 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 1 из 63


УТВЕРЖДЕНО

приказом ООО «Севернефтегазпром»

от 21 . 07 .2025 № 693


**ПОЛОЖЕНИЕ
О ПОРЯДКЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ
ПО КОНТРОЛЮ ЗА СТРОИТЕЛЬСТВОМ И РЕКОНСТРУКЦИЕЙ
СКВАЖИН МЕТОДОМ ЗАРЕЗКИ БОКОВОГО СТВОЛА
В ООО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

г. Новый Уренгой
2025

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 2 из 63

СОДЕРЖАНИЕ:


1.	Назначение и область применения	4
2.	Термины и определения	4
3.	Обозначения и сокращения	7
4.	Нормативные ссылки	8
5.	Общие положения	9
6.	Основные задачи подрядчика по супервайзингу	10
7.	Общие требования к численности инженеров-супервайзеров	11
8.	Квалификационные требования к персоналу подрядчика по супервайзингу	12
9.	Процедура согласования персонала подрядчика по супервайзингу	14
10.	Требования к оснащенности подрядчика по супервайзингу	14
11.	Функции, права и обязанности инженера-супервайзера при осуществлении контроля за работами по строительству и реконструкции скважин (ЗБС)	16
12.	Отчетность подрядчика по супервайзингу	17
13.	Учет непроизводительного времени	18
14.	Проверки подконтрольного объекта при осуществлении контроля за работами по строительству и реконструкции скважин (ЗБС)	19
15.	Запрещение (остановка) дальнейшего производства работ	22
	Приложение № 1. Карта регистрации нарушений	25
	Приложение № 2. Перечень нарушений, при выявлении которых инженер-супервайзер обязан запретить производство работ на объекте контроля	26
	Приложение № 3. Запрещение на дальнейшее производство работ (услуг)	27
	Приложение № 4. Разрешение на дальнейшее производство работ (услуг)	28
	Приложение № 5. Запрещение на использование оборудования (материала)	29
	Приложение № 6. Разрешение на использование оборудования (материала)	30
	Приложение № 7. Акт НПВ (форма)	31
	Приложение № 8. Резюме инженера-супервайзера	33
	Приложение № 9. Чек-лист проверки наличия и ведения документации	34
	Приложение № 10. Чек-лист проверки соблюдения требований промышленной безопасности, состояния противодонной безопасности, противовыбросового оборудования	37
	Приложение № 11. Чек-лист проверки бурильного инструмента и элементов КНБК	41

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 3 из 63

Приложение № 12. Чек-лист проверки талевого каната	42
Приложение № 13. Чек-лист проверки готовности к спуску обсадной колонны	44
Приложение № 14. Чек-лист проверки готовности к цементированию	46
Приложение № 15. Чек-лист проверки выполнения требований пожарной безопасности	49
Приложение № 16. Чек-лист проверки готовности оборудования и персонала станции ГТИ	53
Приложение № 17. Чек-лист проверки состояния охраны окружающей среды	55
Приложение № 18. Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера-супервайзера	58
Приложение № 19. Чек-лист проверки поста супервайзера	59
Приложение № 20. Чек-лист проверки системы очистки бурового раствора	61
Приложение № 21. Правила проверки подлинности сертификатов соответствия/деклараций на поставляемые МТР	62

РАЗРАБОТЧИК: начальник службы организации строительства и ремонта скважин Каменский Л.А.

ВВЕДЕНА: взамен Положения о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ОАО «Севернефтегазпром», утвержденного приказом от 14.06.2023 № 417.

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 4 из 63

1. Назначение и область применения

Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола (ЗБС) в ООО «Севернефтегазпром» (далее – Положение) устанавливает единые правила проведения супервайзерского сопровождения при строительстве и реконструкции скважин на Южно-Русском лицензионном участке.

Основанием деятельности подрядчика по супервайзингу является договор специализированной организации с Обществом на выполнение услуг по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами по строительству и реконструкцией скважин (ЗБС) и настоящее Положение.

Положение разработано в соответствии с основными методологическими подходами, принципами, правилами проведения супервайзинга при строительстве и реконструкции 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.

Буровой мастер – представитель подрядчика, оказывающего услуги по бурению скважин посредством предоставления исправного бурового оборудования и инструмента, комплектной обученной буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников на буровой площадке.

Буровой подрядчик – подрядная организация, осуществляющая процесс строительства и реконструкции скважин в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами, рабочими программами, посредством предоставления исправного бурового оборудования и инструмента, комплектной обученной буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников, выполняющая работу в соответствии с договором подряда на строительство (реконструкцию) скважин.

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

График глубина-день – пооперационный график строительства или реконструкции скважины, разрабатывается подрядчиком, утверждается главным инженером подрядчика и согласовывается заместителем генерального директора – главным геологом ООО «Севернефтегазпром», СОСРС и техническими руководителями подрядных организаций, участвующих в процессе строительства и реконструкции скважины.

Заказчик – ООО «Севернефтегазпром» (Общество).

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

Инженер-супервайзер – полномочный представитель специализированной компании, оказывающей услуги по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами при строительстве и реконструкции скважин (ЗБС).

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

Объект – скважина с прилегающей на период выполнения работ 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 строительству и реконструкции скважин (ЗБС) заказчиком подрядчику, включающая в себя земельный участок, расположенный под объектом и прилегающий к объекту.

Подрядная организация – физическое или юридическое лицо, обязующееся по заданию заказчика выполнить работы в соответствии с проектно-сметной документацией и на условиях договора и сдать их результат заказчику.

Подрядчик по супервайзингу – специализированная компания, оказывающая услуги по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами при строительстве и реконструкции скважин (ЗБС), на основании заключенного договора. Инженер-супервайзер является полномочным представителем заказчика на объекте.

Представитель подрядчика – лицо, обладающее полномочиями действовать от имени подрядчика для решения оперативных вопросов, возникающих на кустовой площадке между обществом и подрядчиком. Представителем подрядчика по бурению на кустовой площадке является буровой мастер, по геолого-технологическим исследованиям – начальник партии, по наклонно-направленному бурению – инженер по наклонно-направленному бурению, по буровым растворам – инженер по буровым растворам.

Профессиональное аварийно-спасательное формирование – 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.

Реконструкция скважин – комплекс работ по восстановлению работоспособности скважин, связанный с существенным изменением их конструкции (полная замена эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств).

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.


Супервайзинг – надзор и контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качества применяемых материалов, соблюдением подрядной (сервисной) организацией норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности, осуществляемый подрядчиком по супервайзингу.

Супервайзерский пост – структурная единица супервайзерской службы подрядчика по супервайзингу, для непосредственного контроля на объекте производства строительства и реконструкции скважин (ЗБС).

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

3. Обозначения и сокращения

БР	– буровой раствор;
БУ	– буровая установка;
ГНВП	– газонефтеводопроявления;
ГНКТ	– гибкая насосно-компрессорная труба;
ГСМ	– горюче смазочные материалы;
ГТИ	– геолого-технические исследования;
ГТН	– геолого-технический наряд;
ЗБС	– резка боковых стволов;
КНБК	– компоновка низа бурильной колонны;
КШЦ	– кран шаровой цапфовый;
ЛНА	– локальный нормативный акт;
ННБ	– наклонно-направленное бурение;
НПВ	– непроизводительное время;
ОЗЦ	– ожидание затвердевания цемента;
ОК	– обсадная колонна;
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;
ПВР	– прострелочно-взрывные работы;
ПЗР	– подготовительно-заключительные работы;
ПМЛА	– план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
РТК	– режимно-технологическая карта;
СОСРС	– служба организации строительства и ремонта скважин ООО «Севернефтегазпром»;
СПО	– спускоподъемные операции;
УТЗ	– учебно-тренировочные занятия;
ЦСГО	– центральная система грубой очистки;
ЭК	– эксплуатационная колонна.

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 8 из 63

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», утвержденных 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», утвержденных приказом федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 536;

Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 № 115 (действующих до 31.08.2025 включительно);

Правилам технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 14.05.2025 № 511 (действующих с 01.09.2025 по 01.09.2030);

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;

Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811;

ГОСТ 16853-88. Канаты стальные талевые для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения. Технические условия, утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 24.05.1988 № 1444;

Профессионального стандарта «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли», утвержденного Министерством труда и социальной защиты РФ от 27.11.2014 № 942н (действующего до 31.08.2025 включительно);

Профессионального стандарта «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли», утвержденного Министерством труда и социальной защиты РФ от 14.14.2025 № 228н (действующего с 01.09.2025 по 01.09.2031);

СТО 2-1.1-572-2020 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Порядок организации обучения и аттестации персонала дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» в области предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин;

Инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении ООО «Севернефтегазпром»;

Инструкции о требованиях в области охраны окружающей среды при производстве работ подрядными организациями на объектах ООО «Севернефтегазпром»;

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


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

Регламента по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности ООО «Севернефтегазпром».

5. Общие положения

5.1. Под супервайзингом понимается вид профессиональной деятельности, в ходе которой осуществляется надзор и технологический контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качеством применяемых материалов, соблюдением подрядчиком по строительству и реконструкции скважин (ЗБС) и сервисными подрядчиками норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

5.2. Главной целью супервайзинга является повышение эффективности вложения инвестиций в строительство и реконструкцию скважин путём непосредственного участия заказчика в контроле за производственными процессами, осуществляемыми подрядными и субподрядными предприятиями.

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 10 из 63

6. Основные задачи подрядчика по супервайзингу

К основным задачам супервайзинга при строительстве и реконструкции скважин (ЗБС) относятся:

6.1. Контроль за выполнением работ по строительству и реконструкции скважин (ЗБС) в соответствии с условиями договора подряда на строительство и реконструкцию скважин (ЗБС), проектной документацией, применимыми нормативными документами и документацией, выданной заказчиком, требованиями по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, защите окружающей среды ГОСТ Р ИСО 9001-2015, ГОСТ Р ИСО 14001-2016, ГОСТ Р ИСО 45001-2018.

6.2. Контроль за соблюдением подрядчиком по строительству и реконструкции скважин (ЗБС) требований правил и норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды на подконтрольных Объектах.

6.3. Информационное обеспечение заказчика о ходе проведения работ, для мониторинга и анализа процесса строительства и реконструкции скважин (ЗБС) по формам, указанным в договоре, а также приведенным в приложениях к настоящему Положению.

6.4. Подтверждение объемов работ, выполненных подрядчиком по строительству и реконструкции скважин (ЗБС).


6.5. Формирование базы данных (рапорты, отчеты, диаграммы и т.д.), которая является частью исполнительной документации к договору по строительству и реконструкции скважин (ЗБС).

6.6. Составление, согласование с заказчиком, и актуализация реестра нормативной документации.

6.7. Проведение анализа технологий, применяемых при строительстве и реконструкции скважин (ЗБС), с выдачей (разработкой) рекомендаций (предложений) по их совершенствованию, с целью повышения качества работ, снижения аварийности, предупреждения осложнений и повышения технико-экономических показателей.

6.8. Фиксирование нарушений, допущенных при строительстве и реконструкции (ЗБС), контроль за их устранением. Анализ и определение причин нарушений, допущенных подрядчиком при выполнении работ, разработка мероприятий, направленных на исключение повторения нарушений. Обеспечение выполнения этих мероприятий.

6.9. Участие в расследовании всех аварий, инцидентов, осложнений и брака, допущенных в процессе строительства и реконструкции скважин (ЗБС). Проведение анализа произошедших аварий, осложнений и брака при выполнении работ, в том числе определение их причин, участие в разработке

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 11 из 63

мероприятий по устранению причин аварий, осложнений и брака. Контроль за выполнением этих мероприятий.

6.10. Участие в проведении претензионной работы в случае невыполнения подрядчиком своих контрактных обязательств по качеству оказываемых услуг, сроков выполнения работ, нарушений требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

6.11. Контроль за внедрением новых технологий, технических средств, организационно-правовых отношений.

6.12. Ведение учета и контроля за расходом материалов, входящих в смету по статьям бурения, крепления, освоения скважин и бурения вторых стволов, участие в проведении входного (на объекте) контроля, 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;

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, указанному в приложении № 21;

контроль актуальности, своевременности и корректности ведения подрядчиком по строительству и реконструкции скважин (ЗБС) Журнала входного контроля качества материалов и оборудования, поступающих на объект;


подписание актов входного контроля оборудования и материалов.

6.13. Запрещение и остановка работ на объектах в случае невыполнения подрядчиком по строительству и реконструкции скважин (ЗБС) требований нормативных документов по строительству скважин, требований ЛНА Общества по промышленной, пожарной и экологической безопасности.

7. Общие требования к численности инженеров-супервайзеров

7.1. При расчете численности персонала и количества постов подрядчик по супервайзингу использует норматив, приведённый в таблице № 1.

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 № 2425; или для которого предусмотрено подтверждение соответствия требованиям технических регламентов Российской Федерации (ТР РФ), Таможенного союза (ТР ТС), Евразийского экономического союза (ТР ЕАЭС) и др.

	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 12 из 63

7.2. Под объектом необходимо понимать: одну бригаду бурения, одну бригаду освоения.

Таблица № 1

Тип работ	Норматив количества объектов на один супервайзерский пост	Численность инженеров-супервайзеров на пост
Строительство эксплуатационных скважин	1	2
Строительство разведочных скважин	1	1
Реконструкция скважин (ЗБС)	1	2

8. Квалификационные требования к персоналу подрядчика по супервайзингу

8.1. Инженер-супервайзер может быть допущен заказчиком для супервайзерского сопровождения в случае, если он соответствует следующим квалификационным требованиям:

8.1.1. Диплом высшего профессионального технического образования.

8.1.2. Квалификационное удостоверение по профессии в соответствии с Профессиональным стандартом «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли».

8.1.3. Общий стаж работы не менее 5 лет на следующих должностях: буровой супервайзер или руководитель инженерной службы по бурению (документ (справка) за подписью руководителя, удостоверяющий опыт работы по специальности: «Бурение нефтяных и газовых скважин»).

8.1.4. Наличие протокола аттестации в области промышленной безопасности по следующим категориям:

основы промышленной безопасности (А.1);

эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности (Б.2.1);

бурение нефтяных и газовых скважин (Б.2.4);

эксплуатация опасных производственных объектов, на которых используются сосуды, работающие под избыточным давлением (Б.8.3);

эксплуатация опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения, предназначенные для подъема и перемещения грузов (Б.9.3).

8.1.5. Обучение и аттестация по курсу: «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» (удостоверение, подтверждающее наличие категорий «С, Д») в специализированных учебных центрах, осуществляющих функции аварийно-спасательной службы ПАО «Газпром» в соответствии с СТО 2-1.1-572-2020.

8.1.6. Прохождение курсов повышения квалификации буровых супервайзеров (документ, удостоверяющий прохождение курсов повышения квалификации, согласно требованиям Профессионального стандарта «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 27.11.2014 № 942н) – срок действия приказа по 31.08.2025 включительно, с 01.09.2025 по 01.09.2031 согласно требованиям Профессионального стандарта «Буровой супервайзер в нефтегазовой отрасли», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 14.04.2025 № 228Н.

8.1.7. Обучение требованиям охраны труда (удостоверение о проверке знания требований охраны труда либо заверенная копия протокола проверки знания требований охраны труда).

8.1.8. Обучение по оказанию первой помощи пострадавшим (документ, подтверждающий прохождение обучения по курсу: «Оказание первой помощи пострадавшим»).

8.1.9. Обучение по дополнительным профессиональным программам – программам повышения квалификации в области пожарной безопасности вышеуказанных работников. Наличие подтверждающих документов о прохождении дополнительного профессионального образования в области пожарной безопасности.

8.1.10. Аттестация по электробезопасности (удостоверение (талон) о присвоении соответствующей группы по электробезопасности).

При нахождении на подконтрольных объектах инженер-супервайзер должен иметь при себе заверенные копии или оригиналы вышеперечисленных документов.


8.2. Инженер-супервайзер должен знать:

проектную документацию на строительство, реконструкцию скважин; технологию буровых работ в соответствии с нормативными и регламентирующими документами по: режимам бурения; буровым растворам; креплению скважины; испытанию (освоению) скважины; предупреждению и ликвидации осложнений, аварий и ГНВП при бурении и освоении скважин; технологии ЗБС;

нормативную документацию, включенную в реестр;

локальные нормативные акты Общества, требования которых применимы к подрядчику при выполнении работ по строительству и реконструкции скважин (ЗБС);

должен обладать навыками работы на уровне уверенного пользователя с программными продуктами Microsoft Office, почтовыми клиентами, специализированным программным обеспечением, офисной техникой.

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 14 из 63

9. Процедура согласования персонала подрядчика по супервайзингу

9.1. Кандидатура инженера-супервайзера согласовывается не менее чем за десять рабочих дней перед заездом на скважину со службой организации строительства и ремонта скважин ООО «Севернефтегазпром» в два этапа:

9.1.1. Проверка резюме, подготовленного по форме приложения № 8, с целью определения соответствия опыта и квалификации кандидата требованиям Общества в соответствии с разделом 8 настоящего Положения.

9.1.2. Проверка технико-технологической компетенции инженера-супервайзера, в формате собеседования, также проверка оригиналов документов.

9.2. Выполнив пункты 9.1.1. и 9.1.2. руководитель СОСРС ставит на резюме соответствующую отметку, в случае отказа в согласовании указывает причину отказа.

9.3. После согласования кандидатуры инженера-супервайзера подрядчику по супервайзингу запрещается производить его замену без согласования с СОСРС.

9.4. В случае недопуска инженера-супервайзера к оказанию услуг на любом из указанных этапов СОСРС обеспечивает уведомление об этом подрядчика по супервайзингу официальным письмом, подрядчик по супервайзингу производит замену инженера-супервайзера.

9.5. При положительных результатах согласования обеспечивается допуск инженера-супервайзера на объекты Общества в соответствии с Инструкцией о порядке допуска и проведения работ подрядными организациями на объектах ООО «Севернефтегазпром».

10. Требования к оснащенности подрядчика по супервайзингу

10.1. Требования к оснащенности подрядчика по супервайзингу и комплектности рабочего места инженера-супервайзера настоящего Положения отражаются специалистами СОСРС в техническом задании к договору на оказание услуг по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами при строительстве и реконструкции скважин, заключаемому с подрядчиком по супервайзингу.

10.2. К подрядчику, оказывающему услуги по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами по строительству и реконструкции скважин предъявляются следующие требования:

должен иметь систему менеджмента качества, сертифицированную на соответствие требованиям (ГОСТ Р ИСО 9001-2015);

обязан иметь в штате аппарата управления службу, оказывающую методологическую и технологическую поддержку инженерам-супервайзерам;

должен иметь службу ПБОТОС или работников, на которых возложены обязанности по организации и функционированию на предприятии системы ПБОТОС.

10.3. Подрядчик по супервайзингу обеспечивает каждый супервайзерский пост на подконтрольных объектах следующими материально-техническими ресурсами, необходимыми для надлежащего оказания услуг по супервайзерскому сопровождению и контролю за работами при строительстве и реконструкции скважин:

меблированным вагоном-домом для работы и отдыха, с нанесенным логотипом предприятия и надписью: «СУПЕРВАЙЗЕР»;

ноутбуком или персональным компьютером, с электронным почтовым ящиком с возможностью приема/передачи информации объемом не менее 20 Мб (копии, фотографии, суточные рапорты, планы-программы работ и т.д.);

электронной базой актуальной нормативной документации, содержащей требования по охране труда, промышленной, пожарной безопасности, защите окружающей среды, принятые в Обществе, Российской Федерации, ГОСТ Р ИСО 9001-2015, ГОСТ Р ИСО 14001-2016, ГОСТ Р ИСО 45001-2018. Реестр данной документации согласовывается с заказчиком до начала оказания услуг по супервайзерскому сопровождению и поддерживается в актуальном состоянии на весь период оказания услуг;

специализированным (лицензионным) программным продуктом «Бурсофтпроект» либо аналогом, для проведения всех необходимых инженерных расчётов в процессе строительства и реконструкции скважин (в том числе гидравлический расчет промывки скважины, расчет КНБК и бурильной колонны, расчет траектории ствола, анализ риска пересечения стволов скважин, гидравлический расчет цементирования, расчет прохождения обсадной колонны);

цветным сканером;

цифровым фотоаппаратом;

телефонным аппаратом с возможностью проведения селекторных совещаний с режимом громкой связи;

комплектom измерительных приборов, поверенных в установленном порядке (рулетка 5 м, рулетка 10 м, мерная стальная лента длиной не менее 20 м, штангенциркуль-глубиномер, кронциркуль и нутромер, линейка металлическая, набор радиусных шаблонов), фонариком для проведения необходимых замеров в темное время суток.

10.4. При одновременном функционировании более трех супервайзерских постов на месторождении должен быть организован пост регионального супервайзера, отвечающий за общую координацию работ.

10.5. Руководители и линейный персонал подрядчика по супервайзингу должны быть обеспечены спецодеждой и средствами индивидуальной защиты в соответствии с отраслевыми нормами. На спецодежде инженеров-супервайзеров должна быть нанесена надпись: «СУПЕРВАЙЗЕР».

10.6. Все супервайзерские посты, на которые приходится больше одного объекта, должны быть обеспечены легковыми автомобилями повышенной проходимости в количестве, необходимом для выполнения своих должностных обязанностей. Инженеры-супервайзеры самостоятельно осуществляют управление закреплённым автомобилем.

10.7. Проверка поста инженера-супервайзера проводится совместно представителем заказчика и региональным супервайзером перед началом работ и далее ежемесячно с оформлением чек-листа, согласно приложению № 19 настоящего Положения.

11. Функции, права и обязанности инженера-супервайзера при осуществлении контроля за работами по строительству и реконструкции скважин (ЗБС)

11.1. Для обеспечения выполнения задач по супервайзингу строительства и реконструкции скважин (ЗБС) на инженера-супервайзера возлагаются нижеуказанные функциональные обязанности:

11.1.1. Инженер-супервайзер является полномочным представителем заказчика и действует по его поручению в соответствии с пунктами настоящего Положения, контролируя качество оказания услуг подрядчиков и субподрядчиков. Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера-супервайзера приведен в приложении № 18.

11.1.2. Своей деятельностью обеспечивает выполнение функций супервайзинга при строительстве и реконструкции скважин (ЗБС), приведённых в п. 6 настоящего Положения.

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

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

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

11.1.6. В порядке, описанном в разделе 14 настоящего Положения, фиксирует все нарушения на подконтрольном объекте в «Карте регистрации нарушений», обеспечивает контроль за устранением выявленных нарушений, оперативно информирует СОСРС обо всех фактах неустранения нарушений в установленный срок.

11.1.7. В порядке, описанном в разделе 15 настоящего Положения, выписывает запрещение и разрешение на дальнейшее производство работ.

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

11.1.9. Обеспечивает контроль за поступающими на объект оборудованием и материалами согласно пункту 6.12. настоящего Положения.

11.1.10. Составляет рапорты о суточной работе и итоговые отчеты по строительству и реконструкции скважин (ЗБС), согласно формам, приведённым в приложении к договору подрядчика по супервайзингу с Обществом.

11.1.11. Контролирует соблюдение подрядчиками требований электробезопасности и выполнение правил, регламентирующих требования к электроустановкам, тепловым энергоустановкам и их эксплуатации.

11.2. Для исполнения возложенных на инженера-супервайзера обязанностей ему делегируются нижеуказанные права и полномочия:

11.2.1. Беспрепятственного доступа на контролируемый объект и на все его участки, деятельность которых связана с производственным процессом.


11.2.2. На проверку у всех подрядчиков, работающих на объекте, наличия разрешительных документов на проводимые работы.

11.2.3. Получать от служб подрядчика информационные материалы, необходимые для выполнения своих функциональных обязанностей.

11.2.4. Подтверждать своей подписью акты выполненных работ подрядчика по строительству и реконструкции скважин (ЗБС), а также суточные и сводные отчеты о проделанной работе.

12. Отчетность подрядчика по супервайзингу

12.1. Инженер-супервайзер формирует отчетную информацию по строительству и реконструкции скважин (ЗБС), основываясь на фактической

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 18 из 63

информации и в сравнении с проектной документацией в форме, указанной в приложениях к договору подрячика по супервайзингу с Обществом, и направляет на электронный адрес: dayreport@sngp.su, для консолидации в СОСРС, оценки качества и подтверждения объёмов работ, произведённых подрядными организациями.

12.2. Суточный рапорт в электронном виде с 24:00 до 08:00 (время местное) направляется по электронной почте в формате Excel по форме приложения к договору. Завизированные оригиналы суточных рапортов предоставляются заказчику по окончании вахты.

12.3. Информация о ходе производства работ в электронном виде, промежуточная (оперативная) сводка направляются по электронной почте 3 раза в сутки по согласованной с заказчиком форме.

12.4. Информация о выявленных нарушениях и отклонениях передается незамедлительно для принятия специалистами СОСРС оперативных решений.

12.5. Еженедельный отчет (с фотоотчётом о состоянии дел и состоянии охраны окружающей среды на объекте) направляется не позднее каждого понедельника, следующего за отчетной неделей.

12.6. Итоговый отчет направляется после завершения строительства и реконструкции скважины (ЗБС) не позднее, чем через 2 недели в электронном виде и не позднее, чем через 4 недели в бумажном виде с приложением всех составленных на скважине актов, предписаний, карт регистрации нарушений, служебных записок, чек-листов и т.д.

13. Учет непроизводительного времени

13.1. К НПВ относятся:

- ремонтные работы (за исключением ППР);
- простои (по любой причине);
- время ликвидации аварий, осложнений и брака;
- повторные работы, в т.ч. «холостые» рейсы;
- работы, не запланированные в графике глубина-день;
- работы, не предусмотренные утвержденными планами работ.

13.2. Инженер-супервайзер обязан фиксировать и учитывать все случаи НПВ. По каждому факту возникновения НПВ составляется соответствующий акт НПВ, согласно приложению № 7 настоящего Положения, в котором в обязательном порядке должно быть указано:

- наименование объекта контроля;
- вид НПВ;
- необходимые геолого-технические данные;

данные о подрядчиках;
дата, время начала и окончания НПВ;
описание обстоятельств возникновения и ликвидации НПВ;
причина НПВ;
затраченное время привлеченных сервисов;
затраченные МТР;
виновная сторона (если вина очевидна и не требуется проведения расследования).

13.3. Акт НПВ составляется на момент его окончания, нумеруется по порядку с момента начала строительства и реконструкции скважины (ЗБС). Исправления в актах НПВ не допускаются. В случае ошибки необходимо зачеркнуть неправильную запись и заново её внести, сделав соответствующую пометку «исправлено» и заверив её своей подписью.

13.4. Акт НПВ должен быть подписан всеми членами комиссии (не менее трех), в том числе виновником. В случае отказа виновника от подписи инженер-супервайзер делает отметку в акте НПВ «от подписи отказался», данную отметку заверяют все члены комиссии.

13.5. Акт НПВ должен быть оформлен в течение 3 часов после окончания НПВ, подписан ответственными представителями подрядчика по бурению и реконструкции или сервисных подрядчиков (по ННБ, по буровым растворам, по ГТИ и т.д.) в течение рабочих суток на момент окончания НПВ. Подписанный акт НПВ необходимо передать в СОСРС не позднее 08:00 следующих суток по электронной почте в отсканированном виде.


13.6. Для объективного расследования причин возникновения каждого случая НПВ инженер-супервайзер должен собрать первичные материалы, в которые входят:

- объяснительные записки всех подрядчиков;
- диаграммы станции ГТИ;
- фото и видео материалы;
- копии необходимых паспортов, актов и т.п.

14. Проверки подконтрольного объекта при осуществлении контроля за работами по строительству и реконструкции скважин (ЗБС)

14.1. Проверка подконтрольного объекта со стороны инженера-супервайзера проводится ежемесячно, дополнительно для наиболее полной и качественной проверки применяется система чек-листов. Перечень проверок по чек-листам и периодичность их проведения представлены в таблице № 2.

14.2. Инженер-супервайзер обязан лично провести проверку по пунктам чек-листа, определить степень безопасности этой работы или

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 20 из 63


оборудования. Не допускается передача чек-листов подрядчику для его заполнения, а также формальное заполнение чек-листа.

14.3. В случае выявления отклонений от проектной документации, требований нормативной документации, плана работ, стандартов производства работ, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды инженер-супервайзер выписывает руководителю работ на объекте «Карту регистрации нарушений» приложение № 1, в которой указываются нарушения или отклонения, допущенные при производстве работ, рекомендуемые меры и сроки их устранения. Руководитель работ подрядчика обязан принять меры по устранению отклонений или согласовать изменения (отклонения) с заказчиком в установленном договором подряда порядке. О мерах, принятых для устранения отклонений, подрядчик информирует инженера-супервайзера, с двусторонним подписанием отчета об устранении нарушения. Отчёт об устранении нарушений должен содержать (краткое изложение выявленных нарушений с указанием места, времени выявления нарушения, пункта нормативного документа, требования которого нарушены; меры по устранению; срок устранения; фактический срок устранения). СОСиРС хранит «Карты регистрации нарушений» и отчёты по устранению в электронном виде на жестком диске.

14.4. Нарушение фиксируется фото или видеотехникой, что является дополнительным доказательством, подтверждающим факт выявления нарушения.

Таблица № 2

№ п/п	Объект проверки	Периодичность
1.	Наличие и ведение разрешительной документации	Перед подписанием акта опрессовки факельной и нагнетательной линий, фонтанной арматуры и далее 1 раз/15 сут. (приложение № 9)
2.	Состояние противofонтанной безопасности	После монтажа ПВО перед вскрытием продуктивного пласта; перед подписанием акта на испытание превентора (приложение № 10)
3.	Состояние промышленной безопасности	Перед подписанием акта на испытание превентора, перед проведением ГРП, перед ликвидацией или консервацией скважины далее по приложению № 10
4.	Бурильный инструмент и элементы КНБК	Перед началом сборки каждой КНБК (приложение № 11)
5.	Талевый канат	Во время ОЗЦ кондуктора и перед спуском ЭК (приложение № 12)
6.	Готовность к спуску обсадной колонны	Перед спуском каждой ОК (приложение № 13)

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 21 из 63

№ п/п	Объект проверки	Периодичность
7.	Готовность к цементированию	Перед цементированием каждой ОК (приложение № 14)
8.	Требования пожарной безопасности	1 раз/7сут. (приложение № 15)
9.	Противовыбросового оборудования	После монтажа ПВО перед вскрытием пласта, перед подписанием акта на испытание превентора. (приложение № 10)
10.	Охраны окружающей среды	В ходе проведения работ (не реже одной проверки на скважину) (приложение № 17)
11.	Проверка системы очистки бурового раствора	Перед началом ЗБС, бурения под кондуктор и ЭК (приложение № 20)
12.	Проверка готовности оборудования и персонала станции ГТИ	Перед запуском станции ГТИ (приложение № 16)


14.5. На буровом объекте инженер-супервайзер проверяет у подрядчиков наличие и ведение разрешительной документации, контролирует документацию, подтверждающую соответствие применяемых технических устройств и материалов требованиям документации (приказам, распоряжениям, журналам, пусковой документации, инструкции по ПБОТОС, паспортам на оборудование, инструменты и предохранительные устройства, документации по эксплуатации подъемных сооружений и при эксплуатации сосудов, работающих под давлением, журналу замера газовоздушной среды), нормативной и другой документации. Чек-лист о наличии и ведении документации приведен в приложении № 9.

14.6. С целью реализации требований ПБ в НПП по организации работы по предупреждению ГНВП и открытых фонтанов, промышленной безопасности инженер-супервайзер обязан проводить регламентную проверку состояния противofонтанной безопасности, противовыбросового оборудования с оформлением чек-листа по форме приложения № 10.

14.7. Технические характеристики и комплектность бурильного инструмента и элементов КНБК, необходимых для буровых работ, устанавливаются рабочим проектом. По результатам проверки бурильного инструмента и элементов КНБК оформляется чек-лист (приложение № 11).

14.8. Талевый канат ГОСТ 16853-88 осуществляет гибкую связь между буровой лебедкой и подъемным крюком. Результаты проверки талевого каната заносятся в чек-лист (приложение № 12).

14.9. Спуск обсадной колонны является итоговым этапом бурения скважины (ЗБС) и требует тщательной проверки готовности ствола скважины и соответствия оборудования для спуска обсадной колонны. Результаты

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 22 из 63

проверки готовности к спуску обсадной колонны заносятся в чек-лист (приложение № 13).

14.10. При ПЗР к цементированию обсадных колонн инженер-супервайзер совместно с представителем подрядчика по цементированию и буровым мастером проводит проверку используемых в процессе ПЗР и цементирования буровой площадки, документации, инструмента и материалов, оборудования и проверку персонала, задействованного в процессе ПЗР и цементирования. Результаты проверки заносятся в чек-лист (приложение № 14).

14.11. Контроль за обеспечением пожарной безопасности проводится в соответствии с Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности. Основные требования пожарной безопасности определены Инструкцией о мерах пожарной безопасности для подрядных организаций ООО «Севернефтегазпром», проектной и рабочей документацией на строительство, реконструкцию. Проверка выполнения установленных требований проводится совместно с руководителем работ подрядчика или инженерно-техническим работником, прошедшим обучение по дополнительным профессиональным программам – программам повышения квалификации в области пожарной безопасности, согласно установленной форме приложение № 15.

14.12. Организация охраны окружающей среды осуществляется в рамках Инструкции о требованиях в области охраны окружающей среды при производстве работ подрядными организациями на объектах ООО «Севернефтегазпром» с оформлением чек-листа (приложение № 17).

14.13. Циркуляционная система буровой установки предназначена для приготовления и очистки бурового раствора, прокачивания и оперативного регулирования физико-механических свойств бурового раствора. Пример заполнения чек-листа проверки системы очистки, циркуляции и приготовления бурового раствора представлен в приложении № 20.

15. Запрещение (остановка) дальнейшего производства работ

15.1. При выявлении в ходе контроля за нарушениями и условиями утвержденного проекта, плана работ, стандартов производства работ, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, которые при продолжении производства работ по строительству и реконструкции скважины (ЗБС) могут привести к угрозе жизни и здоровья, могут вызвать аварию, возникновение пожара, технологическое осложнение, загрязнение окружающей среды, ухудшение

свойств и характеристик оборудования Общества или объекта производства работ, инженер-супервайзер обязан запретить дальнейшее производство работ. Перечень нарушений данной категории, указан в приложении № 2 к настоящему Положению.

15.2. Порядок остановки и возобновления производства работ приведен в Регламенте по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности. Остановка производства работ инженером-супервайзером выполняется в следующей последовательности:

устно согласовать остановку работ с начальником СОСРС (начальник СОСРС устно согласовывает с заместителем генерального директора – главным геологом);

предупредить об этом факте ответственного руководителя работ подрядчика;

сообщить о факте остановки и её причинах в СОСРС;

сделать запись об остановке работ и её причине в Журнале проверки состояния условий труда подрядчика;

выписать и выдать ответственному руководителю работ подрядчика запрещение на дальнейшее проведение работ по установленной форме, указанной в приложении № 3 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.

15.3. В случае самовольного возобновления работ буровым подрядчиком инженер-супервайзер обязан:

предупредить об этом факте представителя подрядчика;

сделать запись о самовольном возобновлении работ в Журнале проверки состояния условий труда;


сообщить о факте самовольного возобновления работ в СОСРС;

предпринять все доступные и законные средства для фактической остановки работ.

15.4. Возобновление работ производится инженером-супервайзером после устранения подрядчиком нарушений, вызвавших остановку работ, для чего он после получения соответствующей информации должен:

проверить фактическое исполнение предписания и наличие соответствующих отметок в Журнале проверки состояния условий труда подрядчика;

сообщить о факте выдачи разрешения на возобновление работ в СОСРС;

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 24 из 63

выписать и выдать ответственному руководителю работ подрядчика разрешение на дальнейшее производство работ по форме, указанной в приложении № 4 к настоящему Положению;

сделать запись о разрешении возобновления работ в Журнале проверки состояния условий труда подрядчика.

15.5. Фактическое время простоя подрядчика, связанное с устранением остановочных нарушений, фиксируется инженером-супервайзером в соответствующем акте НПВ, согласно приложению № 7 настоящего Положения.

15.6. При поступлении на объект материалов, химических реагентов, инструмента или оборудования без паспортов и сертификатов (деклараций о соответствии) и(или) не прошедших проверку, инженер-супервайзер выписывает запрещение на использование оборудования (материалов) на соответствующем бланке приложение № 5. Руководитель работ подрядчика (мастер) не имеет права на использование данных материалов и оборудования до выдачи разрешения на использование оборудования (материала) (приложение № 6), выданного инженером-супервайзером.



Приложение № 1

Общество с ограниченной ответственностью
«Севернефтегазпром»
Карта регистрации нарушений №

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

*руководителю работ на объекте
(должность, Ф.И.О.)*

Мною инженером-супервайзером

должность, Ф.И.О

На основании Положения о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»,
проведено обследование состояния строительства/реконструкции нужное подчеркнуть скважины в соответствии с
нормативной документацией на этапе _____

Объект _____ Забой (искусственный забой) _____ м

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-супервайзер

подпись


Ф.И.О.

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

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

должность, подпись, Ф.И.О. руководителя работ на объекте

Отчет об устранении нарушения № _____

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 26 из 63

Приложение № 2

Перечень нарушений, при выявлении которых инженер-супервайзер обязан запретить производство работ 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 нанесением существенного вреда окружающей среде
2.	Нарушения и отклонения от проектной документации, планов-программ, инструкций, распоряжений Общества связанные с технологией бурения и освоения скважин при которых возникает угроза возникновения инцидентов, аварий и брака при строительстве скважины
3.	Состояние оборудования, при котором возникает угроза жизни и здоровью персонала, а также может привести к возникновению инцидентов, аварий и брака при строительстве скважины



Общество с ограниченной ответственностью
«Севернефтегазпром»
ЗАПРЕЩЕНИЕ №
на дальнейшее производство работ (услуг)

от « ____ » _____ 20__ года (время)

месторождение _____

скважина № _____ куст _____ забой м _____

подрядная организация _____

исполнитель работ _____

(бригада; партия и т.п.)

выдано

(Ф.И.О. руководителя работ)

На основании Положения о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ОАО «Севернефтегазпром» дальнейшее производство работ приостанавливается до устранения следующих нарушений (отклонений):

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

дальнейшее производство работ может быть начато только после устранения отмеченных нарушений (отклонений) с разрешения представителя заказчика, оформленного соответствующим образом.

За самовольное возобновление производства работ подрядная организация несет ответственность согласно договору подряда.

Запрещение на дальнейшее производство работ выдал:

должность

подпись


Ф.И.О.

Запрещение на дальнейшее производство работ получил:

должность

подпись

Ф.И.О.

	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 31 из 63

Приложение № 7

**Акт НПВ (форма)
№ (номер скважины)/1**

от «_____» _____ 20__ года

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

Скважина № _____ Куст _____ Забой _____ м

Мы ниже подписавшиеся:

Представитель ООО «Севернефтегазпром» (указать наименование организации)	
	Инженер-супервайзер
От подрядчика по бурению/КРС (указать наименование организации)	
	Мастер буровой
От подрядчика по вине которого (возможно которых) произошло НПВ:	
От подрядчика по ГТИ (указать наименование организации)	
	Начальник партии
Составили настоящий акт о том, что с 00:00 00.00.2000 по 00:00 00.00.2000 на скважине № _____ зафиксировано непроизводительное время, связанное с (описать операции, отнесенные к непроизводительному времени)	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Ремонт оборудования (указать какого именно оборудования). 2. Превышением нормы времени по графику глубина-день на (на тех. СПО, на бурение, на сборку КНБК, на ПЗР и т.п.). 3. Превышением нормы времени по графику глубина-день на (на тех. СПО, на бурение, на сборку КНБК, на ПЗР и т.п.). 4. Незапланированными работами по графику глубина-день (указать незапланированные работы). 5. Простоем в ожидании (завоза оборудования материалов, техники, персонала, распоряжений Общества, устранения предписаний контролирующих органов и т.п.). 6. Простоем по метеоусловиям. 7. Ликвидацией (геологического осложнения, аварии, брака и т.п.). 	
Далее необходимо описать причины непроизводительного времени:	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Описать вид ремонта (смена, поршней, втулок, клапанов на буровом насосе и т.п.). 2. Указать причины, почему произошло вышеуказанное НПВ (тех. СПО по причине затяжек, посадок, проработок, указать интервалы отклонений; низкая 	

механическая скорость, запланированная за интервал по причине...; превышение нормы времени на сборку КНБК по причине...; превышение времени на ПЗР по причине...).

3. Указать причины проведения незапланированных работ по графику глубина-день (незапланированное тех. СПО для переподготовки ствола скважины и т.п.).
4. Указать какие именно распоряжения, предписания контролирующих органов.
5. Указать вид метеоусловий (низкая температура окружающей среды, высокая скорость ветра и т.п.).
6. Указать вид осложнения, аварии, брака (работы по ликвидации поглощения бурового раствора, работы по извлечению аварийной КНБК, СПО по причине выхода из строя ВЗД, телесистемы и т.п.).


Далее необходимо указать виновную сторону:

Общее время НПВ по вине _____ составило 00:00 часов (0,00 суток)

В случае если виновная сторона не определена на момент окончания НПВ необходимо указать, что виновная сторона будет определена после расследования данного инцидента.

В случае несогласия виновной стороны с причинами НПВ, представитель виновной стороны должен подписать акт НПВ с особым мнением, где указывает свое обоснование НПВ.

(Подпись)	Инженер-супервайзер
(Подпись)	Мастер буровой
(Подпись)	
(Подпись)	Начальник партии ГТИ

 <p>севернефтегазпром ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</p>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 33 из 63

Приложение № 8

Резюме инженера-супервайзера

Фамилия Имя Отчество

Общие сведения

Трудовой опыт

Период	Предприятие Занимаемая должность Основные трудовые обязанности
--------	--

Образование

Период	Наименование учебного заведения Специальность Квалификация по диплому
--------	---

Курсы повышения квалификации

Удостоверение «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях».
 Удостоверение об обучении безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте 3 гр. допуска.
 Удостоверение «Оказание первой помощи пострадавшим».
 Удостоверение «Охрана труда и проверка знаний работников организаций».
 Документы о прохождении дополнительного профессионального образования в области пожарной безопасности

Личные данные

Дата рождения
 Адрес фактического проживания
 Контактные данные

Профессиональный навыки

Отметка о согласовании

(Ставится руководителем СОСРС или куратором договора)

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

Куст	Скважина	Дата	Время
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
№ 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.	Журналы проверки состояний условий труда 1, 2, 3 этапа контроля		
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 наработки талевого каната		
12.	Журнал регистрации разовых (целевых) инструктажей		
13.	Вахтенный журнал		
14.	Журнал учета огневых работ		
15.	Журнал испытаний средств защиты из диэлектрической резины (перчаток, бот, галош диэлектрических и изолирующих накладок, электрический персонал)		
16.	Журнал проверок контрольным манометром		
17.	Журнал регистрации инвентарного учета, периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним		
18.	Журнал проведения проверки знаний (инструктажа) персонала I группы по электробезопасности		
Пусковая документация			
19.	Согласно утвержденному перечню		
Инструкции по ПБОТОС			
20.	По профессиям		
21.	По видам работ		
22.	Перечень инструкций		
23.	Должностные инструкции на ИТР		
Паспорта на оборудование, инструменты, предохранительные устройства			
24.	Наличие утвержденного техническим директором перечня оборудования, подлежащего дефектоскопии		
25.	Паспорт на подъемный агрегат		
26.	Паспорта на ведущие, бурильные, утяжеленные трубы,		

	переводники, КШЦ, элеваторы и т.д., наличие инспекционной проверки и дефектоскопии		
27.	Разрешение на применение БУ (выданное РТН) или заключение экспертизы промышленной безопасности (копия)		
28.	Паспорт на индикатор веса, тарифовочная таблица		
29.	Паспорт на нагнетательную линию		
30.	Паспорта на инерционные катушки		
31.	Паспорт на эвакуатор верхового рабочего		
32.	Паспорта на предохранительные пояса, акты испытаний		
33.	Паспорт на страховочный строп		
34.	Паспорта на грузозахватные приспособления		
35.	Паспорта на оборудование и инструмент, находящиеся на объекте (копии), включая акт о дефектоскопии		
Наличие документации при эксплуатации подъемных сооружений			
36.	Паспорта (копии) на подъемные сооружения с отметкой о регистрации, сведения о ремонтных работах, техническое освидетельствование, разрешение на эксплуатацию		
37.	Должностные инструкции ответственных специалистов		
38.	Производственная инструкция стропальщика		
39.	Журналы, проекты производства работ кранами, технологические карты, технические условия на погрузку и разгрузку, схемы строповки, складирования грузов и другие регламенты по безопасной эксплуатации кранов		
40.	Таблички с обозначением регистрационного номера, паспортной грузоподъемности и даты следующего частичного и полного технического освидетельствования		
41.	Список основных перемещаемых краном грузов с указанием их массы		
42.	Наличие проведения техобслуживания		
Наличие документации при эксплуатации сосудов, работающих под давлением			
43.	Паспорт на предохранительное устройство и инструкция по эксплуатации		
44.	Схема включения сосуда, работающего под давлением		
45.	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		
46.	Должностные инструкции ответственных специалистов		
47.	Инструкции по режиму работы и безопасному обслуживанию сосудов, работающих под давлением		
48.	Табличка на видном месте с указанием регистрационного номера; разрешенного давления; число, месяц и год следующих наружного и внутреннего осмотров и гидравлического испытания		
Замер газовой среды			
49.	Паспорт, поверка, инструкция по эксплуатации газоанализатора		
50.	Журнал замера концентраций газовой среды		
51.	План-график и карта-план замера газовой среды		
52.	Обученность персонала по применению газоанализаторов		
Другая документация			
53.	Правила внутреннего трудового распорядка		
54.	Положение о производственном контроле		
55.	Перечень газоопасных работ (обязательное ознакомление)		
56.	Перечень работ повышенной опасности		




Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»

Редакция 1

Страница 36 из 63

57.	Перечень плакатов и предупредительных знаков по технике безопасности		
58.	Техническая документация (ГТН, РТК, выписка из рабочего проекта, планы работ и т.д.)		
59.	Наличие ЛНА заказчика		
60.	Молнии, уроки, извлеченные из происшествий		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	

 севернефтегазпром ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 37 из 63

Приложение № 10

**Чек-лист
 проверки соблюдения требований промышленной безопасности,
 состояния противofонтанной безопасности,
 противовыбросового оборудования**

Куст _____ Скважина _____ Дата _____ Время _____			
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
№ п/п	Требования по обеспечению промышленной безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
1.	Наличие информационного щита с указанием наименования объекта и владельца, номера контактного телефона		
2.	Наличие необходимых разрешительных документов у исполнителей работ, оборудования и материалов		
3.	Наличие документов подтверждения соответствия применяемых технических устройств и материалов		
4.	Наличие профессионального образования, соответствующее занимаемой должности, и аттестации в области промышленной безопасности		
5.	Наличие квалификационных удостоверений по видам работ (требующих совмещения профессий), а также допуски к самостоятельной работе по совмещаемым профессиям		
6.	Наличие специального журнала о проведении инструктажа, работникам, прибывшим на ОПО		
7.	Наличие обучения и проверки знаний в специализированных учебных центрах, осуществляющей функции аварийно-спасательной службы ПАО «Газпром» по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП» у персонала бурового и сервисных подрядчиков		
8.	Наличие согласованного руководителем подрядчика ПМЛА, листа ознакомления персонала бурового подрядчика с ПМЛА		
9.	Наличие и ведение журнала учета учебных тревог согласно ПМЛА		
10.	Наличие вывешенной в доступном месте схемы оповещения при возникновении ГНВП и ОФ с указанием телефонов		
11.	Проведение учебно-тренировочного занятия по сигналу «Выброс»		
12.	Реализация мероприятий по предупреждению ГНВП перед вскрытием пласта или нескольких пластов с возможными флюидопроявлениями		
13.	Наличие схемы обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования, согласованной с заказчиком и ПАСФ. Схема противовыбросовой обвязки устья скважины в верхней части включает фланцевую катушку, разъемные воронку и желоб		
14.	Соответствие фактической обвязки со схемой обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования, утвержденной и согласованной с ПАСФ		
15.	Наличие утвержденной инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО		

16.	Наличие схемы расположения подземных и наземных коммуникаций на объекте проведения работ		
17.	Территория вокруг скважины спланирована и освобождена от посторонних предметов		
18.	Перед началом работ бригада должна быть ознакомлена с планом работ, ПМЛА и возможными осложнениями и авариями		
19.	Плотность жидкости, находящейся в емкости долива, в процессе производства ремонтных работ и освоения скважины соответствует плотности жидкости глушения, указанной в плане работ		
20.	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		
21.	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 %		
22.	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		
23.	Наличие акта испытания якорей для оттяжки мачты (вышки)		
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		
№ п/п	Требования по обеспечению противofонтанной безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
26.	Наличие паспортов на ПВО (для импортного оборудования на русском языке)		
27.	Наличие актов опрессовки ПВО (всех элементов) в условиях цеха (мастерской)		
28.	Наличие акта опрессовки ПВО, выкидных линий после монтажа		
29.	Наличие акта опрессовки маслопроводов системы гидроуправления ПВО согласно Инструкции по эксплуатации		
30.	Наличие защиты маслопроводов системы гидроуправления ПВО от возможных повреждений		

31.	Наличие акта опрессовки превентора вместе с крестовинами и коренными задвижками, манифольдом ПВО (блоки глушения и дросселирования) до установки на устье скважины		
32.	Плашки превенторов, установленных на устье скважины, соответствуют диаметру бурительных труб		
33.	Акт опрессовки превенторной установки до конечных задвижек на давление опрессовки обсадной колонны после монтажа до разбуривания цементного стакана		
34.	Акт опрессовки превентора при замене вышедших из строя деталей превентора или одного из узлов превенторной сборки, смене плашек на устье		
35.	Акт опрессовки выкидных линий после конечных задвижек с участием супервайзера и противofонтанной службы: 50 кг/см ² (5 МПа) – для ПВО, рассчитанного на давление до 210 кг/см ² (21 МПа); 100 кг/см ² (10 МПа) – для ПВО, рассчитанного на давление выше 210 кг/см ² (21 МПа)		
36.	Наличие разрешения на углубление после монтажа ПВО		
37.	Наличие паспорта на колонную головку		
38.	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		
39.	Надежное крепление линий сброса от блоков глушения и дросселирования на специальных опорах (согласно схеме установки и обвязки)		
40.	Не допускается направление линий сброса от блоков глушения и дросселирования в сторону проезжих дорог, линий электропередач, котельных и производственных и бытовых сооружений		
41.	Свободные концы линий сброса имеют длину не более 1,5 м		
42.	Длина линий сброса от блоков глушения и дросселирования для нефтяных скважин с газовым фактором более 200 м ³ /т, газовых и разведочных скважин – не менее 100 м		
43.	Расстояние от концов выкидного манифольда до всех коммуникаций и сооружений, не относящихся к объектам буровой установки, не менее 100 м для всех категорий скважин		
44.	Верхний предел диапазона измерений манометров, установленных на блоках глушения и дросселирования, превышает на 30% давление совместной опрессовки обсадной колонны и ПВО		
45.	Наличие схемы обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования, согласованной с заказчиком и ПАСФ		
46.	Соответствие фактической плотности промывочной жидкости плану работ		
47.	Наличие запаса раствора глушения не менее 2-х объемов скважины		
№ п/п	Требования по обеспечению противовыбросовой безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
48.	Система нагнетания гидроаккумулятора имеет устройство автоматического отключения насоса при достижении в ней номинального рабочего давления		

49.	Наличие утвержденной периодичности учебных тревог, установленной организацией, но не реже одного раза в месяц с каждой вахтой		
50.	В конструкции пульта управления предусмотрена звуковая или световая сигнализация при падении уровня рабочей жидкости в баке ниже допустимого		
51.	Исправность ПВО (превенторов, основного и вспомогательного пультов управления, блоков глушения и дросселирования)		
52.	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		
53.	Наличие и заполнение вахтой листа учета долива скважины. Форма листа учета предусматривает сравнение объемов вытесняемой (доливаемой) жидкости с объемом спущенного (поднятого) металла труб		
54.	Соответствие фактической плотности буровой промывочной жидкости проектному значению		
55.	Наличие градуированной мерной емкости для контролируемого долива скважины, оснащенной уровнемером, возможностью подогрева в зимнее время		
56.	Оборудование рабочих, резервных и приемных емкостей механическими уровнемерами и автоматической сигнализацией (ГТИ) для контроля уровня жидкости в них		
57.	Наличие взрывозащищенного освещения и обогрева блока глушения и дросселирования		
58.	Наличие светильников напряжением 12 В		
59.	Соответствие специальной трубы требованиям ПБ в НГП		
60.	Акт опрессовки специальной трубы		
61.	Наличие комплекта шаровых кранов		
62.	Шаровые краны находятся в открытом состоянии		
63.	Наличие комплекта обратных клапанов с приспособлением для установки в открытом положении – 2 шт.		
64.	Наличие технических паспортов и сведений о дефектоскопии на шаровые краны и обратные клапана		
65.	Наличие актов опрессовки на шаровые краны и обратные клапана		
66.	Ведение учета наработки кранов шаровых и обратных клапанов		
67.	Наличие твердого настила для беспрепятственного доступа обслуживающего персонала к установленному на устье ПВО		
68.	Наличие на площадке верхового рабочего устройства для его эвакуации при возникновении аварийной ситуации. Устройство расположено за пределами вышки и обеспечивает эвакуацию верхового рабочего за пределы внутривышечного пространства		
69.	Наличие в конструкции верхнего силового привода двух встроенных шаровых задвижек. Одна из задвижек оснащена дистанционным управлением с пульта		
70.	Наличие информационных табличек		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	


**Чек-лист
проверки бурильного инструмента и элементов КНБК**

Номер рейса	Текущий забой											м
	Наименование и номер элемента КНБК породоразрушающий инструмент, фрезеры, переводники, обратные клапаны, переливные клапаны, патрубки, шаровые краны, ясы, немагнитные трубы и переводники телесистемы, ориентационные переводники и т.п., комплект бурильных труб, УБТ и ТБТ.	Наличие паспорта (на русском языке)	Наличие маркировки, её соответствие паспортным данным	В паспорте указана требуемая величина момента свинчивания	Установлена периодичность инспекции (инструментальный замер и дефектоскопия)	Определены и указаны в доступном для персонала документе критерии отбраковки	Установлена предельная наработка (срок эксплуатации), после наступления которой элемент независимо от результата инспекции	Наличие актов проведенной инспекции в соответствии с требуемыми сроками	В паспорте указана дата ввода в эксплуатацию	Ведется учет наработки с занесением данных в паспорт	Фактическая наработка (срок эксплуатации) не превышает предельную величину наработки (срока эксплуатации)	Имеется в наличии документ, определяющий порядок эксплуатации бурильных труб и элементов КНБК
	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет	да/ нет
Руководитель работ подрядчика	Подпись											
Инженер-супервайзер	Подпись											
Подрядчик по ННБ	Подпись											

**Чек-лист
проверки талевого каната**

Куст	Скважина	Дата	Время
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
1.	Наличие сертификата соответствия изготовителя каната		
2.	Проведение ежесменной проверки состояния талевого каната персоналом бригады		
3.	Результаты проверки состояния талевого каната отмечаются в журнале		
4.	Учет наработки талевого каната ведется		
5.	Перетяжка талевого каната выполнена своевременно		
6.	В сертификате соответствия талевого каната сделана отметка о дате его перепуска		
7.	Определены ответственные за проверку крепления мертвого и ходового концов талевого каната после его перетяжки		
8.	После перепуска ответственные лица проверили крепление мертвого и ходового концов талевого каната		
9.	Наличие документа (регламента, инструкции и т.п.), определяющего порядок эксплуатации и перепуска талевого каната (переоснастки талевого блока)		
10.	Диаметр талевого каната соответствует размеру профиля шкивов талевого блока и кронблока		
11.	Диаметр талевого каната соответствует размеру системы канавок на барабане лебедки для его укладки		
12.	Установлена периодичность осмотра шкивов талевого блока и кронблока, и методика определения их износа		
13.	Проводится проверка шкивов талевого блока и кронблока		
14.	Укладка талевого каната на барабан лебедки равномерная		
15.	Канатоукладчик буровой лебедки исправен		
16.	При установке ведущей трубы в шурф талевый канат не трется об элементы вышки		


№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
17.	После перепуска перед подъемом талевого блока с пола буровой площадки на барабане лебедки $\geq 6-7$ витков талевого каната		
18.	Ограничитель подъема талевого блока испытан перед началом работ (в т.ч. после перепуска талевого каната)		
19.	Ограничитель максимальной допустимой нагрузки на крюке исправен		
20.	<p>Отсутствует любой из критериев отбраковки талевого каната:</p> <ul style="list-style-type: none"> одна из прядей оборвана, вдавлена или на канате имеется выдавливание (расслоение) в одной или нескольких прядях; выдавлен сердечник каната или пряди; на канате имеется деформация в виде волнистости, корзинообразности, увеличения или уменьшения диаметра каната; число оборванных проволок на шаге свивки каната диаметра до 0,02 м составляет более 5 %, а на канате \varnothing свыше 0,02 м – более 10 %; на канате имеется скрутка (жучок), перегиб, залом; в результате поверхностного износа, коррозии диаметр каната уменьшился на 7 % и более; при уменьшении диаметра проволок каната в результате их износа, коррозии на 40 % и более; на нем имеются следы пребывания в условиях высокой температуры (цвета побежалости, окалины) или короткого электрического замыкания (оплавление от электрической дуги) 		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	

 севернефтегазпром ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 44 из 63


Приложение № 13

**Чек-лист
проверки готовности к спуску обсадной колонны**

Куст _____	Скважина _____	Дата _____	Время _____
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
1.	Текущий забой скважины, м		
2.	Проектная глубина спуска колонны, м		
3.	Максимальный зенитный угол, град.		
4.	Максимальная пространственная интенсивность искривления, град/10 м		
5.	Превышение плановой интенсивности искривления ствола скважины: да/нет		
6.	Поглощение БР при бурении: да/нет		
7.	Удельный вес БР при последней промывке, г/см ³ (план/факт)		
8.	Вязкость БР, сек (план/факт)		
9.	Водоотдача БР, см ³ /30 мин (план/факт)		
10.	Содержание смазки в буровом растворе, % (план/факт)		
11.	Обеспечить на буровой запас обработанного БР: да/нет		
12.	При последней промывке перед спуском обсадной колонны промыться не менее 2 циклов или до полного выноса шлама: да/нет		
13.	Акт комиссионного замера параметров БР при последней промывке перед спуском обсадной колонны, замер параметров раствора в присутствии супервайзера: да/нет		
14.	Наличие согласованного плана работ на спуск колонны: да/нет		
15.	Наличие акта готовности ствола скважины к спуску обсадной: да/нет		
16.	Наличие акта готовности буровой к спуску колонны: да/нет		
17.	Проверить наличие и соответствие обсадной колонны согласно плану работ: да/нет		
18.	Проверить наличие паспортов и сертификатов на оснастку и обсадные трубы: да/нет		

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 45 из 63

№ п/п	Требования	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
19.	Обсадная колонна уложена на мостки в порядке спуска: да/нет		
20.	Проверить наличие и соответствие БК, ЦКОД, шаблон, герметизирующей смазки, согласно плану работ: да/нет		
21.	Каждая труба, замерена и пронумерована, составлена фактическая мера ОК: да/нет		
22.	Проверить наличие элеваторов соответствующего типоразмера ≥ 2 -х шт.: да/нет		
23.	Проверить наличие челюстей соответствующего типоразмера для гидравлического ключа: да/нет		
24.	Проверить работоспособность системы долива: да/нет		
25.	Проверить наличие необходимого количество раствора в доливной емкости: да/нет		
26.	Обеспечить работоспособность моментомера на гидроключе: да/нет		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	


	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом реззки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 46 из 63

Приложение № 14


Чек-лист проверки готовности к цементированию

Куст _____	Скважина _____	Дата _____	Время _____
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
Подрядчик по цементированию			
№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
Проверка буровой площадки, используемой в процессе ПЗР и цементирования			
1.	Отсутствуют препятствия (транспорт, оборудование, коммуникации, жилые, производственные помещения и т.д.) на маршруте следования транспортных средств к буровой установке		
2.	Подготовлена площадка для размещения цементировочного флота		
3.	Имеется достаточно места для расстановки агрегатов цементировочного флота на подготовленной площадке		
4.	Освещение в зоне работ соответствует требованиям ПБ		
5.	Приемные мостки и стеллажи подготовлены и проверены		
6.	Лестничные марши и переходы подготовлены и проверены		
7.	Наличие у всего персонала, задействованного в данной операции, удостоверений об аттестации по профессии (бурильщик, помощник бурильщика, инженер по цементированию)		
Проверка документации, используемой в процессе ПЗР и цементирования			
8.	Наличие согласованных планов работ по спуску и цементированию ОК		
9.	Акт о готовности скважины и БУ к спуску и цементированию ОК		
10.	Наличие сертификатов на используемую технику, КИПА и оборудование		
11.	Наличие сертификатов и результатов лабораторного анализа тампонажных материалов		
12.	Акт об испытании цементировочной головки		
13.	Акт передачи скважины подрядчику по цементированию для выполнения цементирования ОК		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
Проверка инструмента и материалов, используемых в процессе ПЗР и цементирования			
14.	Наличие исправного ручного инструмента		
15.	Наличие строп соответствующей грузоподъемности с металлической биркой, на которой указаны номер стропа, его грузоподъемность и дата следующего испытания		
16.	Наличие связи между персоналом подрядчика по цементированию и буровым подрядчиком		
17.	Наличие предупреждающих табличек на месте проведения работ		
18.	Наличие сигнальной ленты на месте проведения работ		
19.	Наличие необходимого объема технической воды согласно плану работ		
20.	Наличие необходимого объема сухой цементной смеси согласно плану работ		
Проверка оборудования, используемого в процессе ПЗР и цементирования			
21.	Вспомогательная лебедка проверена и находится в исправном состоянии		
22.	Котельная установка и паровые коммуникации проверены и находятся в исправном состоянии (в зимний период)		
23.	Уровнемеры в рабочих емкостях и ЦСГО проверены и находятся в исправном состоянии		
24.	Измерительные приборы проверены и находятся в исправном состоянии		
25.	Цементировочная головка соответствует условиям выполняемых работ		
26.	Типоразмеры резьбы цементировочной головки и обсадной колонны соответствуют проектным значениям		
Проверка персонала, задействованного в процессе ПЗР и цементирования			
27.	Наличие у всего персонала, задействованного в проведении данной операции, удостоверений об аттестации по общим требованиям ПБ в НГП		
28.	Наличие у всего персонала, задействованного в проведении данной операции, допуска к проведению работ на скважинах с возможным ГНВП		
29.	Наличие удостоверений о проверке знаний по охране труда у ИТР (буровой мастер, инженер по цементированию)		

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 48 из 63

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
30.	Наличие удостоверений стропальщиков у помощников бурильщика, занятых строповкой, подъемом и спуском цементировочной головки и нагнетательной линии		
31.	Буровая вахта и персонал подрядчика по цементированию находятся в полном составе		
Руководитель работ подрядчика			Подпись
Инженер-супервайзер			Подпись
Подрядчик по цементированию			Подпись

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 49 из 63

Приложение № 15

Чек-лист проверки выполнения требований пожарной безопасности

Куст	Скважина	Дата	Время
Руководитель работ подрядчика			
Инженер-супервайзер			
№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
1.	Наличие журнала учета проведения инструктажей по пожарной безопасности		
2.	Наличие обучения работников подрядчика мерам пожарной безопасности		
3.	Наличие утверждённого перечня инструкций и наличие инструкций по пожарной безопасности (ознакомление персонала)		
4.	Наличие приказа о назначении ответственных за пожарную безопасность на объектах (ознакомление)		
5.	Наличие графика проведения УТЗ по сигналу «Пожар.....» (вводные по ПМЛА)		
6.	Наличие журнала проведения УТЗ с отметками о проведении в соответствии с графиком		
7.	Наличие журнала учета и проверки первичных средств пожаротушения		
8.	Наличие достаточного количества пожарных щитов, их комплектование согласно требованиям Правил противопожарного режима в РФ		
9.	Наличие таблички с номерами телефонов для вызова пожарной охраны на пожарных щитах, во всех помещениях подрядчика		
10.	Наличие перечня противопожарного инвентаря на пожарных щитах		
11.	Наличие свободного доступа к первичным средствам пожаротушения		
12.	Исправное состояние огнетушителей. Наличие пломбы и регистрационных номеров на огнетушителя, наличие памятки по эксплуатации		
13.	Наличие эксплуатационных паспортов на огнетушители, их заполнение		
14.	Наличие и исправность автономных дымовых пожарных извещателей в вагонах-домах		
15.	Наличие и оформление наряда-допуска на выполнение огневых работ		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
16.	Наличие журнала регистрации нарядов-допусков		
17.	Баллоны с горючими газами защищены от солнечного и иного теплового воздействия		
18.	Баллоны с горючими газами хранятся отдельно от кислородных баллонов		
19.	Соблюдение противопожарных расстояний от места проведения огневых работ до мест размещения баллонов с горючими газами и кислородом, а также соблюдения радиуса зоны очистки территории от горючих материалов		
20.	Места для хранения баллонов соответствуют требованиям пожарной безопасности. Хранение баллонов осуществляется с навинченными на их горловины предохранительными колпаками		
21.	Место проведения огневых работ обеспечено первичными средствами пожаротушения (не менее 2 порошковыми огнетушителями ОП-4, покрывалом для изоляции очага возгорания, ящиком с песком емкостью 0,5 м ³ , 2 лопатами, ведром с водой), размещенными на расстоянии не более 10 м		
22.	При огневых работах применяется исправная аппаратура (резак, редукторы, шланги, электрододержатели)		
23.	Наличие специальных тележек, носилок, санок для доставки баллонов к месту сварочных работ		
24.	При электросварочных работах не используются провода без изоляции или с поврежденной изоляцией, не применяются нестандартные автоматические выключатели, провода на скрутках		
25.	Наличие надежно присоединенного обратного проводника, соединяющего свариваемое изделие с источником тока		
26.	Наличие специального металлического ящика для сбора остатков/огарков электродов		
27.	Электросварочная установка при использовании заземляется		
28.	Баллоны и шланги не соприкасаются с токоведущими проводами		
29.	Наличие баллонов с не истекшим сроком освидетельствования, исправных баллонов (вентиль, коррозия, вмятины)		
30.	Соединение шлангов к баллонам выполнено надежно (зажимом)		
31.	Шланги не имеют видимых повреждений		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
32.	На корпусах электросварочных аппаратов имеются бирки с указанием инв. №, принадлежность какому объекту, дата следующего испытания		
33.	Наличие указателей взрывоопасных мест, определённых согласно ПБ в НГП		
34.	Наличие знаков, запрещающих применение во взрывоопасных местах инструмента, аппаратов и пр. не взрывозащищённого исполнения		
35.	Наличие контейнера для сбора использованных обтирочных промасленных материалов		
36.	Наличие предупредительных, информационных, запрещающих знаков по пожарной безопасности на объектах, технических устройствах и в помещениях БУ		
37.	Электропровода и кабели проложены по негорючему основанию отсутствуют видимые нарушения изоляции		
38.	Электрические розетки, рубильники, вилки в исправном состоянии. На розетках имеются указатели напряжения		
39.	Не применяются самодельные электро-нагревательные приборы		
40.	Наличие обозначений категории по взрывопожарной и пожарной опасности, классов зон (по ПУЭ) на дверях помещений производственного и складского назначения и наружных установках		
41.	Наличие оборудованного и обозначенного места для курения (знак «Место курения», урна для окурков, порошковый огнетушитель (ОП-4 или ОП-8)		
42.	Соблюдение режима курения на объектах подрядчика		
43.	Состояние обвалования блока ГСМ соответствует требованиям нормативных документов по пожарной безопасности		
44.	Противопожарные расстояния между сооружениями и строениями не используются для складирования материалов, оборудования и тары, для стоянки транспорта и установки сооружений, для разведения костров и сжигания отходов и тары		
45.	Имеющиеся системы и средства противопожарной защиты (пожарная сигнализация, системы пожаротушения и др.) содержатся в исправном, работоспособном состоянии		
46.	Жилые и административно-бытовые вагончики оборудованы порошковыми огнетушителями (ОП-4 или ОП-5)		

№ п/п	Требования по обеспечению безопасности	Соответствие требованиям (да/нет)	Примечание
47.	Спецодежда, промасленная ветошь, горючие материалы не размещаются на нагревательных приборах и трубопроводах отопления, одежда не сушится на электронагревательных приборах		
48.	Не применяются нестандартные (самодельные) электронагревательные приборы		
49.	Не эксплуатируются светильники со снятыми колпаками (рассеивателями), предусмотренными конструкцией светильника		
50.	Не оставляются без присмотра включенными в электрическую сеть электронагревательные приборы (бытовые электроприборы), за исключением электроприборов, которые могут и(или) должны находиться в круглосуточном режиме работы в соответствии с инструкцией завода-изготовителя		
51.	На территории не допускается размещение горючих отходов, мусора, тары		
52.	Горючие жидкости (краски, лакокрасочные материалы) в таре хранятся в специально оборудованных сооружениях или под навесом (защищены от солнечного и иного теплового воздействия)		
53.	Наличие противопожарного водоснабжение от пожарных гидрантов или из резервуаров, водоемов (при строительстве, бурении)		
54.	Здания, сооружений, а также площадки хранения на территории строительства располагаются в соответствии с утвержденным в установленном порядке генпланом, с соблюдением требуемых противопожарных разрывов		
55.	На объектах хранения расстояние от светильников до хранящихся материалов составляет не менее 0,5 м		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	

**Чек-лист
проверки готовности оборудования и персонала станции ГТИ**

Куст _____ Скважина _____ Дата _____ Время _____				
Руководитель работ подрядчика				
Начальник станции ГТИ				
Инженер-супервайзер				
№ п/п	Наименование датчика	Наличие паспорта и сертификата на оборудование		Акт и последняя дата проверки
		Да	Нет	
1.	Вес на крюке, т			
2.	Положение талевого блока (глубиномер), м			
3.	Крутящий момент на роторе и/или (СВП), кН.м			
4.	Обороты вращения ротора и/или (СВП), об/мин			
5.	Плотность БР на выходе, г/см ³			
6.	Плотность БР на входе, г/см ³			
7.	Температура БР на выходе, °С			
8.	Температура БР на входе, °С			
9.	Расход БР на входе, л/сек			
10.	Расход БР на выходе, %			
11.	Уровень и объем БР в емкостях (в каждой емкости)			
12.	Уровень и объем в доливной емкости			
13.	Ходы поршня бурового насоса № 1, ход/мин			
14.	Ходы поршня бурового насоса № 2, ход/мин			
15.	Давление промывочной жидкости			
16.	Газоанализатор суммарный, %			
17.	Хроматограф, %			
Дополнительное оборудование				
1.	Табло бурильщика с показанием текущих параметров режима бурения			
2.	Компьютерное оборудование (персональный компьютер, монитор, ПО) для автономной и непрерывной регистрации и визуализации измеряемых параметров в режиме реального времени и передачи супервайзеру и буровому мастеру			
3.	Комплект оборудования для цифрового видеонаблюдения, видеокамеры с выводом изображения на монитор			

4.	Громкая связь: бурильщик – станция ГТИ – насосный блок – буровой мастер – супервайзер					
№ п/п	Наименование датчика			Наличие паспорта и сертификата на оборудование		Акт и последняя дата проверки
				Да	Нет	
5.	Наличие договора на оказание услуг с приложениями					
Сведения об обучении и аттестации персонала станции ГТИ						
Должность Ф.И.О.	Обученность по ГНВП	Обучение в области пожарной безопасности (в том числе повышение квалификации)	Обучение по охране труда работников, в т.ч. по проверке знаний и присвоению соответствующей группы по электробезопасности	Оказание первой помощи пострадавшим	Наличие аттестации по промышленной безопасности	
Руководитель работ подрядчика				Подпись		
Начальник станции ГТИ				Подпись		
Инженер-супервайзер				Подпись		

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

Территория (КГС/Жил. городок) Скважина _____		Дата _____	Время _____
Руководитель работ подрядчика _____			
Инженер-супервайзер _____			
№ 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 отдельный 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 «нефтепродукты»;		
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»;		

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		
10.	Наличие пропусков нефтепродуктов (утечек) через запорные устройства (люки) емкости при хранении, транспортировке и отпуске		




Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»

Редакция 1

Страница 57 из 63

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		
Руководитель работ подрядчика		Подпись	
Инженер-супервайзер		Подпись	

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 58 из 63


Приложение № 18

Перечень ключевых операций, присутствие на которых обязательно для инженера-супервайзера

№ п/п	Наименование операции
1.	Работа пусковой комиссии
2.	Проведение учебных тревог
3.	Монтаж колонной головки, фонтанной арматуры, опрессовка межпакерных уплотнений
4.	Опрессовка ПВО, межколонного пространства, обсадной колонны, манифольда, цементного камня, бурильного инструмента перед спуском хвостовика
5.	Начало сборки-разборки КНБК
6.	Сборка-разборка приборов ГИС
7.	Пробный запуск на устье забойного двигателя
8.	Замер наружных диаметров долот, калибраторов, прочих элементов КНБК, фрез перед спуском в скважину и после подъема
9.	Замер обсадных колонн перед спуском в скважину, шаблонировка обсадных труб
10.	Спуск обсадных колонн
11.	Цементирование обсадных колонн, установка цементных мостов, пробок
12.	Спуск и активация внутрискважинного оборудования в составе колонны насосно-компрессорных труб
13.	Перевод скважины на жидкость заканчивания
14.	Ликвидация аварий
15.	Глушение скважины при ГНВП
16.	Разборка и демонтаж ФА
17.	Снятие подвески насосно-компрессорных труб и срыв пакера
18.	Прострелочно-взрывные работы в скважине
19.	Гидроразрыв пласта в скважине
20.	Вырезка «окна» при ЗБС
21.	Вызов притока


Чек-лист проверки поста супервайзера

Куст	Скважина	Дата	Время	
Руководитель работ подрядчика				
Инженер-супервайзер				
№ п/п	Требования	Оценка соответствия		Замечания
		Да	Нет	
1.	Документы супервайзера			
2.	Договор с подрядчиком по супервайзингу			
3.	Должностная инструкция			
4.	Специализированное программное обеспечение			
5.	Пост компьютерной техникой укомплектован			
6.	Вагон-дом супервайзера (комплектация)			
7.	Спецодежда и СИЗ			
8.	Договор бурового подрядчика с заказчиком			
9.	Договоры подрядчиков ГТИ, ГИС и др. с заказчиком			
10.	Комплект измерительных приборов			
11.	Электронная база нормативной документации			
12.	Порядок проведения проверок:			
12.1.	Наличие и ведение разрешительной документации			
12.2.	Состояние противоданной безопасности			
12.3.	Бурильный инструмент и элементы КНБК			
12.4.	Талевый канат			
12.5.	Готовность к спуску обсадной колонны			
12.6.	Сервис по цементированию			
12.7.	Требования пожарной безопасности			
12.8.	Противовыбросового оборудования			
12.9.	Охраны окружающей среды			
Выводы:				
1.	Организация работы поста супервайзера	удовлетворительно		
2.	Наличие должностных инструкций	в наличии		
3.	Наличие необходимого набора документации	в наличии		
4.	Наличие регламентирующих документов	в наличии		
5.	Оснащенность рабочего места супервайзера техническими средствами	соответствует		
6.	Оснащенность поста методическим материалом для проверок буровой бригады и сервисных подрядчиков	соответствует		
7.	Рабочее место супервайзера содержится в (удовлетворительном/не удовлетворительном) состоянии	удовлетворительно		

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 60 из 63

8.	Соблюдение супервайзером режима работы и порядка выполнения должностных обязанностей	соответствует
9.	Супервайзерские проверки подрядчиков	выполняются
Предложения:		
Подрядчику по супервайзингу _____ устранить выявленные нарушения в срок до _____.		
За допущенные нарушения применить к подрядчику по супервайзингу _____ следующие меры _____.		
Представитель СОСРС		Подпись
Региональный супервайзер		Подпись
Инженер-супервайзер ознакомлен		Подпись

В ходе проверки поста супервайзера заполняется чек-лист с указанием выявленных несоответствий. Представитель заказчика выдает предложения по устранению выявленных замечаний нарушений с указанием даты устранения. Подрядчик по супервайзингу в установленные сроки предоставляет представителю заказчика отчет о мерах, принятых для устранения отклонений на основании чек-листа, информирует представителя заказчика, с двусторонним подписанием отчета об устранении нарушений. Отчёт об устранении нарушений должен содержать (краткое изложение выявленных нарушений; меры по устранению; срок устранения; фактический срок устранения). СОСиРС хранит «Чек-листы о проверке поста супервайзера» и отчёты по устранению в электронном виде на жестком диске. После устранения замечаний, проверка поста супервайзера проводится ежемесячно.

 севернефтегазпром <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом резки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 61 из 63

Приложение № 20

Чек-лист проверки системы очистки бурового раствора


Куст _____	Скважина _____	Дата _____	Время _____
Забой скважины _____	Удельный вес бурового раствора _____	г/см ³	
Буровой мастер _____			
Инженер по буровым растворам _____			
Старший механик бурового подрядчика _____			
Инженер-супервайзер _____			
№ п/п	Элементы системы очистки бурового раствора	Состояние	
1.	Линейное вибросито № 1 (марка/модель/номер)	Тех. исправно. Установлены оригинальные ситовые панели размерностью 150/150/150 меш, вибродвигатели – технически исправны, сила G=5.2, угол вибрации 45°, система натяжения исправна.	
2.	Осушающее вибросито (марка/модель/номер)	Тех. исправно. Установлены неоригинальные ситовые панели (ООО «НПО ЛУЧ»), размерностью 230/230/230 меш, вибродвигатели – технически исправны, сила G=5.4, угол вибрации 45°, система натяжения исправна.	
3.	Гидроворонка	Тех. исправен	
4.	Илоотделитель	Тех. исправен. Установлены насадки 0,375". Удельный вес пульпы – 1,42 г/см ³	
5.	Центробежный насос илоотделителя	Тех. исправен. Давление на линии нагнетания 3 кгс/см ²	
6.	Пескоотделитель	Тех. исправен. Установлены насадки 0,5", удельный вес пульпы – 1,20 г/см ³ , содержание песка на выходе со скважины 0,2 %	
7.	Центробежный насос пескоотделителя	Тех. исправен. Давление на линии нагнетания 2,5 кгс/см ²	
8.	Центрифуга	Тех. исправна. Обороты барабана: 2280	
9.	Дегазатор	Тех. исправен	
10.	Блок коагуляции флокуляции	Тех. исправен	
11.	Перемешиватели в емкостном блоке	Тех. исправны	
Удельный вес БР в рабочей ёмкости _____		г/см ³	
Оборудование системы очистки находится в исправном состоянии, замечаний нет			
Емкостной блок и запорная арматура герметична, замечаний нет			
Рекомендации инженера по буровым растворам: _____			
Буровой мастер _____			Подпись _____
Инженер по буровым растворам _____			Подпись _____
Старший механик бурового подрядчика _____			Подпись _____
Инженер-супервайзер _____			Подпись _____

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 <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом зарезки бокового ствола в ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 63 из 63

Приложение № 21 (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 разделом 15 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 исполнителю договора для организации работы в соответствии с Положением о досудебной и претензионно-исковой работе в ООО «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, заведующего складом).

ВНИМАНИЕ. По добровольным сертификатам соответствия электронный реестр не ведется.