержденный годовой план водопотребления объектами Общества (посредством электронной почты).

7.3. Проверка подконтрольных объектов со стороны начальника СОСРС или заместителя начальника (по капитальному ремонту скважин) осуществляется с выездом на месторождение еженедельно по следующим основным направлениям:

7.3.1. Проверка соответствия работ условиям договора подряда, проектной документации, применимым нормативным документам и документации, выданной заказчиком.

7.3.2. Контроль за выполнением мероприятий по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, защите окружающей среды, в рамках деятельности СОСРС.

7.3.3. Проверка полноты и качества оформления подрядчиком и инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС документов,

используемых при организации и проведении работ по капитальному ремонту скважин и реконструкции скважин.

7.3.4. Анализ технологий и рационального применения ресурсов, применяемых при капитальном ремонте и реконструкции скважин, с выдачей предложений подрядчику по их совершенствованию, с целью повышения качества работ, снижения аварийности, предупреждения осложнений и повышения технико-экономических показателей.

8. Функции, права и обязанности инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС

8.1. Для выполнения задач по контролю при капитальном ремонте и реконструкции скважин на инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС возлагаются следующие функциональные обязанности:

8.1.1. Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС является полномочным представителем заказчика и действует по его поручению в соответствии с пунктами настоящего Положения, контролируя качество выполнения работ подрядчиками и субподрядчиками. Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС, приведен в приложении № 1.

8.1.2. Своей деятельностью обеспечивает выполнение задач по контролю при капитальном ремонте и реконструкции, приведенных в пункте 6 настоящего Положения.

8.1.3. Осуществляет контроль за выполнением требований охраны окружающей среды, указанных в проектом документе и ЛНА Общества.

8.1.4. Осуществляет производственный контроль в соответствии с Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности Общества.

8.1.5. Выявляет проблемные ситуации, решение которых не предусмотрено проектом и планами работ, связанные с высоким риском для персонала, оборудования, эксплуатационного качества скважины, экологии, направляет информацию своему непосредственному руководителю и принимает меры по их решению и недопущению в дальнейшем.

8.1.6. В порядке, описанном в пункте 9 настоящего Положения выписывает акт на остановку и разрешение на возобновление производства работ, запрещение на использование материалов и оборудования, не прошедших проверку входного контроля.

8.1.7. Участвует в работе комиссии по расследованию аварий, инцидентов, осложнений и брака на подконтрольных объектах.

8.1.8. Обеспечивает проведение входного контроля насосно-компрессорных труб в соответствии с Положением по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром» и СТО Газпром 2-4.1-228-2008. Технические требования к насосно-компрессорным трубам для месторождений ОАО «Газпром».

8.2. Для исполнения возложенных на инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС обязанностей, ему делегируются следующие права и полномочия:

8.2.1. Имеет право беспрепятственного доступа на контролируемый объект и на все его участки, деятельность которых связана с производственным процессом.

8.2.2. Имеет право на проверку у всех подрядчиков, работающих на объекте, наличия разрешительных документов на проводимые работы.

8.2.3. Имеет право получать от служб подрядчика информационные материалы, необходимые для выполнения своих функциональных обязанностей.

8.2.4. Подтверждает своей подписью документы, используемые при организации и проведении работ в соответствии с картой процесса ИСМ КП 01 «Управление работами по строительству и ремонту скважин» и настоящим Положением.

9. Проверка подконтрольного объекта

9.1. Проверка подконтрольного объекта со стороны инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС проводится перед началом работ, при проведении ключевых (наиболее ответственных) работ на объекте и по распоряжению начальника СОСРС. Дополнительно для наиболее полной и качественной проверки применяется система чек-листов. Перечень проверок по чек-листам и периодичность их проведения представлены в таблице.

Таблица

№ п/п	Объект проверки	Периодичность проверки/форма чек-листа
1.	Наличие и ведение разрешительной документации	Перед подписанием акта опрессовки факельной и нагнетательной линий, фонтанной арматуры/приложение № 8
2.	Состояние промышленной, противofонтанной безопасности (противовыбросового оборудования)	Перед подписанием акта на испытание преентора/приложения №№ 9, 10
3.	Охрана окружающей среды	В ходе проведения работ (не реже одной проверки на скважину)/приложение № 11

9.2. Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС обязан лично провести проверку по пунктам чек-листа, определить степень безопасности этой работы или оборудования. Не допускается передача чек-листов подрядчику для заполнения, а также формальное заполнение чек-листов.

9.3. В случае выявления отклонений от требований нормативной документации, плана работ, стандартов производства работ, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС выписывает руководителю работ на объекте «Карту регистрации нарушений» по форме приложения № 3, в которой указываются нарушения или отклонения, допущенные при производстве работ, рекомендуемые меры и сроки их устранения.

В день оформления «Карты регистрации нарушений» инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС предоставляет ее скан-копию начальнику СОСРС, для дальнейшего уведомления подрядчика по КРС.

9.4. Проверка состояния противofонтанной безопасности (противовыбросового оборудования) выполняется инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС в присутствии представителей подрядчика, в соответствии с инструкцией по монтажу и эксплуатации ПВО подрядчика, применяемым оборудованием, технологией работ и инструкциями заводоизготовителей по монтажу, техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту ПВО. Результаты проверки состояния промышленной, противofонтанной безопасности (противовыбросового оборудования) и реализация требований ПБ в НПП по организации работы по предупреждению ГНВП и открытых фонтанов заносятся в чек-листы (приложения №№ 9, 10).

9.5. Проверка выполнения требований в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках Инструкции о требованиях в области охраны окружающей среды при производстве работ подрядными организациями на объектах ОАО «Севернефтегазпром» с оформлением чек-листа (приложение № 11).

10. Остановка производства работ

10.1. При выявлении в ходе контроля нарушений условий утвержденного проекта, плана работ, стандартов производства работ, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, которые при продолжении производства работ по капитальному ремонту и реконструкции скважины могут привести к угрозе жизни и здоровья, могут вызвать аварию, возникновение пожара, технологическое осложнение, загрязнение окружающей среды, ухудшение

свойств и характеристик оборудования Общества, инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС обязан запретить (остановить) дальнейшее производство работ. Перечень таких нарушений указан в приложении № 2 к настоящему Положению.

10.2. Порядок остановки и возобновления производства работ приведен в Регламенте по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности. Остановка производства работ инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС выполняется в следующей последовательности:

незамедлительно (в течение 2-3 часов) устно согласовать остановку работ с начальником службы организации строительства и ремонта скважин, который, в свою очередь, ставит в известность заместителя генерального директора – главного геолога и согласовывает с ним остановку работ;

предупредить об этом факте ответственного руководителя работ подрядчика;

сделать запись об остановке работ и ее причине в «Журнале охраны труда ЦКРС II-III ступени подрядчика»;

выписать акт на остановку работ по установленной форме, указанной в приложении № 4 к настоящему положению;

предпринять все доступные и законные средства для фактической остановки работ, при этом обязательно оценить риски усугубления опасности в случае немедленного прекращения работ.

10.3. В случае самовольного возобновления работ буровым подрядчиком, инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС обязан незамедлительно (в течение 2-3 часов после выявления факта):

предупредить об этом факте представителя подрядчика;

сделать запись о самовольном возобновлении работ в «Журнале охраны труда ЦКРС II-III ступени подрядчика»;

сообщить о факте самовольного возобновления работ в СОСРС;

предпринять все доступные и законные средства для фактической остановки работ.

10.4. Возобновление работ производится инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС после получения от подрядчика уведомления об устранении нарушений, вызвавших остановку работ. Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС перед возобновлением работ должен:

проверить фактическое исполнение предписания, с выездом на объект, наличие соответствующих отметок в Журнале охраны труда ЦКРС II-III ступени подрядчика;

сообщить о факте устранения нарушений начальнику СОСРС, который, в свою очередь, ставит в известность заместителя генерального директора –

главного геолога;

по результатам проверки незамедлительно оформить разрешение на возобновление работ (приложение № 5 настоящего Положения). Копия разрешения на возобновление работ вручается представителю подрядчика под роспись;

сделать запись о разрешении возобновления работ в «Журнале охраны труда ЦКРС II-III ступени подрядчика».

10.5. При поступлении на объект материалов, химических реагентов, инструмента или оборудования без паспортов и сертификатов и(или) не прошедших входной контроль, инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС выписывает запрещение на использование оборудования (материалов) на соответствующем бланке (приложение № 6). Руководитель работ подрядчика (мастер) не имеет права на использование данных материалов и оборудования до выдачи разрешения на использование оборудования (материала) (приложение № 7), выданного инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС.

11. Права и обязанности подрядчика по КРС

11.1. Подрядчик по КРС самостоятельно останавливает работы, если во время их выполнения возникают ситуации, при которых дальнейшее продолжение работ может привести к инцидентам и авариям, принимает все возможные меры по их предупреждению. Немедленно устно и письменно уведомляет об этом заказчика и согласовывает с ним все дальнейшие действия.

11.2. Предоставляет возможность представителям заказчика осуществлять контроль за ходом работ на скважинах, беспрепятственный доступ на объект работ, всю необходимую информацию и документацию для исполнения ими своих обязанностей.

11.3. Обеспечивает при выполнении работ на скважинах наличие материалов, техники, оборудования, конструкций и изделий, их необходимый запас, обеспечивающий бесперебойную работу, а также организовывает их складирование на площадке выполнения работ, в соответствии с правилами промышленной и экологической безопасности. Предоставляет представителям заказчика, до начала работ, паспорта и(или) сертификаты на оборудование и материалы поставки подрядчика по КРС, используемые в работах, прошедшие входной контроль, в соответствии с требованиями пункта 6.8. настоящего Положения.

11.4. Руководитель работ подрядчика, при выявлении отклонений в ходе проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и

реконструкции скважин, отмеченных в «Карте регистрации нарушений» по форме приложения № 3, обязан принять меры по устранению данных отклонений. О мерах, принятых для устранения отклонений, подрядчик по КРС уведомляет инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС, с двусторонним подписанием отчета об устранении нарушения.

11.5. Подписывает акты по форме чек-листов (приложения №№ 8-11). Принимает незамедлительные меры по устранению нарушений в области требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, защите окружающей среды, выявленных в ходе проведения контроля.

11.6. При получении акта на остановку работ по установленной форме, указанной в приложении № 4, запрещении на использование оборудования (материала) по форме приложения № 6, обеспечивает выполнение требований согласно разделу 9 настоящего Положения, принимает незамедлительные меры по устранению выявленных нарушений и уведомляет инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС об устранении нарушений, вызвавших остановку работ или запрещении на использование оборудования (материала).

12. Документация, составляемая по результатам выполнения работ

12.1. Первичная документация, составляемая по результатам выполнения работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин, оформляется надлежащим образом, должна отражать фактические затраты ресурсов, полученные результаты и содержать следующие данные:

сведения о должностных лицах, ответственных за проведение работ со стороны Общества и подрядной организаций;

сведения о готовности скважины к выводу из ремонта;

сведения о фактическом расходе ресурсов при проведении капитального ремонта и реконструкции;

сведения о фактическом выполненном объеме работ при проведении работ на скважине;

полученные результаты;

сведения о фактическом состоянии скважины, устьевого оборудования и околоскважинной территории после окончания ремонта.

12.2. Дата документа, составляемого по результатам выполнения работ, должна соответствовать дате подписания документа или дате события, зафиксированного в документе. Дата документа записывается в последовательности – день месяца, месяц, год.

12.3. Ежедневные сводки по капитальному ремонту и реконструкции скважин должны проверяться инженером по бурению и ремонту скважин

СОСРС ежедневно в электронном формате и подписываться в бумажном виде не позднее пяти дней с даты сводки.

12.4. Применяемые в документах величины измерения должны соответствовать требованиям ГОСТ 8.417-2002. «Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Единицы величин.».

12.5. По завершению каждого этапа работ по капитальному ремонту и реконструкции предусмотренного договором, инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС сохраняет в электронном виде всю документацию по этапу. Файлы в электронном виде должны иметь наименование следующего формата:

1.2. XXX скв. № X, где:

1. – номер этапа;

2. – порядковый номер акта в этапе;

XXX – краткое название документа, например, акт на переезд;


скв. № X – номер скважины.

12.6. Заместитель начальника СОСРС (по капитальному ремонту скважин) проверяет документацию по законченному этапу и согласовывает подписание акта сдачи-приемки выполненных работ, форма которого определена договором подряда.

12.7. Приемка выполненных работ в соответствии с условиями договора, проверка соответствия объемов выполненных работ объемам в проектной и сметной документации, соответствие стоимости предъявляемых к оплате выполненных работ, утвержденной сметной документации осуществляется начальником СОСРС после проверки и визирования со стороны заместителя начальника СОСРС (по капитальному ремонту скважин).

Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера по бурению и ремонту скважин СОСРС

№ п/п	Наименование операции
1.	Работа пусковой комиссии
2.	Монтаж колонной головки, фонтанной арматуры, опрессовка межпакерных уплотнений
3.	Опрессовка ПВО, межколонного пространства, обсадной колонны, манифольда
4.	Установка, опрессовка цементного моста
5.	Разборка и демонтаж ФА
6.	Снятие подвески насосно-компрессорных труб и срыв пакера
7.	Гидроразрыв пласта в скважине

 севернефтегазпром <small>ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small>	Положение о порядке организации и проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 2	Страница 18 из 36

Приложение № 2

**Перечень нарушений,
при выявлении которых инженер по бурению и ремонту скважин
СОСРС обязан остановить работы на объекте контроля**

№ п/п	Наименование операции
1.	Нарушения норм и правил в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности угрожающие жизни, здоровью персонала и нанесению существенного вреда окружающей среде
2.	Нарушения и отклонения от проектной документации, план-программ, инструкций, распоряжений Общества, связанные с технологией реконструкции, освоения и ремонта скважин, при которых возникает угроза возникновения инцидентов, аварий и брака
3.	Состояние оборудования, при котором возникает угроза жизни и здоровья персонала, а также возможность возникновения инцидентов, аварий и брака при проведении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин



Приложение № 3

Открытое акционерное общество
«Севернефтегазпром»

Карта регистрации нарушений №

Место регистрации нарушения скв. № _____ «__» _____ 20__ г.

руководителю (должность, Ф.И.О.)

Мною инженером по бурению и ремонту скважин СОСРС
(должность, Ф.И.О.)

На основании Положения о порядке организации и проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в ОАО «Севернефтегазпром» проведено обследование состояния ремонта/реконструкции скважины в соответствии с нормативной документацией на этапе _____

При этом установлено:

№ п/п	Краткое изложение выявленных нарушений с указанием места, времени выявления нарушения, пункта нормативного документа, требования которого нарушены	Предлагаемые меры и срок устранения нарушений
...		
...		

Карту регистрации нарушения выдал:

Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС _____

(подпись) (Ф.И.О.)

С картой регистрации нарушения ознакомлен и один экземпляр для исполнения получил:

«_____» _____ 20__ г. _____ час. _____ мин.

(должность, подпись, Ф.И.О. представителя подрядчика по КРС)

Отчет об устранении нарушения № _____



Приложение № 4

АКТ НА ОСТАНОВКУ РАБОТ (УСЛУГ) №

от «___» _____ 20__ г.

_____ часов ____ минут

(наименование подрядной организации)

Мною (нами) должность, Ф.И.О. представителя ОАО «Севернефтегазпром», осуществлявшего проверку

В присутствии _____

(должность, Ф.И.О. представителя подрядной организации)

«___» _____ 20__ г. проведен производственный контроль наименование, местоположение объекта на предмет соблюдения требований в области наименование критериев проверки (Акт № ___ от «___» _____ 20__ г.)

Руководствуясь, запрещаю производство работ до устранения следующих нарушений:

№ п/п	Выявленные нарушения	Ссылка на документ, устанавливающий требование	Предлагаемые меры	Сроки устранения
1	2	3	4	5

Разрешением на дальнейшее производство работ является выданное представителем заказчика разрешение на возобновление работ. Разрешение на возобновление работ выдается представителем заказчика после проверки фактического устранения нарушений. Об устранении нарушений и готовности к возобновлению работ сообщить по телефону №

Акт на остановку работ выдал:

Должность

Подпись

И.О.Ф.

С актом на остановку работ ознакомлен и один экземпляр для исполнения получил:

Должность

Подпись

И.О.Ф.



Приложение № 5

РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РАБОТ (УСЛУГ) №

от «___» _____ 20__ г.

_____ часов ____ минут

(наименование подрядной организации)

Мною (нами) должность, Ф.И.О. представителя ОАО «Севернефтегазпром», осуществлявшего проверку

В присутствии _____
(должность, Ф.И.О. представителя подрядной организации)

«___» _____ 20__ г. проведен производственный контроль наименование, местоположение объекта по устранению нарушений, указанных в акте на остановку работ

№ ___ от «___» _____ 20__ г.

№ п/п	Выявленные нарушения согласно акту на остановку работ	Отметка об устранении
1	2	3

Руководствуясь, разрешаю дальнейшее производство работ.

Время простоя составило _____ часов _____ минут

Разрешение выдал представитель заказчика:

Должность

Подпись

И.О.Ф.

С разрешением ознакомлен и один экземпляр для исполнения получил:

Должность

Подпись

И.О.Ф.

Дата, время

**Чек-лист
проверки наличия и ведения документации**

Куст _____ Скважина _____ Дата _____ Время _____			
Руководитель работ подрядчика _____			
Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС _____			
№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечания
Наличие журналов на рабочем месте			
1.	Журнал проведения инструктажей (первичный, повторный, внеплановый, целевой) на рабочем месте		
2.	Журнал проведения учебных тревог по ГНВП, пожарной безопасности		
3.	Журнал проведения инструктажей для посетителей (сторонних организаций)		
4.	Журнал охраны труда ЦКРС II-III ступени		
5.	Журнал учета первичных средств пожаротушения		
6.	Журнал проверки бурового оборудования		
7.	Журнал проведения инструктажей по пожарной безопасности		
8.	Журнал осмотра съемных грузозахватных приспособлений		
9.	Журнал замера концентраций газовой среды		
10.	Журнал учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска		
11.	Журнал регистрации разовых (целевых) инструктажей		
12.	Вахтенный журнал		
13.	Журнал испытаний средств защиты из диэлектрической резины (перчаток, бот, галош диэлектрических и изолирующих накладок, электрический персонал)		
14.	Журнал регистрации инвентарного учета, периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним		
15.	Журнал проведения проверки знаний (инструктажа) персонала I группы по электробезопасности		
Пусковая документация			
16.	Согласно утвержденному перечню		
Инструкции по ПБОТОС			
17.	По профессиям		
18.	По видам работ		
19.	Перечень инструкций		
20.	Должностные инструкции на ИТР		

№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечания
Паспорта на оборудование, инструменты, предохранительные устройства			
21.	Наличие утверждённого техническим директором перечня оборудования, подлежащего дефектоскопии		
22.	Паспорт на подъемный агрегат		
23.	Паспорта на ведущие, бурильные, утяжеленные трубы, переводники, КШЦ, элеваторы и т.д., наличие инспекционной проверки и дефектоскопии		
24.	Паспорт на индикатор веса, тарифовочная таблица		
25.	Паспорт на нагнетательную линию		
26.	Паспорт на страховочный строп		
27.	Паспорта на грузозахватные приспособления		
28.	Паспорта на оборудование и инструмент, находящиеся на объекте (копии), включая акт о дефектоскопии		
Наличие документации при эксплуатации подъемных сооружений			
29.	Паспорта (копии) на подъемные сооружения с отметкой о регистрации, сведения о ремонтных работах, техническое освидетельствование, разрешение на эксплуатацию		
30.	Должностные инструкции ответственных специалистов		
31.	Производственная инструкция стропальщика		
32.	Журналы, проекты производства работ кранами, технологические карты, технические условия на погрузку и разгрузку, схемы строповки, складирования грузов и другие регламенты по безопасной эксплуатации кранов		
33.	Таблички с обозначением регистрационного номера, паспортной грузоподъемности и даты следующего частичного и полного технического освидетельствования		
34.	Список основных перемещаемых краном грузов с указанием их массы		
35.	Наличие проведения техобслуживания		
Наличие документации при эксплуатации сосудов, работающих под давлением			
36.	Паспорт на предохранительное устройство и инструкция по эксплуатации		
37.	Схема включения сосуда, работающего под давлением		
38.	Паспорта (копии) на сосуды, работающие под давлением, с отметкой о регистрации Ростехнадзором по месту эксплуатации, сведения о ремонтных работах, техническое освидетельствование котла, разрешение на эксплуатацию		
39.	Должностные инструкции ответственных специалистов		
40.	Инструкции по режиму работы и безопасному обслуживанию сосудов, работающих под давлением		
41.	Табличка на видном месте с указанием регистрационного номера; разрешенного давления; число, месяц и год следующих наружного и внутреннего осмотров и гидравлического испытания		

№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечания
Замер газовоздушной среды			
42.	Паспорт, поверка, инструкция по эксплуатации газоанализатора		
43.	Журнал замера концентраций газовоздушной среды		
44.	План-график и карта-план замера газовоздушной среды		
45.	Обученность персонала по применению газоанализаторов		
Другая документация			
46.	Правила внутреннего трудового распорядка		
47.	Положение о производственном контроле		
48.	Перечень газоопасных работ (обязательное ознакомление)		
49.	Перечень работ повышенной опасности		
50.	Перечень плакатов и предупредительных знаков по технике безопасности		
51.	Техническая документация (ГТН, РТК, выписка из рабочего проекта, планы работ и т.д.)		
52.	Наличие ЛНА заказчика		
<i>Руководитель работ подрядчика</i>		<i>Подпись</i>	
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>		<i>Подпись</i>	

**Чек-лист
по контролю за соблюдением требований промышленной безопасности при
ремонте и реконструкции скважин**

<i>Куст _____ Скважина _____ Дата _____ Время _____</i>			
<i>Руководитель работ подрядчика</i>			
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>			
№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
1.	Работы по капитальному ремонту и реконструкции скважин проводятся по планам, утвержденным техническим руководителем организации и согласованным с заказчиком в соответствии с документацией на капитальный ремонт скважин или с проектом производства буровых работ при реконструкции скважин		
2.	Перед началом работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин бригада должна быть ознакомлена с планом работ, ПЛА и возможными осложнениями и авариями		
3.	Территория вокруг ремонтируемой скважины спланирована и освобождена от посторонних предметов		
4.	Мачты смонтированных агрегатов для ремонта скважин (вышки мобильных буровых установок) должны находиться на расстоянии не менее высоты вышки от охранной зоны воздушных ЛЭП		
5.	Наличие схемы расположения подземных и наземных коммуникаций на объекте проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции скважин		
6.	Расположение агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов на территории ремонтируемой скважины и ее размеры должны соответствовать типовой схеме, утвержденной техническим руководителем организации, эксплуатирующей ОПО. Бытовые помещения должны располагаться на расстоянии не менее высоты мачты (вышки) агрегата плюс 10 м от устья скважины		
7.	Агрегаты для ремонта скважин, оборудование должны устанавливаться на передвижные или стационарные фундаменты, выполненные в соответствии с требованиями инструкций по эксплуатации или документацией по обустройству кустов скважин		
8.	Наличие схем (указателей) путей эвакуации работников и транспортных средств при возникновении аварийных ситуаций		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
9.	Оттяжки агрегатов по ремонту скважин (установок) должны соответствовать требованиям инструкции по эксплуатации и иметь натяжение не менее 400-500 кгс. Не разрешается использование оттяжек, состоящих из отдельных частей и имеющих узлы. Соединение оттяжек с якорями должно соответствовать требованиям инструкции по эксплуатации завода-изготовителя		
10.	Промывочный шланг и(или) гибкий рукав высокого давления должен быть обмотан стальным мягким канатом диаметром не менее 8 мм с петлями через каждые 1,0-1,5 м по всей длине шланга. Концы каната должны крепиться к ответным элементам шланга или к конструкции оборудования, технического устройства, на котором установлены ответные элементы трубопровода. Во избежание разрыва шланга при работе с ним требуется устанавливать на насосном агрегате предохранительный клапан на давление ниже допустимого на шланг на 25 %		
11.	Нагнетательные линии собираются из труб и(или) гибких рукавов высокого давления с быстросъемными соединительными гайками и шарнирными коленями (угольниками) и опрессовываются на полутора кратное давление от максимального рабочего давления, предусмотренного планом работ		
12.	Приемные мостки-стеллажи устанавливаются горизонтально или с уклоном не более 1:25. Длина мостков-стеллажей должна обеспечивать укладку труб и штанг с выступанием их концов за стеллаж не более чем на 1 м с каждой стороны. Стеллажи должны иметь концевые (откидные) стойки. Мостки должны иметь откидной козырек с трапом.		
13.	Стеллажи передвижных или стационарных приемных мостков при ремонте скважин должны обеспечивать возможность укладки труб и штанг не более чем в шесть рядов, при этом должны быть установлены все стойки-опоры стеллажа и стеллаж не должен иметь прогиба		
14.	При проведении текущих и капитальных ремонтов скважин с возможным ГНВП, устье на период ремонта должно быть оснащено ПВО. Схема установки и обвязки ПВО согласовывается ПАСФ. После установки ПВО скважина опрессовывается на максимально ожидаемое давление, но не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны		
15.	Выбор типа ПВО и колонной головки, схема установки и обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования осуществляются проектной организацией и согласовываются заказчиком		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
16.	Наличие емкости долива (хранения), объемом не менее 4,5 м ³ , установленной на расстоянии не менее 10 м от устья скважины, и обвязанной с затрубным пространством		
17.	Емкость (автоцистерна) оборудована показывающим измерительным устройством (уровнемером), имеющим градуировку с ценой деления 0,2 м ³		
18.	Плотность жидкости, находящейся в емкости долива, в процессе производства ремонтных работ и освоения скважины соответствует плотности жидкости глушения, указанной в плане работ		
19.	Наличие заземления при проведении работ по капитальному ремонту или реконструкции скважин: корпусов генераторов передвижных электростанций, ключей-автоматов, светильников, электрических плит, раций и другого электрического оборудования; каркасов распределительных щитов станций управления, щитов и пультов управления, магнитных пускателей; металлических оснований всех мобильных зданий, инструментальной тележки, электростанции, передвижных агрегатов для ремонта скважин, приемных мостков-стеллажей, емкостей под раствор для глушения или долива скважины, емкостей горюче-смазочных материалов, желобной системы и другого оборудования		
20.	Открыто проложенные кабели, должны быть доступны для осмотра. В местах возможных перемещений спецтехники и прохода людей устанавливаются предупредительные знаки		
21.	Наличие акта испытания якорей для оттяжки мачты (вышки)		
22.	Технические устройства, используемые во взрывоопасных зонах, должны применяться во взрывозащищенном исполнении, оснащаться аварийной световой и звуковой сигнализацией и системой освещения		
23.	Агрегат по ремонту скважин (установка) должен быть оснащен искрогасителями и системой экстренной остановки двигателя		
24.	Передвижные насосные установки, предназначенные для работы на скважинах, должны снабжаться запорными и предохранительными устройствами, иметь приборы, контролирующие основные параметры технологического процесса, выведенные на пульт управления		
25.	Наличие информационных табличек		
26.	Освоение скважин после завершения ремонтных работ проводится с участием представителя заказчика		
<i>Руководитель работ подрядчика</i>		<i>Подпись</i>	
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>		<i>Подпись</i>	

**Чек-лист
проверки состояния противодонтанной безопасности
(противовыбросового оборудования)**

<i>Куст</i> _____		<i>Скважина</i> _____		<i>Дата</i> _____		<i>Время</i> _____	
<i>Руководитель работ подрядчика</i>							
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>							
№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание				
1.	Наличие обучения и проверки знаний по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП» у персонала бурового и сервисных подрядчиков						
2.	Наличие согласованного руководителем подрядчика ПЛА, листа ознакомления персонала бурового подрядчика с ПЛА						
3.	Наличие вывешенной в доступном месте схемы оповещения при возникновении ГНВП и ОФ с указанием телефонов						
4.	Наличие схемы обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования, согласованной с заказчиком и ПАСФ						
5.	Наличие утвержденной инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО						
6.	Наличие паспортов на ПВО (для импортного оборудования на русском языке)						
7.	Наличие актов опрессовки ПВО (всех элементов) в условиях цеха (мастерской)						
8.	Наличие акта опрессовки ПВО, выкидных линий после монтажа						
9.	Наличие утвержденной периодичности учебных тревог, установленной организацией, но не реже одного раза в месяц с каждой вахтой						
10.	Наличие и ведение журнала учета учебных тревог согласно ПЛА						
11.	Проведение учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс»						
12.	Соответствие фактической плотности промывочной жидкости плану работ						
13.	Наличие запаса раствора глушения не менее 2-х объемов скважины						
14.	Исправность ПВО (превенторов, пульта управления, блоков глушения и дросселирования)						
15.	Наличие градуированной мерной емкости для контролируемого долива скважины, оснащенной уровнемером, возможностью подогрева в зимнее время						

№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
16.	Наличие взрывозащищенного освещения и обогрева блока глушения и дросселирования		
17.	Штурвалы ПВО установлены в легкодоступном месте, исправны и имеют укрытие, на стенке которого нанесены направление вращения, количество оборотов для закрытия и метки, соответствующие полному закрытию превентора. Освещение штурвалов ПВО во взрывобезопасном исполнении		
18.	Система нагнетания гидроаккумулятора имеет устройство автоматического отключения насоса при достижении в ней номинального рабочего давления		
19.	Наличие акта опрессовки маслопроводов системы гидроуправления ПВО, согласно Инструкции по эксплуатации		
20.	В конструкции пульта управления предусмотрена звуковая или световая сигнализация при падении уровня рабочей жидкости в баке ниже допустимого		
21.	Наличие на задвижке перед дросселем таблички с указанием допустимого давления на устье скважины, допустимого давления для самого слабого интервала скважины и плотности раствора, по которой определено это давление		
22.	Наличие твердого настила для беспрепятственного доступа обслуживающего персонала к установленному на устье ПВО		
23.	Не допускается направление линий сброса от блоков глушения и дросселирования в сторону проезжих дорог, линий электропередач, котельных и производственных и бытовых сооружений		
24.	Верхний предел диапазона измерений манометров, установленных на блоках глушения и дросселирования, превышает на 30% давление совместной опрессовки обсадной колонны и ПВО		
25.	Наличие информационных табличек		
<i>Руководитель работ подрядчика</i>		<i>Подпись</i>	
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>		<i>Подпись</i>	

**Чек-лист
проверки состояния охраны окружающей среды**

<i>Куст</i>	<i>Скважина</i>	<i>Дата</i>	<i>Время</i>	<i>—</i>
<i>Руководитель работ подрядчика</i>				
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>				
№ п/п	Требования по охране окружающей среды	Соответствие требованиям (да/нет)	Замечания	
1.	Уборка и содержание в чистоте территорий, а также прилегающих к ним территорий			
2.	Категорически запрещается захламление/загрязнение территории отходами, сточными водами, отработанными маслами, нефтепродуктами, химреагентами и пр. видами отходов			
3.	Сбор сточных вод осуществляется в герметичные металлические септики или герметичные выгребные ямы			
4.	Септики, выгребные ямы следует очищать по мере их заполнения, но не реже одного раза в полгода			
5.	Осуществляется своевременный вывоз отходов			
6.	Осуществляется раздельный сбор отходов			
7.	Сбор и накопление отходов осуществляется в специально обустроенных местах и в исправной таре:			
7.1.	металлический герметичный контейнер с крышкой для сбора и накопления нефтешлама, песка, снега загрязнённого нефтепродуктами маркированный надписью «нефтесодержащие отходы»;			
7.2.	металлический герметичный контейнер с крышкой для сбора и накопления промасленной ветоши маркированный надписью «ветошь промасленная»;			
7.3.	металлическая герметичная емкость для накопления отработанных масел маркированная надписью «отработанные масла», емкость ограждается сплошным земляным валом либо устанавливается в пределах обвалования временного склада ГСМ;			
7.4.	металлический контейнер с крышкой для сбора отработанных фильтрующих элементов маркированный надписью «фильтры отработанные»;			
7.5.	площадка с твердым покрытием, оборудованная навесом для сбора и накопления отработанных аккумуляторных батарей маркированная надписью «отработанные АКБ»;			
7.6.	металлический контейнер или площадка для сбора и накопления металлолома маркированный надписью «металлолом»;			


№ п/п	Требования по охране окружающей среды	Соответствие требованиям (да/нет)	Замечания
7.7.	площадка для сбора и накопления отработанных автомобильных покрышек маркированная надписью «отработанные покрышки»;		
7.8.	пустая тара из-под нефтепродуктов, красок и растворителей должна храниться в отдельных для этого помещениях или на открытых площадках, оборудованных настилом и иметь бирки (ярлыки) с точным названием содержащегося в ней материала, горловины бочек должны быть закрыты пробками;		
7.9.	металлический контейнер для накопления строительного мусора, маркированный надписью «строительный мусор» или оборудованная площадка;		
7.10.	площадка для накопления упаковочного материала, тары из-под химреагентов: возвышающаяся над уровнем земли, с гидроизоляционным настилом и снабженная навесом или металлический контейнер с крышкой маркированная надписью «тара из-под химреагентов»;		
7.11.	отдельный склад или герметичный металлический (за исключением алюминиевого исполнения) контейнер для накопления отработанных ртутьсодержащих ламп, склад устраивается в хорошо проветриваемом помещении, отработанные ртутьсодержащие лампы хранятся в заводской упаковке, склад маркируется надписью «отработанные ртутьсодержащие лампы»;		
7.12.	металлический контейнер с крышкой для накопления твердых, сухих отходов химреагентов, маркированный надписью с наименованием химреагента;		
7.13.	площадка накопления пустой тары лакокрасочных материалов, маркированная надписью «тара ЛКМ»;		
7.14.	металлический контейнер с крышкой для накопления пищевых отходов от столовой маркированный надписью «пищевые отходы»;		
7.15.	металлический контейнер с крышкой для накопления бытовых отходов маркированный надписью «мусор».		
8.	Ограждение склада ГСМ (емкости ГСМ) сплошным земляным валом: вертикальной – высотой 0,8 м; горизонтальной – 0,5 м		
9.	Бочки с топливом, маслами устанавливаются в пределах обвалования склада ГСМ на металлических поддонах или на бетонированных площадках с отбортовкой, вверх пробками и защищаются от солнечных лучей		

№ п/п	Требования по охране окружающей среды	Соответствие требованиям (да/нет)	Замечания
10.	Отсутствие пропусков нефтепродуктов (утечек) через запорные устройства (люки) емкости при хранении, транспортировке и отпуске		
11.	Наличие оборудованных мест для складирования материалов, конструкций изделий и инвентаря		
12.	Хранение сыпучих материалов и химических реагентов осуществляется в закрытых помещениях или огражденных площадках, возвышающихся над уровнем земли, с гидроизоляционным настилом и снабженных навесом		
13.	Склады для хранения цемента должны обеспечивать его защиту от увлажнения, распыления и загрязнения.		
14.	Отсутствуют нарушения целостности упаковки химреагентов, отсутствуют рассыпанные химические вещества		
<i>Руководитель работ подрядчика</i>		<i>Подпись</i>	
<i>Инженер по бурению и ремонту скважин СОСРС</i>		<i>Подпись</i>	

Правила проверки подлинности сертификатов соответствия/деклараций на поставляемые МТР
1. Алгоритм проверки подлинности сертификатов соответствия/деклараций на поставляемые МТР



Возможен поиск сертификата/декларации по № сертификата/декларации (во избежание ошибок указывать последние 5 символов); дате выдачи; сроку действия; заявителю; изготовителю; продукции.

 севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО	Положение о порядке организации и проведения контроля при выполнении работ по капитальному ремонту и реконструкции скважин в ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 2	Страница 36 из 36

Приложение № 12 (продолжение)

2. Описание алгоритма проверки подлинности сертификатов соответствия/деклараций на поставляемые МТР

2.1. Определить вид сертификата/декларации:

- сертификат соответствия ТР;
- сертификат соответствия ТР ТС;
- сертификат соответствия ГОСТ Р;
- декларация соответствия ТР ТС.

2.2. В зависимости от вида сертификата выбрать нужный реестр на сайте Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитация) www.fsa.gov.ru. Внести в реестр необходимую информацию, найти сертификат/декларацию и сверить реквизиты документа в выбранном реестре с реквизитами сертификатов/деклараций, поступивших вместе с продукцией.

2.3. Особенности поиска и сортировки отражены в Руководстве пользователя по осуществлению поиска в Реестрах Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитация), размещенном на сайте Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитация).

2.4. По результатам проверки:

проверяющим делается копия сертификата/декларации;

при отсутствии подтверждения подлинности сертификатов/деклараций, продукция признается несоответствующей установленным требованиям и регулируется в соответствии с п. 9.5. Положения. При этом в копию сертификата/декларации проверяющий вносит запись о результатах проверки («подлинность не подтверждаю», дата, должность, Ф.И.О. проверяющего) – сканирует проверенную копию и направляет начальнику СОСРС для организации работы в соответствии с Положением о досудебной и претензионно-исковой работе в ОАО «Севернефтегазпром» и начальнику СКЗ;

при подтверждении подлинности сертификатов/деклараций, исполнитель вносит запись в копию сертификата/декларации о результатах проверки («подлинность подтверждаю», дата, должность, Ф.И.О. проверяющего).

2.5. Проверенные копии с отметкой исполнителя хранятся вместе с оригиналами (заверенными поставщиком копиями) сертификатов/деклараций – срок хранения 5 лет, место хранения – у проверяющего (исполнителя договора, заведующего складом), сканы указанных документов – на сетевых дисках Общества, срок – постоянно (ответственные – исполнители договора, заведующий складом).

ВНИМАНИЕ. По добровольным сертификатам соответствия электронный реестр не ведется.