

**УТВЕРЖДЕН**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**от «29» сентября 2023 г. № 1180**

**Введен в действие с «29» сентября 2023 г.**

|  |
| --- |
| **РЕГЛАМЕНТ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА**  **ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»** |
| **ПРОИЗВОДСТВО ТЕКУЩЕГО, КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН** |
| **№ П2-05.01 РГБП-0010 ЮЛ-428** |
| **ВЕРСИЯ 2 ИЗМ. 1** |

**Г. КРАСНОЯРСК**

**2023**

# СОДЕРЖАНИЕ

[1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3](#_Toc148955460)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc148955461)

[ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ 3](#_Toc148955462)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ 4](#_Toc148955463)

[2. ГЛОССАРИЙ 5](#_Toc148955464)

[2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc148955465)

[2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc148955466)

[2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 5](#_Toc148955467)

[2.4. СОКРАЩЕНИЯ 7](#_Toc148955468)

[3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА 10](#_Toc148955469)

[4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 11](#_Toc148955470)

[4.1. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ГРАФИКА ДВИЖЕНИЯ БРИГАД 11](#_Toc148955471)

[4.2. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ НАРЯД-ЗАКАЗА 13](#_Toc148955472)

[4.3. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ПЛАНА РАБОТ 18](#_Toc148955473)

[4.4. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ПЛАНА РАБОТ 20](#_Toc148955474)

[4.5. ПОРЯДОК ПРИНЯТИЯ ОПЕРАТИВНЫХ РЕШЕНИЙ ПО РЕМОНТУ СКВАЖИН 21](#_Toc148955475)

[4.6. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ-СДАЧИ СКВАЖИН В РЕМОНТ И ИЗ РЕМОНТА 22](#_Toc148955476)

[5. РАЗГРАНИЧЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕМОНТА СКВАЖИН 24](#_Toc148955477)

[5.1. ОБЯЗАННОСТЬ ЗАКАЗЧИКА 24](#_Toc148955478)

[5.2. ОБЯЗАННОСТЬ ПОДРЯДЧИКА 26](#_Toc148955479)

[6. РАЗГРАНИЧЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СП ОБЩЕСТВА ПРИ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ПОДРЯДКИЧОМ ПО ТКРС 34](#_Toc148955480)

[7. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ 45](#_Toc148955481)

[8. ССЫЛКИ 47](#_Toc148955482)

[9. ПРИЛОЖЕНИЯ 48](#_Toc148955483)

# 1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящий Регламент бизнес-процесса определяет порядок взаимоотношений структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» с подрядными организациями, оказывающими услуги при текущем и капитальном ремонте скважин:

* по текущему и капитальному ремонту и освоению скважин;
* по ремонтно-изоляционным работам;
* по обработке призабойной зоны;
* по аварийному и щадящему глушению скважин;
* по ликвидации аварий;
* по ликвидации/разликвидации, восстановлению тумб, консервации и расконсервации скважин.

Регламент бизнес-процесса устанавливает:

* единые требования к взаимодействию с подрядными организациями при производстве текущего, капитального ремонта и освоения скважин;
* разграничение ответственности между участниками процесса по текущему и капитальному ремонту скважин на основании требований договора.

Настоящий Регламент бизнес-процесса разработан в соответствии с:

* приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
* Типовыми требованиями Компании № П1-01.03 ТТР-0094 «Супервайзинг ремонта скважин и скважинных технологий»;
* Методическими указаниями Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение жидкостей глушения»;
* Положением Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше»;
* Технологической инструкцией Компании №П2-05.01 ТИ-0001 «Требования безопасности при ведении монтажных работ и при производстве текущего, капитального ремонта и освоения скважин после бурения»;
* Положением Компании №П3-05 Р-0853 «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств»;
* Положением ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-02 Р-0588 ЮЛ-428 «Порядок приемки, перемещения, хранения и отпуска материально-технических ресурсов».

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящий Регламент бизнес-процесса обязателен для исполнения работниками ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

* управления добычи нефти и газа;
* управления по разработке месторождений;
* отдела супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий;
* укрупненного нефтепромысла;
* управления технологий и инжиниринга бурения;
* структурных подразделений, административно подчиненных заместителю главного инженера - главному энергетику.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, задействованными в процессе текущего, капитального ремонта и освоения скважин после бурения, обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнении подрядной организацией настоящего Регламента бизнес-процесса.

## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящий Регламент бизнес-процесса является локальным нормативным документом постоянного действия.

# 2. ГЛОССАРИЙ

## 2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются термины Корпоративного глоссария: *Авария при текущем и капитальном ремонте скважин на суше, Локальный нормативный документ (ЛНД), Освоение скважины, Технический аудит.*

## 2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются роли Корпоративного глоссария: *Куратор договора, Подрядная организация (Подрядчик), Субподрядная организация (Субподрядчик).*

## 2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ГЕОЛОГО–ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ | ⎯ | заседание комиссии из числа технических специалистов Заказчика и Подрядной организации по рассмотрению оплаты спорных ремонтов, эффективности выполненных геолого-технических мероприятий, степени ответственности (вины) подрядных (сервисных) организаций в произошедшей аварии, осложнении при производстве ремонта скважин. |
| ГЛУШЕНИЕ СКВАЖИН | ⎯ | комплекс работ, направленных на временное прекращение притока жидкости из пласта в открытой скважине путем создания противодавления на эксплуатируемый продуктивный пласт жидкостью расчетной плотности. |
| ДЕНЬ КАЧЕСТВА | ⎯ | заседание комиссии из числа технических специалистов по определению причин преждевременных отказов установки электроцентробежного насоса (установки электропогружного насоса), штанговой скважинной насосной установки, установки штангового винтового насоса, установки электровинтового насоса, установки электродиафрагменного насоса. |
| ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ | ⎯ | работы, проводимые сверх согласованного и утвержденного основного плана работ, выявленные в ходе проведения работ на скважине и необходимые для достижения цели ремонта. |
| КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН | ⎯ | комплекс работ по восстановлению работоспособности скважин и повышению нефтеотдачи пластов, промышленной, экологической безопасности и безопасности пользования недрами, в том числе:   * восстановление технических характеристик обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, интервала перфорации; * восстановление работоспособности скважины, утраченной в результате аварии или инцидента; * спуск и подъем оборудования для раздельной эксплуатации пластов и закачки различных агентов в пласты; * воздействие на продуктивный пласт физическими, химическими, биохимическими и другими методами (гидроразрыв пласта, гидропескоструйная перфорация, гидромеханическая щелевая перфорация, солянокислотная обработка пласта и другие технологические операции); * зарезка боковых стволов и проводка горизонтальных участков в продуктивном пласте (без полной замены обсадной колонны и с полной заменой обсадной колонны без изменения ее диаметра, толщины стенки, механических свойств); * изоляция одних и приобщение других горизонтов; * перевод скважин по другому назначению; * исследование скважин. |
| ПРОТИВОФОНТАННАЯ СЛУЖБА/ ПРОТИВОФОНТАННАЯ ВОЕНИЗИРОВАННАЯ ЧАСТЬ | ⎯ | силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ведении Минэнерго России, в ведении субъектов Российской Федерации, ведомственные военизированные части ООО «Газпром газобезопасность», другие профессиональные аварийно-спасательные формирования по профилактике, предупреждению и/или ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов. |
| СУПЕРВАЙЗЕР (ПРЕДСТАВИТЕЛЬ СЛУЖБЫ СУПЕРВАЙЗИНГА) | ⎯ | специалист, являющийся полномочным представителем Заказчика, осуществляющий в его интересах супервайзинг на объекте выполнения работ. |
| СУПЕРВАЙЗИНГ | ⎯ | управление и контроль проведения подрядчиками производственных процессов. |
| ТЕЛЕФОНОГРАММА | ⎯ | официальное сообщение, переданное и принятое по телефону, с записью в соответствующем журнале, с указанием даты, времени, фамилии, имени, отчества передавшего и принявшего телефонограмму. |
| ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ | ⎯ | комплекс работ по восстановлению работоспособности внутрискважинного оборудования и работ по изменению режима и способа эксплуатации скважины. К текущему ремонту относятся такие виды работ, как:   * оснащение скважин скважинным оборудованием при вводе в эксплуатацию; * перевод скважин на другой способ эксплуатации; * оптимизация режима эксплуатации скважин; * ремонт скважин, оборудованных погружными насосами; * ремонт фонтанных скважин (ревизия, смена насосно-компрессорных труб, устьевого оборудования); * ремонт газлифтных скважин; * ревизия и смена оборудования артезианских, поглощающих и стендовых скважин; * очистка, промывка забоя и ствола скважины; * опытные работы по испытанию новых видов подземного оборудования. |

## 2.4. СОКРАЩЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ВБД | ⎯ | вывод из бездействия. |
| ВДП | ⎯ | верхние дыры преформации. |
| ВПН | ⎯ | ввод прочих новых. |
| ГДИС | ⎯ | гидродинамическое исследование скважин. |
| ГИС | ⎯ | геофизическое исследование скважин. |
| ГНВП | ⎯ | газонефтеводопроявление. |
| ГНКТ | ⎯ | гибкая насосно-компрессорная труба. |
| ГНО | ⎯ | глубинно-насосное оборудование. |
| ГРП | ⎯ | гидроразрыв пласта. |
| ГС | ⎯ | геологическая служба укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ГТМ | ⎯ | геолого-технические мероприятия. |
| ГТС | ⎯ | геолого-технический совет. |
| ГФР | ⎯ | геофизические работы. |
| ДЭС | ⎯ | дизельная электростанция. |
| ЗАКАЗЧИК | ⎯ | ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| КРС | ⎯ | капитальный ремонт скважин. |
| ЛНД | ⎯ | локально-нормативные документы. |
| НКТ | ⎯ | насосно-компрессорные трубы. |
| НПВ | ⎯ | непродуктивное время. |
| ОБЩЕСТВО | ⎯ | ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОГ | ⎯ | отдел генерации ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОГСБС | ⎯ | отдел геологического сопровождения бурения скважин ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОПЗ | ⎯ | обработка призабойной зоны. |
| ОППРиГТМ | ⎯ | отдел повышения производительности резервуаров и геолого-технологических мероприятий ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОРМ | ⎯ | отдел разработки месторождений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОРМФ | ⎯ | отдел по работе с механизированным фондом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОСРСиСТ | ⎯ | отдел супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОТКРС | ⎯ | отдел текущего и капитального ремонта скважин ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОТМ | ⎯ | организационно-технические мероприятия. |
| ПБОТОС | ⎯ | промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. |
| ПВО | ⎯ | противовыбросовое оборудование. |
| ПВР | ⎯ | прострелочно-взрывные работы. |
| ПДС УНП | ⎯ | производственно-диспетчерская служба укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ПИП | ⎯ | переводы и приобщения пластов. |
| ПФС | ⎯ | противофонтанная служба. |
| СПО | ⎯ | спуско-подъемные операции. |
| СП ОБЩЕСТВА | ⎯ | структурное подразделение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ТКРС | ⎯ | текущий и капитальный ремонт скважин. |
| ТРС | ⎯ | текущий ремонт скважин. |
| ТС УНП | ⎯ | технологическая служба укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УДНГ | ⎯ | управление добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УНП | ⎯ | укрупненный нефтепромысел ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УРМ | ⎯ | управление по разработке месторождений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УЭЦН | ⎯ | установка электроцентробежного насоса. |
| ФА | ⎯ | фонтанная арматура. |
| ЦДНГ | ⎯ | цех добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ЦИТС | ⎯ | центральная инженерно-технологическая служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ЦМ | ⎯ | цементный мост. |
| ЭПО | ⎯ | электропогружное оборудование. |
| ЭК | ⎯ | эксплуатационная колонна. |

# 3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

В выполнении процедур, указанных в настоящем Регламенте бизнес-процесса, участвуют:

* ГС УНП;
* Куратор договора на выполнение работ по ТКРС и ГНКТ;
* ОППРиГТМ;
* ОРМ;
* ОРМФ;
* ОСРСиСТ;
* ОТКРС;
* Подрядчик по ТКРС;
* Подрядчик по ГНКТ.
* ТС УНП;
* УДНГ;
* УРМ;
* УДНГ;
* ЦИТС.
* Главный инженер Подрядчика по ТКРС;
* Мастер бригады ТКРС;
* Мастер ЦДНГ.

# 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## 4.1. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ГРАФИКА ДВИЖЕНИЯ БРИГАД

1. Текущий, капитальный ремонт и освоение скважин проводится на месторождениях Общества в соответствии с графиком движения бригад, определяющим перечень скважин, очередность выполнения ремонтов, виды ремонтов, краткое описание планируемых работ, сроки начала и окончания ремонта, запуска скважины в работу. График движения бригад формируется структурными подразделениями Общества, ежемесячно, на следующий плановый период по форме [Приложения 1](#_ПРИЛОЖЕНИЯ).
2. Порядок взаимодействия при формировании графика движения бригад отражен в Таблице 1.

**Таблица 1**

**Порядок взаимодействия при формировании графика движения бригад**

| **№**  **п/п** | **Этап/**  **Операция** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ Исполнитель** | **Срок исполнения** | **ВХОД** | **Выход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Формирование планируемых ГТМ, ОТМ | Ведущий специалист ГС УНП (геологические показатели, планирование ГТМ)  Ведущий технолог ТС УНП (технологические показатели, планирование ОТМ) | До 20 числа ежемесячно | * Технологические показатели работы скважин (токи, частоты, концентрация взвешенных частиц, дебиты, штуцера, температура); * Геологические показатели работы скважин (пластовые давления, дебиты, обводненность, забойные давления, уровни динамические, статические); * Данные по спущенному ГНО | Перечень планируемых ГТМ, ОТМ, содержащий следующую информацию:   * номер скважины; * техническая характеристика скважин; * информация по спущенному оборудованию до ремонта и после ремонта; * геологические показатели работы скважин (дебиты по жидкости/нефти, обводненность) до ремонта и после ремонта; * краткий объем планируемых работ |
| 2 | Предоставление кандидатов ГТМ | Главный специалист ОППРиГТМ (ГНКТ) | До 23 числа ежемесячно | Перечень планируемых ГТМ | Краткий объем планируемых работ |
| 3 | Формирование графика движения бригад | Главный специалист ОТКРС | До 25 числа ежемесячно | Перечень планируемых ГТМ | Утвержденный график движения бригад ([Приложение 1](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)) |
| 4 | Передача Подрядчику по ТКРС / ГНКТ графика движения бригад ТКРС | Главный специалист ОТКРС (ТКРС) / Главный специалист ОППРиГТМ (ГНКТ) | Ежемесячно, до 30 числа | Утвержденный график движения бригад | Исходящее письмо или электронное уведомление (рассылка) на электронные адреса Подрядчиков |

4.1.2.1. Этап 1. Формирование планируемых ГТМ, ОТМ.

Ранжирование скважин происходит по приоритетности проведения ремонта скважин.

Планируемые ГТМ согласовываются с ОППРиГТМ, ОРМ, ОРМФ, УДНГ. Планируемые ОТМ согласовываются с ОРМФ, УДНГ.

4.1.2.2. Этап 3. Формирование графика движения бригад.

График движения бригад согласовывается с ЦИТС, ОТКРС, ОРМФ, ОРМ, ОППРиГТМ, УДНГ, УРМ, Подрядчиком по ТКРС, Подрядчиком по ГНКТ и утверждается первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером. Изменение графика движения бригад производится ОТКРС при изменении движения бригад ТКРС/ГНКТ на основании согласования изменений графика с начальником УРМ и начальником УДНГ по электронной почте.

График движения бригад должен быть составлен на следующий месяц с учетом резервных скважин.

## 4.2. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ НАРЯД-ЗАКАЗА

* + 1. Видами ремонтных работ различного назначения являются:
* КРС;
* ТРС.
  + 1. Наряд-заказ ([Приложения 2,3](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)) формируется на основе руководящих документов –приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; Методическими указаниями Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение жидкостей глушения»; Технологической инструкцией Компании №П2-05.01 ТИ-0001 «Требования безопасности при ведении монтажных работ и при производстве текущего, капитального ремонта и освоения скважин после бурения»;

Наряд-заказ ТРС (КРС) должен быть сформирован, согласован и утвержден не позднее 5-и календарных дней до начала переезда бригады (при изменении движения бригады, срок за 12 часов до переезда бригады). Ответственными лицами за наличие утвержденного наряд-заказа являются:

* на ТРС – ведущий технолог ТС УНП;
* на КРС – ведущий специалист ГС УНП.
  + 1. Наряд-заказ на ТРС согласовывается ГС УНП, ТС УНП, начальником ОСРСиСТ и утверждается начальником УНП.
    2. Наряд-заказ на КРС согласовывается, начальником ОРМФ, начальником ОТКРС, начальником ОСРСиСТ, начальником ОППРиГТМ и утверждается начальником УДНГ и начальником УРМ.
    3. Категория скважины, подлежащей освоению, текущему или капитальному ремонту, определяется ведущим специалистом ГС УНП и уточняется на момент составления наряд-заказа.
    4. Плотность и количество раствора, цикличность глушения определяются ведущим специалистом ГС УНП в соответствии с требованиями Методических указаний Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение жидкостей глушения» и отражаются в наряд–заказе. В случае отрицательного результата глушения скважины по результатам избыточного давления, ГС УНП производит перерасчет плотности жидкости глушения на основании предоставленных актов от Подрядчика на глушение с приложением данных системы контроля параметров жидкости и актов инструментальных замеров удельного веса жидкости глушения на скважине, с доведением данной информации до всех заинтересованных участников бизнес-процесса ТКРС.
    5. Для составления наряд-заказа на подземный ремонт скважины необходимо использовать исходные данные из дела скважины, геофизические данные:
* сведения о конструкции и состоянии скважины;
* сведения о категории скважины;
* газовый фактор;
* сведения о наличии давления в межколонных пространствах;
* интервал перфорации, пласта (по стволу и вертикали);
* искусственный, текущий забой;
* диаметр эксплуатационной колонны;
* компоновка подземного оборудования;
* дебит скважины;
* пластовое давление и дата замера;
* буферное давление;
* давление в затрубном пространстве;
* давление в межколонном пространстве;
* уровень жидкости;
* характер нарушения оборудования, причина снижения производительности скважины;
* сведения о проведенных наземных работах на скважине до постановки бригады (проволочные работы, работы на геофизическом кабеле, скребки и т.д.);
* объем выполняемых внутрискважинных работ;
* расчетная плотность, количество раствора, цикличность глушения;
* расчетное спускаемое оборудование.
  + 1. Пластовое давление, указанное в плане, должно быть замерено не позднее:
* на скважинах 1, 2 категории - за 14 календарных дней до начала глушения;
* на скважине 3 категории - за 30 календарных дней до начала глушения.
  + 1. При отсутствии возможности замера пластового давления по ремонтируемой скважине, указывается расчётное давление по карте изобар или по данным соседних скважин этого продуктивного горизонта или по расчету пластового по уровню жидкости в скважине, при наличии информации по удельному весу жидкости по стволу скважины.
    2. В форму наряд-заказа на проведение ТРС (КРС) вносится требуемая информация в соответствии с Таблицей 2.
    3. К наряд-заказу ТРС (КРС) прикладывается и является его неотъемлемой частью лист глушения ([Приложение 4](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)), схема подземного оборудования ([Приложение 5](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)), карта спуска ([Приложение 6](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)), схема наземных и подземных коммуникаций ([Приложение 7](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_7._СХЕМА)).
    4. Дополнительно, кроме сведений, указанных в форме наряд-заказа, необходима следующая информация:
       1. Ведущим специалистом ГС УНП:
* способ глушения: опережающее, либо при бригаде (в листе глушения);
* место налива подготовленной нефти, технической воды для технологических целей с указанием их плотности (в листе глушения).
* информация о безопасном статическом уровне жидкости глушения/долива и периодичностью его замера.
  + - 1. Ведущим технологом ТС УНП:
* место для утилизации нефтесодержащей жидкости (в наряд-заказе в планируемых объемах работ);
* наличие подключения электроэнергии или необходимость использования ДЭС (в наряд-заказе в планируемых объемах работ).
  + 1. Работы по откачки жидкостей в коллектор осуществляются по согласованию с ведущим технологом ТС УНП, в присутствии оператора ЦДНГ.
    2. Промывка забоя скважины, вымыв бурового раствора, продуктов реакции при использовании кислоты, продукты бурения скважины в коллектор запрещены, и проводятся на промывочную (желобную) емкость очистки. Подрядчик своими силами осуществляет сбор и откачку отработанных технологических жидкостей, возникших при проведении работ в скважине. Утилизация отходов ТКРС (нефтешламы, нефтяные эмульсии, продукты реакции кислоты и пр.) осуществляется по договорам, заключенным Подрядчиком со специализированными организациями, имеющими лицензию на утилизацию отходов 3 класса опасности.
    3. По окончанию формирования, ответственные за составление наряд-заказа на КРС лично подписывают наряд-заказ, визируют начальником ЦДНГ, согласовывают в ОРМФ, ОСРСиСТ, УРМ, ОППРиГТМ (при необходимости), ОГСБС (при необходимости) и направляют скан-копию по электронной почте в ОТКРС для заключительного согласования начальником ОТКРС и утверждения наряд-заказа начальником УДНГ.

**Таблица 2**

**Закрепление ответственности по формированию наряд-заказа**

| **№** | **наименование показателя** | **лицо ответственное за предоставление информации** | **Источник информации** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Сведения из бурения (начало/окончание) | Ведущий специалист ГС УНП | Акт об окончании бурения |
| 2 | Конструкция скважины | Ведущий специалист ГС УНП | Паспорт скважины с данными о процессе бурения и конструкции |
| 3 | Опрессовка ЭК | Ведущий специалист ГС УНП | Акт испытания всех обсадных колонн на герметичность |
| 4 | Опрессовка межколонного пространства | Ведущий технолог ТС УНП | Акт испытания всех обсадных колонн на герметичность |
| 5 | Глубина пласта по вертикали | Ведущий специалист ГС УНП | Инклинометрия скважины |
| 6 | Смещение | Ведущий специалист ГС УНП | Инклинометрия скважины |
| 7 | Кривизна | Ведущий специалист ГС УНП | Инклинометрия скважины |
| 8 | Перфорация/интервалы фильтра/открытого ствола | Ведущий специалист ГС УНП | Акт на перфорацию обсадной колонны с указанием интервала перфорации, способа перфорации и количество отверстий |
| 9 | Тип ФА, завод изготовитель, дата изготовления, обвязка обсадной колонны, тип колонной головки | Ведущий технолог ТС УНП (Механик УНП) | Акт об оборудовании устья скважины.  Паспорта |
| 10 | Пластовое давление | Ведущий специалист ГС УНП | Текущие замеры |
| 11 | Буферное давление | Ведущий технолог ТС УНП | Текущие замеры |
| 12 | Категория скважины | Ведущий специалист ГС УНП | Классификация фонда скважин по категории по степени опасности возникновения ГНВП и ОФ утверждены в Обществе и согласованны местным органом Ростехнадзора (ГС УНП Общества) |
| 13 | Уровень динамич./статич. | Ведущий технолог ТС УНП | Текущие замеры |
| 14 | Удлинение на ВДП [удлинение до верхних дыр перфорации - расстояние (по стволу) от точки отклонения скважины от вертикали до ВДП] | Ведущий специалист ГС УНП | Инклинометрия скважины |
| 15 | Давление в межколонном пространстве | Ведущий технолог ТС УНП | Текущие замеры |
| 16 | Давление в затрубном пространстве | Ведущий технолог ТС УНП | Текущие замеры |
| 17 | Газовый фактор | Ведущий специалист ГС УНП | Текущие замеры |
| 18 | Максимальное ожидаемое Руст. | Ведущий специалист ГС УНП | Расчет |
| 19 | Искусственный забой | Ведущий специалист ГС УНП | Паспорт скважины с данными о конструкции.  Геологический журнал с описанием всего процесса бурения и освоения скважины, ремонта скважин |
| 20 | Текущий забой | Ведущий специалист ГС УНП | Геологический журнал с описанием всего процесса бурения и освоения скважины, ремонта скважин |
| 21 | Дата подтверждения тек. забоя (замер ГИС) | Ведущий специалист ГС УНП | Материалы всех геофизических исследований и заключения по ним |
| 22 | Альтитуда стола ротора −  высота (в метрах) над уровнем моря или океана поверхности роторного стола | Ведущий специалист ГС УНП | Акт об окончании бурения |
| 23 | Расстояние от стола ротора до фланца колонной головки | Ведущий специалист ГС УНП | Акт об окончании бурения |
| 24 | Дебит (прием) жидкости | Ведущий специалист ГС УНП | Текущие замеры |
| 25 | Дебит нефти | Ведущий специалист ГС УНП | Текущие замеры |
| 26 | Обводненность | Ведущий специалист ГС УНП | Текущие замеры |
| 27 | Межремонтный период | Ведущий технолог ТС УНП | Расчет |
| 28 | Дата остановки | Ведущий технолог ТС УНП | Дата официальной остановки ЦИТС |
| 29 | Спущенное оборудование | Ведущий технолог ТС УНП | Схема фактической компоновки подземного оборудования.  Мера спуска труб.  Эксплуатационный паспорт УЭЦН |
| 30 | Выполненный объем работ/шаблонирование ЭК/ краткое описание аварии | Ведущий технолог ТС УНП/Ведущий специалист ГС УНП (по видам ремонтных работ) | Геологический журнал с описанием всего процесса бурения и освоения скважины, ремонта скважин. Акт выполненных работ на капитальный/ текущий ремонт.  Сводка бурения/ремонта скважин |
| 31 | Цель ремонта | Ведущий технолог ТС УНП/ Ведущий специалист ГС УНП (по видам ремонтных работ) | Рекомендации по определению видов ремонтных работ в скважинах, эксплуатируемых организациями нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой и нефтехимической промышленности (Приказ от 24 июня 2008 года №5 Министерства энергетики Российской федерации) |
| 32 | Параметры глушения (плотность и количество раствора, цикличность глушения и время отстоя между циклами), а также вид глушения, использование блокирующих составов | Ведущий специалист ГС УНП | Лист глушения  Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»  Методические указания Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение жидкостей глушения» |
| 33 | Расчетное оборудование/комплектация дополнительным оборудованием. | Ведущий технолог ТС УНП | Расчет |
| 34 | Расчет лифта НКТ | Ведущий технолог ТС УНП | Расчет |
| 35 | Инклинометрия в зоне работы УЭЦН | Ведущий специалист ГС УНП | Инклинометрия скважины |
| 36 | Объем планируемых работ (перечень планируемых технологических операций, необходимость использования ДЭС) | Ведущий технолог ТС УНП/Ведущий специалист ГС УНП (по видам ремонтных работ) | Производственная программа  График движения бригад/Программа ГТМ |
| 37 | Лист глушения | Ведущий технолог ТС УНП/Ведущий специалист ГС УНП (по видам ремонтных работ) | Расчет |
| 38 | Схема подземного оборудования | Ведущий технолог ТС УНП | Расчет |
| 39 | Карта спуска | Ведущий технолог ТС УНП | Расчет |
| 40 | Схема подземных и наземных коммуникаций | Ведущий технолог ТС УНП | Схема, подписанная начальником ЦДНГ |

## 4.3. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ПЛАНА РАБОТ

* + 1. Работы по ТКРС производятся по планам работ, разработанным и утвержденным Подрядчиком, а также согласованным с Заказчиком.
    2. План работ на проведение текущего ремонта ([Приложение 8](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)), план работ на проведение капитального ремонта [(Приложение 9](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)) являются основными документами, разрешающими проведение работ на скважинах, расположенных на объектах нефтедобычи.

**Таблица 3**

**Порядок взаимодействия при формировании плана работ**

| **№**  **п/п** | **Этап/**  **Операция** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ Исполнитель** | **Срок исполнения** | **ВХОД** | **Выход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Разработка плана работ на ремонт скважины | Подрядчик по ТКРС | После получения наряд-заказа на ремонт скважины и не позднее 3-х календарных дней до начала ремонта | Утвержденный наряд-заказ на ТКРС | Разработанный план работ на ТКРС ([Приложение 8, 9](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)) |
| 2 | Согласование плана работ на ремонт скважины | Подрядчик по ТКРС | Не позднее 2-х календарных дней до начала ремонта скважин | Разработанный план работ на ТКРС | Согласованный план работ на ТКРС |
| 3 | Утверждение плана работ на ремонт скважины | Главный инженер Подрядчика по ТКРС | Не позднее 1-ого календарного дня до начала ремонта | Утвержденный наряд-заказ на ТКРС [с приложениями](#_ПРИЛОЖЕНИЯ)  Согласованный план работ на ТКРС | Утвержденный план работ на ТКРС |

4.3.3. Этап 1. Разработка плана работ на ТКРС.

План работ должен содержать нормативную часть, корректные геолого-технические показатели, соответствующие выданному наряду-заказу, предлагаемая технология работ направлена на сокращение продолжительности ремонта, без осложнений, мероприятия по обеспечению безаварийной работы на скважине, мероприятия по предотвращению аварий, инцидентов и несчастных случаев, мероприятия по предупреждению ГНВП и ОФ, мероприятия по охране окружающей среды, мероприятия по контролю КВЧ в жидкости глушения, информацию о безопасном статическом уровне жидкости глушения/долива и периодичностью замера.

Сформированный план работ направляется геологом Подрядчика по ТКРС на адреса электронной почты, согласованные Куратором договора и Подрядчиком.

4.3.4. Этап 2. Согласование плана работ на ТКРС.

Разработанный план работ на ТКРС проверятся на предмет соответствия наряд-заказу и требованиям нормативных документов в области ремонта скважин.

Направленные в электронном виде замечания СП Общества являются официальными замечаниями Заказчика, направленными в адрес Подрядчика, требующими внести исправление, доработку или уточнение плана работ. При согласовании плана работ ставится подпись в электронных почтовых сообщениях в виде «Согласовано». Данные электронных почтовых сообщений (прием/пересылка) в поле почтового сообщения должны сохраняться для дальнейшего приложения (при необходимости) к плану работ.

Разработанный план работ на КРС должен быть согласован с начальником УРМ, начальником ОРМФ, начальником ОТКРС, начальником ОСРСиСТ, представителем ПФС на месторождении и утверждается главным инженером Подрядчика по КРС.

Разработанный план работ на ТРС должен быть согласован с ГС УНП, ТС УНП, начальником ОСРСиСТ, начальником УНП и утверждается главным инженером Подрядчика по ТРС.

Подрядчик самостоятельно собирает подписи лиц Заказчика, участвующих в согласовании Плана работ.

4.3.5. Этап. 3. Утверждение плана работ на ремонт скважин.

План работ распечатывается в 1 (одном) экземпляре, оригинал плана работ остается у Заказчика и передается в дело скважины. Копии плана работ остается у Подрядчика, а также должна находиться в бригаде.

## 4.4. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ПЛАНА РАБОТ

* + 1. При изменении и/или дополнении объемов работ по ТКРС должен быть оформлен дополнительный наряд-заказ и план работ в следующих случаях:
* изменение вида ремонта;
* появление дополнительных работ;
* перехода вида ремонта из текущего ремонта в капитальный;
* возникновение осложнений в ходе работ.
  + 1. При изменении и/или дополнении объемов работ по ТКРС, не требующих оформление дополнительного наряд-заказа и плана работ, выполняется в оперативном режиме работниками соответствующих структурных подразделений Заказчика в следующих случаях:
* изменение параметров безопасного статического +/- 200 метров уровня после глушения скважины, вида, объема, плотности жидкости глушения (при наличии электронного почтового сообщения инициатора, оформляется новый лист глушения скважины);
* изменение типоразмера УЭЦН (при наличии электронного почтового сообщения инициатора);
* изменение лифта УЭЦН (при наличии электронного почтового сообщения инициатора);
* изменение лифта воронки (при наличии электронного почтового сообщения инициатора);
* отмена операций по инициативе ЦДНГ, ОРМФ, ОТКРС, ОППРиГТМ, ОРМ (при наличии электронного почтового сообщения инициатора или записи в вахтовом журнале и плане работ);
* изменение параметров проведения технологических операций (время ОПЗ, время технологического отстоя после ОПЗ, время реакций, интервал промывки забоя, скреперования, время ожидание затвердевания цемента, глубины нормализации забоя и т.д.) (при наличии электронного почтового сообщения инициатора или записи в вахтовом журнале и плане работ представителем Заказчика (супервайзера));
* отмена операций по инициативе ГТС Заказчика (при наличии электронного почтового сообщения инициатора или записи в вахтовом журнале и плане работ);
* включение дополнительных операций по инициативе ГТС Заказчика при условии, что вид ремонта не изменяется (при наличии электронного почтового сообщения инициатора или записи в вахтовом журнале и плане работ);
* корректировка (изменение) интервалов установки ЦМ, кислотных обработок пласта (оформляется новый спец. план на установку ЦМ либо проведения ОПЗ), интервалов перфорации (при наличии электронного почтового сообщения инициатора или записи в вахтовом журнале и плане работ).
  + 1. Срок разработки, согласования с Заказчиком и утверждение дополнительного плана работ – не более 12 часов, либо в первый рабочий день, если изменение плана работ приходится на выходной или праздничный день.

## 4.5. ПОРЯДОК ПРИНЯТИЯ ОПЕРАТИВНЫХ РЕШЕНИЙ ПО РЕМОНТУ СКВАЖИН

В Таблице 4 приведен порядок взаимодействия Общества и Подрядчика по ТКРС при принятии оперативных решений по изменению и(или) проведению дополнительных работ при ремонте скважин.

**Таблица 4**

**Порядок взаимодействия при принятии оперативных решений по ремонту скважин**

| **№**  **п/п** | **Этап/**  **Операция** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ Исполнитель** | **Срок исполнения** | **ВХОД** | **Выход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Информирование Заказчика об отклонении от утвержденного плана работ | Мастер бригады Подрядчика по ТКРС | С момента выявления отклонения | Информация по скважине и отклонении от нормального хода выполнения работ | Письменное сообщение на электронный адрес Заказчика (полевого супервайзера) об отклонении от плана работ либо информирование по телефону с последующим дублированием информации в электронном виде |
| 2 | Принятие решения по изменению хода проведения работ | Ведущий инженер ОСРСиСТ | До момента принятия согласованного решения по технологии ремонта скважины | Информация по скважине и отклонении от нормального хода выполнения работ | Письменное сообщение на электронный адрес Подрядчика (мастера бригады) о принятом решении по технологии работ на скважине либо информирование по телефону с последующим дублированием информации в электронном виде |

Этап 2.2. Принятие решения по изменению хода проведения работ.

ОСРСиСТ совместно с ОТКРС и(или) ОППРиГТМ, ОГСБС принимают решение по технологии ремонта скважины в связи с отклонением в ходе проведения работ.

При необходимости принятия ведущим инженером ОСРСиСТ решения об изменении утвержденных технологических планов производства работ он обязан согласовать изменения с технологическими и геологическими службами Общества. В случае срочности, принятие решения может выдаваться в устной форме, с обязательным последующим оформлением в письменном виде. Оформление в письменном виде производится ТС УНП и ГС УНП Общества.

## 4.6. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ-СДАЧИ СКВАЖИН В РЕМОНТ И ИЗ РЕМОНТА

4.6.1. Прием-передача скважины осуществляется в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании № П2-05.01 ТИ-0001 «Технические условия на ведение монтажных работ и условия безопасности при текущем, капитальном ремонте и освоении скважин после бурения».

4.6.2. В Таблице 5 приведен порядок взаимодействия Общества и подрядчика ТКРС при приеме и передаче скважин в ремонт и из ремонта.

**Таблица 5**

**Порядок взаимодействия при приеме-сдачи скважин в ремонт и из ремонта**

| **№**  **п/п** | **Этап/**  **Операция** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ Исполнитель** | **Срок исполнения** | **ВХОД** | **Выход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Передача скважины в ремонт | Мастер ЦДНГ | Не менее чем за 3 календарных дня до начала переезда бригады, либо опережающего глушения скважины (при оперативном изменении движения бригады, в срок - перед глушением скважины) | * Заявка Подрядчика по электронной почте о дате и времени завершения ремонта, необходимый объем подготовительных работ для расстановки бригадного оборудования и спецтехники на следующей по движению скважине в ПДС УНП; * Заявка от Подрядчика по электронной почте о месте и времени приема-сдачи скважины в ПДС УНП, предварительно согласованная мастером бригады Подрядчика с мастером ЦДНГ по телефону в части времени приема-сдачи скважины (скважина должна быть передана не позднее установленных сроков) | * Подписанный акт приема-сдачи скважины в ремонт ([Приложение 10](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_10._АКТ,), [Приложение 11](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_11._АКТ)); * Передача схемы расположения куста, отдельной скважины, с нанесенными дорогами и проездами для гусеничного и колесного транспорта и схема подземных коммуникаций (кабельные линии, нефтепроводы, газопроводы и т.д.), с визой СП, административно подчиненных главному маркшейдеру |
| 2 | Передача скважины из ремонта | Мастер бригады ТКРС Подрядчика по ТКРС | За 6 часов до окончания ремонта скважины. Дата и время указывается в заявке-телефонограмме | Заявка Подрядчика по ТКРС по электронной почте о вызове представителя ЦДНГ на запуск скважины и о месте и времени приема-передачи скважины после ремонта в ПДС УНП. | Подписанный акт приема-сдачи скважины из ремонта ([Приложение 10](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_10._АКТ,), [Приложение 11](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_11._АКТ)). |
| 3 | Прием территории скважины из ремонта | Мастер бригады ТКРС, либо мастер подрядчика, оказывающей услуги по ТКРС | Не более 3-х календарных дней после окончания ремонта скважины | Заявка (телефонограмма) Подрядчика по электронной почте о вызове представителя (мастера) ЦДНГ и о месте и времени приема-передачи территории скважины после ремонта в ПДС УНП | Подписанный Акт приема-сдачи скважины из ремонта ([Приложение 10](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_10._АКТ,), [Приложение 11](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_11._АКТ)). |

4.6.3. Этап 3. Прием территории скважины из ремонта.

Устье скважины должно быть освобождено от бригадного оборудования сразу после завершения ремонта.

Скважина и территория скважины должны быть сданы мастеру ЦДНГ сразу после заключительных работ по окончанию ремонта скважины. В случае невозможности устранить замечания мастера ЦДНГ в указанный срок по причине брака в работе Подрядчика (розливы нефти, захламленность территории, замазученность устья скважины и наземных коммуникаций) переезд бригады разрешается только после согласования начальника ЦДНГ, но срок устранения выявленных замечаний не должен превышать более трех суток.

# 5. РАЗГРАНИЧЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕМОНТА СКВАЖИН

## 5.1. ОБЯЗАННОСТЬ ЗАКАЗЧИКА

* + 1. Мастер ЦДНГ обязан:
* указать опасные участки на кустовой площадке;
* указать места нахождения на кустовой площадке подземных коммуникаций для безопасного выполнения скрытых работ, установки или заглубление якорей;
* при необходимости согласовать временную остановку соседних скважин;
* указать места подъездов технологического транспорта, маршруты их движения по кустовой площадке, места для стоянки транспорта, ожидающего выполнения технологических операций и место для установки мобильных вагон – домиков;
* обеспечить остановку скважины, оборудованной ЭПО, за сутки до начала глушения, по согласованию с начальником ЦДНГ. Остановка и глушение высокодебитной скважины может производиться в присутствии бригады ТКРС на скважине по решению начальника ЦДНГ;
* не менее чем за 3 суток до начала переезда бригады, либо опережающего глушения обеспечить передачу Подрядчику скважины в ремонт по Акту приема-сдачи с исправным состоянием устьевой арматуры, очищенной от мазута и снега территории скважины и укомплектованной крепежными элементами, кроме случаев, когда предусмотрена ее полная или частичная замена, проход в манифольде и выкидной линии. Если неисправность устьевой арматуры не позволяет проводить работы по разрядке и глушению скважины, Подрядчик составляет план работ и согласовывает в установленном порядке;
* обеспечить готовность территории и скважины к переезду бригады, расстановке бригадного оборудования, либо проведению опережающего глушения;
* обеспечить доступ и указывает место подключения электроэнергией бригадного оборудования при условии незагруженности КТП, с напряжением 400 В.
  + 1. Ведущий технолог ТС УНП обеспечивает Подрядчика не менее чем за 3 суток:
* схемой (картой) подъездных путей с указанием маршрута переезда бригад ТКРС и расстояния переезда;
* схемой подземных и наземных коммуникаций с расположением скважин на кустовой площадке, утвержденной техническим руководителем Заказчика (начальником ЦДНГ);
* эксплуатационными паспортами на передаваемое фондовое оборудование.
* Акт стендовой опрессовки ФА.

Ответственность за подготовку территории для расстановки бригадного оборудования возлагается на начальника ЦДНГ.

* + 1. Начальник УНП обеспечивает присутствие ведущего специалиста ГС УНП при проведении ПВР на скважине.
    2. Ведущий инженер ОСРСиСТ, ведущий специалист ГС УНП, ведущий технолог ТС УНП, оператор ЦДНГ в своих зонах ответственности обязаны присутствовать на скважине при проведении технологических операций в соответствии с заявкой Подрядчика по ТКРС, поданной по электронной почте в ПДС УНП не менее чем за 12 часов, с последующим подтверждением за 4 часа (кроме аварийных случаев и осложнений при ремонте скважин).
    3. ЦДНГ, в рамках распределения ответственности за завоз фондового оборудования, обеспечивает завоз непосредственно на скважину НКТ, патрубков, переводников, фонтанных арматур, колонных головок, переходных катушек, кабельных вводов, пакеров и т.д. по заявкам Подрядчика, поданным в ПДС УНП не менее чем за 24 часа, с последующим подтверждением за 6 часов. Разгрузка фондового оборудования непосредственно на скважине осуществляется силами Подрядчика.
    4. Ведущий инженер ОСРСиСТ осуществляет производственный контроль на месте проведения работ Подрядчика при ремонте скважины ([Приложение 19](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_19._АКТ), [Приложение 20](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_20._АКТ), [Приложение 21](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_21._АКТ–РАЗРЕШЕНИЕ)). Совместно с ОСРСиСТ, ОТКРС, ОППРиГТМ, ОГСБС принимают решения по дальнейшим работам на скважине в случае осложнений или отклонений от утвержденного плана работ.
    5. При простоях бригад Подрядчика, по вине Заказчика, Акт на простой бригады [Приложение 16](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_16._АКТ) подписывается ведущим инженером ОСРСиСТ на месторождении, начальником ПДС УНП, либо начальником ЦДНГ (в зависимости от вида простоя), с указанием причины простоя (метеоусловий, отсутствия подъездных путей, неготовности территории скважины и неисправности устьевого оборудования для проведения работ по ТКРС и т.п.), при необходимости выезжает на место простоя или руководствуется информацией ведущего инженера ОСРСиСТ.
    6. ОРМФ в случае преждевременного отказа ГНО инициирует совместные технические совещания с Подрядчиком «День качества» по определению причин и ответственных за преждевременный отказ ГНО в соответствии с Положением Компании № П1-01.05 Р-0411 «Требования по классификации причин отказов и порядок расследования отказов внутрискважинного оборудования механизированного фонда скважин».
    7. ОСРСиСТ в случае осложнений (аварий) на скважине инициирует проведение расследования осложнении (аварий) в соответствии с Положением Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше».
    8. ОСРСиСТ проводит совместные с Подрядчиком совещания по рассмотрению зафиксированных нарушений, штрафных санкций.
    9. ОТКРС при не достижении цели ремонта или превышении более 300 часов времени ремонта, инициирует проведение ГТС с участием уполномоченного представителя Подрядчика. На ГТС решается целесообразность дальнейшего проведения работ на скважине, оплата фактически выполненного объема работ, оформляется протокол технического совещания. Протокол подписывается руководителями перечисленных структурных подразделений и утверждается первым заместителем генерального директора – главным инженером Общества. Не допускается съезд бригады со скважины без решения Заказчика, подтвержденного протоколом технического совещания Заказчика.
    10. При не достижении цели ремонта по вине Подрядчика (отсутствие оборудования, персонала и пр. объёмы выполненных работ не принимать до момента достижения цели ремонта. О невозможности дальнейшего производства работ Подрядчик информирует телефонограммой через ЦИТС с указанием причины невозможности дальнейших работ
    11. При возникновении спорных ситуаций между ОСРСиСТ Заказчика и Подрядчиком по ТКРС по выставляемым штрафным санкциям со стороны ОСРСиСТ Заказчика в соответствии с условиями Договора, окончательное решение о применении/не применении штрафных санкций к Подрядчику принимается по результатам совместного совещания ОСРСиСТ и ОТКРС.

## 5.2. ОБЯЗАННОСТЬ ПОДРЯДЧИКА

* + 1. Для своевременного и качественного выполнения ремонта скважин, Подрядчик самостоятельно обеспечивает:
* оснащенность бригад ТКРС в соответствии с табелем оснащенности и действующими нормативами (при необходимости заключает договоры субподряда или аренды);
* необходимыми материалами, оборудованием, электроэнергией и вспомогательными услугами (глушение, установка цементных мостов, утилизацию отходов и т.д.) в соответствии с техническим заданием ТКРС и договором.
  + 1. При производстве глушения скважин учитываются требования Методических указаний Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение ремонтно-технологических жидкостей»». Ответственность за качество приготовленного объема, его плотности, глушения скважины возлагается на Подрядчика, производящего глушение скважины.
    2. Подрядчик производит глушение скважины согласно плану работ, согласованному Заказчиком, собственными силами или по договору субподряда на глушение скважин. Перед глушением производит замер статического уровня и указывает в журнале работ.

После окончания работ по глушению Подрядчик составляет акт [(Приложение 25)](#_9._ПРИЛОЖЕНИЯ) , в котором указывает метод и количество циклов глушения, удельный вес жидкости, ее объем, начальное и конечное давление, начало и конец производства работ, результат глушения, фактический безопасный статический уровень и сверяет его с расчётным, указанным в плане работ.

* + 1. Подрядчик несет ответственность за качество технологических операций, проводимых на скважине. Оплата повторных технологических операций (глушение, дополнительная или сверхнормативная разрядка скважины, промывка забоя, установка ЦМ, ОПЗ и т.д.), производится на основании двустороннего акта (мастер бригады, супервайзер) и протокола.
    2. Подрядчик направляет за 12 часов до начала работ по подъему ЭПО заявку на монтаж/демонтаж ЭПО с обязательным подтверждением за 4 часа в ПДС УНП.
    3. Подрядчик производит разгрузку фондового оборудования с составлением двухстороннего акта приема-передачи установленной формы ([Приложение 12](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_12._АКТ,)). Завоз фондового оборудования, включая случаи некомплектности, производится силами Заказчика.
    4. Подрядчик производит визуальный контроль завезенного фондового оборудования, его комплектность. Если выявится некомплектность, несоответствие завезенного оборудования, Подрядчик передает информацию в ПДС УНП, а ЦДНГ обеспечивает своевременный завоз фондового оборудования. В случае если некомплектность обнаруживается при монтаже фондового оборудования, простои бригады Заказчиком не оплачивается.
    5. Подрядчик во время ремонта скважины несет полную имущественную ответственность за сохранность наземного и внутрискважинного оборудования в строгом соответствии с [РД 153-39-023-97.](#_8._ССЫЛКИ)

5.2.9. Завоз и вывоз технологического оборудования, материалов, необходимых для выполнения программы ТКРС, производится собственными силами Подрядчика или по Договорам с Субподрядчиками.

* + 1. Подрядчик производит контроль качества фондового скважинного оборудования, повторно используемого при ремонте скважины (пакера для скважины) и осуществляет подготовку его в виде ревизии (замена резиновых манжет, резиновые манжеты предоставляет ЦДНГ), промывки или пропарки в местах, указанных ЦДНГ, оборудованных для пропарки данного оборудования.
    2. В случае выявления несоответствия глубинного оборудования, указанного в плане работ, передает информацию в ПДС УНП и не позднее 12 часов с момента обнаружения оформляет требуемую отчетность:
* сводка ТКРС ([Приложение 13](#_ПРИЛОЖЕНИЯ));
* акт замера поднятых НКТ (Приложение 14);
* акт на выявление несоответствия ([Приложение 15](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_15._АКТ,)).
  + 1. Подрядчик производит внедрение новых технологий и оборудования только по согласованию с ОТКРС, ОСРСиСТ (с предоставлением соответствующей технической документации).
    2. Подрядчик предупреждает мастера ЦДНГ Заказчика за 6 часов до окончания ремонта о времени сдачи скважины. В случае неприбытия мастера ЦДНГ в течение 2-х часов после указанного в вызове времени, Подрядчик извещает об этом электронным сообщением на адрес ПДС УНП и составляет Акт в ожидании сдачи скважины (в произвольной форме).

Скважина и территория скважины должна быть сдана мастеру ЦДНГ сразу после заключительных работ по окончанию ремонта скважины. В случае невозможности устранить замечания мастера ЦДНГ в указанный срок по причине брака в работе Подрядчика (розливы нефти, захламленность территории, замазученность устья скважины и наземных коммуникаций) переезд бригады разрешается только после согласования начальника ЦДНГ, но срок устранения выявленных замечаний не должен превышать более трех суток.

* + 1. Подрядчик каждые 4 часа по электронной почте предоставляет в ПДС УНП, ОСРСиСТ, ОТКРС сводку о работе бригад, в которой отражается полная информация о текущем положении дел по ремонту скважин с расшифровкой затрат времени на каждую операцию и простой. При внедрении у Заказчика программного обеспечения Подрядчик обязуется обеспечить соответствие компьютерной техники системным требованиям по внедряемым Заказчиком программным продуктам и каждые 4 часа вносить требуемую информацию в программный модуль «ЦДС – Сводка ТКРС», который является официальным документом по работе бригад.
    2. Подрядчик принимает решение о причинах инцидентов, осложнений и браков в работе, произошедших по собственной вине, на совместных с Заказчиком технических совещаниях, и занимается ликвидацией инцидентов, осложнений и браков в работе, допущенных по собственной вине за свой счет.
    3. Подрядчик заказывает и оплачивает экспертизу аварийного оборудования (ГНО и элементов трубных подвесок). Если экспертиза подтверждает отсутствие вины Подрядчика, Заказчик компенсирует ему затраты на экспертизу.
    4. Подрядчик выступает инициатором проведения совместных с Заказчиком технических совещаний по не успешным и затянувшим ремонтам скважин, рассмотрению зафиксированных ОСРСиСТ нарушений, штрафных санкций, НПВ, не согласии с оплатой выполненных работ по ремонту скважины. При не достижении цели ремонта или значительном превышении нормативного времени ремонта, доводит ход проведения ремонта, рекомендует Заказчику целесообразность дальнейшего проведения работ на скважине.
    5. Подрядчик несет ответственность за выполнение требований ЛНД Общества и Компании в соответствии с условиями заключенных договоров на ТКРС.
    6. Подрядчик обеспечивает ознакомление всех работников с требованиями Компании, Общества в области ПБОТОС, регулярный пересмотр программ вводного инструктажа для работников Подрядчика в части добавления информации о произошедших в Компании происшествиях, с обязательным проведением устного опроса работников на предмет понимания доведенной информации. Проводит анализ выполнения опасных видов работ на предмет достаточности и эффективности существующей системы контроля в области ПБОТОС. По результатам анализа проводит работу по улучшению действующей системы контроля в области ПБОТОС Подрядчика.
    7. Подрядчик контролирует согласно инструкциям заводов-изготовителей техническую исправность и надежность используемого и ремонтируемого оборудования, качество материалов, химических реагентов и инструментов, и их соответствие техническим документам, в том числе предоставляемого Заказчиком.
    8. Подрядчик обеспечивает сдачу первичных документов на оплату в срок до 25 числа каждого месяца по законченным ремонтам.
    9. Подрядчик в случае возникновения простоя незамедлительно передает информацию о возникшем простое в ПДС УНП. В случае возникновения простоя при выполнении услуг по ТКРС или оказании услуг другими сервисных организациями при выполнении ТКРС составляет первичный трехсторонний Акт на простой по форме [Приложения 16](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_16._АКТ) с указанием:
* времени составления;
* места и периода НПВ;
* краткого описания причины возникновения простоя со ссылками на документы, согласно которым, соответствующие работы (услуги) должны были быть оказаны (например, наряд-заказ, план работ, заявка на выполнение работ и т.д.).

Подрядчик составляет первичные Акт на простои, представителем ОСРСиСТ Заказчика и специализированной организацией по чьей вине произошел простой. В случае отказа третьей стороны от подписания первичного акта на НПВ, в нем делается отметка об отказе и немедленно сообщается ОСРСиСТ.

Простои, возникшие у Подрядчика по вине Сервисных организаций, а также простои у Сервисных организаций, имеющих прямые договоры с Заказчиком, продолжительностью два часа и менее, признаются технологическими и к оплате не принимаются. В случае если простой превысил два часа, то сторона, допустившая простой, несет ответственность за все время простоя.

Время простоя, подлежащее оплате, Подрядчик подтверждает актом и гистограммой индикатора веса.

* + 1. Подрядчик несет ответственность за затраты Заказчика по оплате холостых пробегов Сервисных организаций, имеющих прямые договоры с Заказчиком, возникшие по вине Подрядчика и возмещает Заказчику в полном объеме по фактическим выставленным затратам.
    2. Подрядчик обеспечивает присутствие уполномоченных представителей в работе комиссий и на технических совещаниях «День качества» и ГТС для выявления виновной стороны по простоям, инцидентам с внутрискважинным оборудованием и преждевременным отказам ГНО, а также скважинного оборудования в период гарантийного срока эксплуатации. На итоговые совещания представитель должен прибыть с доверенностью на право подписания решений протоколов технических совещаний.
    3. Подрядчик подтверждает время проведения ГФР (технологический простой) гистограммой индикатора веса и сводкой по ТКРС с расшифровкой выполненных работ. Скважина передается по форме [Приложения 18](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_18._АКТ).
    4. Индикатор веса должен содержать:
* номера датчика и прибора соответствуют номерам, указанным в акте поверки;
* наличие исправных датчиков: вес на крюке; момент свинчивания на гидравлическом ключе, процент нижнего (верхнего) концентрационного предела распределения загазованности на устье скважины, давление в манифольде, объём жидкости долива скважины; крутящий момент на механическом роторе.
  + 1. Вся спец техника должна быть вездеходного исполнения, для обеспечения безопасного передвижения в зимний период оснащена полным комплектом цепей противоскольжения.
    2. Глушение скважины осуществляется только в технологическую емкость. Вывоз нефтяной жидкости, полученной при проведении ТКРС и не подлежащей утилизации в выкидную линию (коллектор), производится собственными силами или с привлечением третьих лиц (имеющих лицензию на осуществление деятельности по сбору, обезвреживанию, транспортировке, размещению и утилизации опасных отходов).

Автоцистерны для завоза нефти должны быть откалиброваны, иметь свидетельство о поверке. Отпуск нефти запрещается при отсутствии паспорта на автоцистерну, выданную региональным центром стандартизации, метрологии и испытаний. В паспорте должен быть указан объём ёмкости и срок действия градуировки ёмкости. Паспорт должен быть подписан и скреплен печатью регионального центра стандартизации, метрологии и испытаний. Не допускается отпуск нефти в автоцистерны по паспорту с просроченным сроком аттестации.

Для проведения глушения бригада должна использовать блок глушения, блок дросселирования, уровнемер скважинный автоматический, технологическую промывочную емкость с дегазатором, трубной обвязкой, пробоотборником, емкости хранения, автономный мобильный узел приготовления составов с перемешивателем, диспергатором, гидроворонкой.

Для определения стабильности приготовленной эмульсии бригада должна использовать тестер электростабильности, плотности - ареометр, загазованности - газоанализатора (метан, сероводород), давления - манометры.

Для приготовления требуемой жидкости глушения инвертной эмульсии в котором дисперсионной средой является нефть, дисперсной фазой подтоварная вода, иметь поверхностно-активные вещества– эмульгаторы, приготавливать требуемые водные растворы солей (хлорида натрия, кальция или калия) в соответствии с параметрами, указанными в листе глушения.

Подрядчик обязан обеспечить своевременную зачистку технологических емкостей, наличие фильтра тонкой очистки (для солевых растворов).

* + 1. После демонтажа обвязки фонтанной арматуры Подрядчик устанавливает глухие фланцы, заглушки соответствующих по типоразмеру фланцев выкидных коллекторов (трубопроводов) предоставляемых мастером ЦДНГ.
    2. Продукты реакции после проведения кислотных обработок, технологические жидкости, полученные в результате бурения, освоения скважин, нефтяные эмульсии с повышенным содержанием песка и др. отложений, утилизируются Подрядчиком по собственным договорам. Договор на утилизацию отходов должен быть предоставлен в ОТКРС Заказчика до начала работ по договору.
    3. Переезд бригад и расстановку оборудования на устье скважины осуществляет силами собственного автотранспорта и за свой счет либо по договорам субподряда.
    4. Подрядчик вносит самостоятельно и за свой счет в установленном порядке платежи за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую природную среду, за размещение отходов от принадлежащих ему и (или) переданных ему Заказчиком в аренду (субаренду) источников воздействий на окружающую среду, в том числе за отчуждаемые ему Заказчиком отходы. Если при выполнении ТКРС происходят какие-либо несанкционированные загрязнения окружающей среде по вине Подрядчика, то Подрядчик компенсирует Заказчику расходы по платежам за выбросы и сбросы загрязняющих веществ.
    5. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные при производстве работ нарушения природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного третьим лицам, окружающей природной среде или ее компонентам.
    6. Подрядчик вносит платежи за сверхлимитное загрязнение окружающей среды, компенсирует за свой счет вред окружающей среде, убытки, причиненные Заказчику или третьим лицам, производит полную ликвидацию всех экологических последствий аварий, произошедших вследствие действий (бездействий) Подрядчика.
    7. Подрядчик обеспечивает безопасность труда и условия, отвечающие требованиям охраны и гигиены труда, создает условия труда, при которых исключается причинение вреда жизни и здоровью работника, согласно требованиям Заказчика:
       1. Запрещается передвижение оборудования при снегопадах, тумане, пылевых бурях при видимости менее 50 м и порывах ветра более 30 м/с.
       2. Работы на высоте при монтаже и ремонте вышек (мачт) запрещается проводить при скорости ветра более 15 м/с, во время грозы, ливня, снегопада и при гололедице, а также в темное время суток без искусственного освещения, обеспечивающего безопасное ведение работ.
       3. Спускоподъемные операции при ветре со скоростью 15 м/с и более, во время ливня, сильного снегопада и тумана с видимостью менее 50 м, а также при неполном составе вахты запрещаются. Если паспортом агрегата предусмотрена меньшая скорость ветра, то следует руководствоваться паспортной величиной.
       4. Грузоподъемные операции, монтажные работы (краны, подъемные агрегаты) при ТКРС производятся:
* без ветра и температуре –38˚С;
* при силе ветра 6-8м/с и температуре –35˚С.
  + - 1. В целях охраны труда, предупреждения случаев обморожения и несчастных случаев при ТКРС, связанных с работой на открытом воздухе при низких температурах воздуха, устанавливается следующий порядок на прекращение (возобновление) работ на открытом воздухе в связи с предельными условиями низких температур, подтверждённых официальной сводкой ЦИТС включительно:
* без ветра и температуре –40˚С;
* при скорости ветра до 5 м./с. и температуре –38˚С;
* при скорости ветра 5-10 м./с. и температуре –37˚С;
* при скорости ветра свыше 10 м./с. и температуре –34˚С.
  + - 1. Монтаж УЭЦН в зимнее время производится при температуре:
* при скорости ветра не более 15 м./с и температуре не ниже –40˚С;
* в особых случаях при согласовании Сторон, Подрядчика по оборудованию, Подрядчика по ТКРС) при температуре –40˚С, с обеспечением Заказчиком особых условий организации работ на скважине (применение обогреваемого кабеленаматывателя и специального укрытия).
  + - 1. Спуск смонтированного УЭЦН в скважину в зимний период производится при температуре, включительно:
* с кабельной линией отечественного производства при температуре –35˚С;
* с кабельной линией импортного производства при температуре –38˚С.
  + - 1. Демонтаж УЭЦН в зимний период производится при температуре не ниже –40˚С.
      2. При температуре воздуха - 30˚С и ниже лицам, работающим на открытом воздухе, должны предоставлять перерывы для обогревания в специально отведенных и приспособленных, согласно приказу Общества об организации работы в холодное время года, помещениях или обогреваемых автомобилях.
      3. Количество и продолжительность перерывов устанавливается согласно приказу Общества об организации работы в холодное время года. Информацию о температуре и скорости ветра дает начальник смены ЦИТС.
      4. В случае несоответствия официальных данных о температуре и скорости ветра, фактическим на скважине, мастером бригады ТКРС составляется акт о фактической, более низкой температуре (замер температуры окружающей среды осуществляется тарированным термометром прошедшем поверку) с участием представителей подрядчиком ТКРС, специалистами ОСРИСТ (при отсутствии специалиста ОСРСиСТ на месторождении, мастер ЦДНГ), который является представителем Заказчика для приостановки работ.
      5. Данные акта по фактическим метеоусловиям на скважине передаются специалистами ОСРСиСТ, начальнику ЦИТС (при отсутствии специалиста ОСРСиСТ на месторождении, мастером ЦДНГ) и отражаются подрядчиком ТКРС в сводке по работе бригад ТКРС, с указанием Ф.И.О. и должности представителя Общества, подтвердившего фактическую температуру.
    1. Подрядчик обязан обеспечить качество СПО ГНО и отсутствие механических повреждений на кабельной линии, несет полную имущественную ответственность за повреждения кабеля. В случае повреждений оборудования и кабельных линий, в составе комиссии Заказчика выявлять причины и виновную сторону.
    2. Для проверки монтажа ПВО, документации и выдачи разрешения на производство работ по ремонту скважины Подрядчик приглашает и обеспечивает транспортом представителя ПФС.
    3. Подрядчик согласовывает и утверждает план локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
    4. Устье скважины перед прострелочно-взрывными работами в эксплуатационной колонне должно быть оснащено противовыбросовым оборудованием по утвержденной схеме, согласованной с ПФС, а скважина заполнена промывочной жидкостью с плотностью, определенной планом работ.

Перед прострелочно-взрывными работами противовыбросовое устьевое оборудование должно быть тщательно проверено и опрессовано на давление, равное пробному давлению ФА.

После установки противовыбросовое оборудование вновь опрессовывается на давление, не превышающее допустимое для данной эксплуатационной колонны. Результат испытания оформляется актом.

Перед производством ПВР, на скважину Подрядчик обязан пригласить с предоставлением транспорта представителя ПФС, для проверки монтажа ПВО, документации, инструктажа, проведения контрольной тревоги и выдачи разрешения на производство ПВР. Вовремя и после проведения ПВР Подрядчиком должно быть установлено наблюдение за уровнем жидкости в скважине. Снижение уровня не допускается.

* + 1. При ремонте скважины обеспечить нахождение на скважине мастера бригады в круглосуточном режиме.
    2. Мастер бригады обязан предоставить ведущему технологу ТС УНП и ведущему специалисту ГС УНП (по направлениям) следующие документы:
* план работ (дополнительные планы работ) ([Приложение 8, 9](#_ПРИЛОЖЕНИЯ));
* заполненные эксплуатационные паспорта на НКТ, переводники, ГНО, арматура фонтанная колонная и т.д.;
* отчет о проведенных работ за подписью геолога Подрядчика ([Приложение 22](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_22._ФОРМА));
* схема спуска подземного оборудования ([Приложение 5](#_ПРИЛОЖЕНИЯ));
* акт о замере насосно-компрессорных труб, спускаемых в скважину ([Приложение 14](#_ПРИЛОЖЕНИЯ));
* акт на выявление расхождения в количестве (мере) или брака НКТ ([Приложение 15](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_15._АКТ,));
* акт сдачи-приемки скважины в ремонт ([Приложение 10](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_10._ФОРМА));
* акт подтверждающий производство работ на опрессовку фонтанной арматуры и НКТ ([Приложение 23](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_23._ФОРМА));
* акт, подтверждающий производство работ на пробный запуск ([Приложение 23](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_23._АКТ,));
* акты, подтверждающие производство работ на выполнение технологических операций ([Приложение 23](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_23._АКТ,)).

Документы должны быть переданы по ТРС в течение 2 рабочих дней после завершения ремонта, по КРС в течение 3 рабочих дней после завершения ремонта.

* + 1. Подрядчик обязан, по мере поступлении от ОСРСиСТ информации о допущенных нарушениях, предоставить в письменном виде ответ, отражающий план корректирующих мероприятий по устранению данных нарушений и их недопущению в будущем.
    2. Курение на территории кустовой площадки запрещается. Разрешается курение за пределами кустовой площадки только в специально отведенных и специально оборудованных местах, которые должны быть отмечены на Схеме расстановки оборудования при ТКРС.
    3. При производстве подземного и капитального ремонта скважин организации, производящие такие работы, обязаны обеспечить видеорегистрацию роторной (рабочей площадки) с формированием видеоархива с использованием электронных носителей информации. Обновление видеоархива производится не чаще, чем через 30 календарных дней. При видеорегистрации аварий и инцидентов видеоархив обновляется по окончании расследований их причин.

Процедуры работы с системами видеофиксации, в том числе и схемы их установки, должны быть определены в регламенте подрядной организации по ТКРС и ОС.

* + 1. Владелец (арендатор, субарендатор) передвижного подъемного агрегата должен проводить оценку технического состояния агрегатов для ремонта скважин, в том числе освидетельствование и статические испытание мачт, в сроки, установленные требованиями нормативных технических документов, но не менее 1 раза в три года в течение назначенного ресурса, установленного заводом-изготовителем. Металлическая табличка с указанием даты изготовления, завода-изготовителя, заводского номера установки, грузоподъемности (номинальной) и даты следующего технического освидетельствования подъемного агрегата должна быть укреплена на видном месте мачты.
    2. Техническое диагностирование подъемных агрегатов для ремонта скважин в целях определения возможности их безопасного использования, как в пределах нормативного срока службы, так и сверх этого срока, необходимо проводить в соответствии с требованиями РД 08-195.
    3. Для организации переезда бригадного оборудования должны создаваться бригады транспортных перевозок, состоящие из транспортных звеньев, имеющих в своём составе обученных и аттестованных стропальщиков, также все погрузочно-разгрузочные работы могут осуществляться обученным и аттестованным персоналом бригад.
    4. Бригада Подрядчика, в зависимости от условий и плана работ, оснащается необходимым набором инструмента, оборудования, механизмов, материала и запасных частей в соответствии с табелем технического оснащения, утверждаемым главным инженером Подрядчика, проводящей работы по ТКРС и паспортами в порядке, установленном в подрядной организации по ТКРС и освоению скважин.
    5. Перед проведением работ по ремонту и освоению на устье скважины должно быть смонтировано противовыбросовое оборудование. Схема установки и обвязки ПВО согласовывается ПФС.
    6. Подрядчик обязан обеспечить обогрев ПВО при ремонте скважин в условиях низких отрицательных температур совмещенного с гидравлической станцией управления.

# 6. РАЗГРАНИЧЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СП ОБЩЕСТВА ПРИ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ПОДРЯДКИЧОМ ПО ТКРС

Разграничение обязанностей СП Общества при взаимодействии с Подрядчиком по ТКРС предоставлено в Таблице 7.

**Таблица 7**

**Разграничение обязанностей СП Общества при взаимодействии с Подрядчиком по ТКРС**

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ СП ОБЩЕСТВА** | **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВоРОВ, ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ** | **ТЕКУЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ, ПЛАНИРОВАНИЕ ПРОИЗВОДСТВА** | **ТЕХНОЛОГИЯ ПРОИЗВОДСТВА, РЕГЛАМЕНТНАЯ БАЗА** | **ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ, ЭКОЛОГИЯ** | **ПРИЕМКА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 | ОТКРС УДНГ | * Формирование производственных программ по ТКРС; * Расчет количества бригад ТРС, КРС для выполнения производственной программы; * Подготовка закупочной документации; * Участие в выборе Подрядчиков по ТКРС; * Проверка, согласование калькуляций, ставок, тарифов; * Составление и сопровождение договора по ТКРС, сопутствующих договоров при ТКРС | * Согласование наряд-заказов ТРС, КРС; * Согласование планов работ; * Согласование геолого-технических мероприятий на планируемый месяц; * Формирование графиков движения бригад ТКРС; * Координация производства работ бригад ТКРС; * Ведение претензионной работы с Подрядчиками по ТКРС в случае их вины; * Мониторинг фактических затрат, технико-экономические показатели по ТКРС согласно заложенным в бизнес-плане; * Организация взаимодействия Подрядчика по ТКРС с СП Общества при выполнении ТКРС | * Разработка и поддержание в актуальном состоянии ЛНД Общества закрепленных за отделом * Контроль за выполнением ЛНД Общества и Компании, закрепленных за отделом * Разработка, внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД Общества | Внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД Общества и Компании по промышленной, пожарной безопасности и экологии | * Проверка объемов выполненных работ по ТКРС * Закрытие выполненных объемов работ по ТКРС * Анализ затрат выполненных работ с учетом дополнительных работ, не входящих в базовую стоимость бригадо-часа |
| 2 | ОСРСиСТ |  | * Контроль соблюдения Подрядчиком по ТКРС технологических процессов, согласно утвержденным планам работ, в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании, в том числе в области ПБОТОС; * Консолидация и анализ информации о сроках, качестве и объемах выполняемых работ, поступающей в процессе осуществления супервайзинга; * Выявление проблем в деятельности Подрядчика, оказывающих сервисные услуги для Общества с последующей разработкой рекомендаций по повышению качества выполняемых работ; * Участие в работах комиссий по расследованию инцидентов, приведших к авариям, материальному ущербу и травмам на подконтрольных объектах; * Мониторинг и анализ внедрения новой техники, оборудования, материалов и технологий при ремонте скважин и реализации скважинных технологий; * Взаимодействие с органами государственного надзора, аварийно-спасательными формированиями; * Проверка наличия разрешительной документации, нарядов допусков и наличие обучения, соответствующего выполняемой работе, соблюдения графика проверки знаний у персонала рабочей бригады подрядчика; * Проверка соответствия фактически выполняемых Подрядчиком технологических операций информации, отображаемой в оперативной сводке и показателям контрольно-измерительных приборов; * Составление актов по форме, установленной в Обществе об отклонениях в процессе работ, допущенном браке и непроизводительном времени, и внесение предписаний со сроками устранения нарушений в журнал подрядчика с последующей проверкой выполнения предписанных мероприятий и отметкой об устранении нарушений; * Участие в окончательном утверждении отчетов и счетов-фактур, предъявляемых Подрядчиками; * Направление подрядчику информацию о допущенных нарушениях; * СП Общества по ОСРСиСТ вправе применить к подрядчику процедуру снижения нормативного времени за некачественное выполнение работ, нарушение регламентов и правил ведения работ. Размер снижения нормативного времени оговариваться в договоре между заказчиком и Подрядчиком по ТКРС; * Вправе предложить СП Заказчика поощрить подрядчика в случае высокой эффективности деятельности последнего; * Предоставляет СП Общества следующую информацию: * отчеты по производственной деятельности подрядчиков, в соответствии с установленными формами отчетности; * анализ работы подрядчиков и предложения по совершенствованию стандартов производства работ, контрактов, а также предложения по улучшению организации работ; * Согласование технологических планов работ; * Оперативное согласование об изменении утвержденных планов работ с ТС УНП и ГС УНП; * Оказывает влияние и управляет следующими основными показателями: * эффективностью использования рабочего времени; * стоимостными показателями работ; * качеством выполняемых работ; * качеством используемых материалов и оборудования; * промышленной, пожарной и фонтанной безопасностью; * охраной труда; * экологической безопасностью. * Оказывает влияние и управляет эффективностью использования рабочего времени бригадой за счет грамотной организации производственного процесса и соблюдения персоналом бригады режима труда и отдыха; * Оказывает влияние и подтверждает фактическое выполнение ремонтных работ за счет согласования подрядчику затрат согласно фактически производительному времени выполнения работ, затраченным материалам и химическим реагентам, услугам спецтехники, спецтранспорта и т.д.; * Оказывает влияние и управляет качеством выполняемых работ по ремонту скважин за счет соблюдения персоналом бригады действующих ЛНД Компании и Общества. * Оказывает влияние и управляет качеством используемых в процессе ремонта скважины материалов и оборудования за счет следующих видов контроля: * контроль наличия и правильности ведения документации; * контроль соблюдения правил промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды; * контроль соответствия квалификации персонала; * контроль состояния специализированной техники; * контроль соблюдения технологии ведения работ. * Влияет на производственную безопасность выполняемых работ за счет контроля над соблюдением персоналом бригады требований по охране труда, промышленной, пожарной и фонтанной безопасности: исключение потенциально опасных предпосылок возникновения ситуаций, влекущих за собой травматизм, пожары, аварии с оборудованием и имуществом заказчика; * Влияет на экологическую безопасность при производстве работ за счет требований к подрядчику по использованию технологий и оборудования, не приводящих к экологическим авариям, загрязнению окружающей среды и исключающих случаи разлива нефти (установка на устье скважины превенторов с дистанционным управлением, инжектора для сбора жидкости перелива из скважины, утилизации разливов нефти и т.д.) | * Контроль за выполнением ЛНД Общества в области ТКРС; * Внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД Общества; * Участие в разработке программ, регламентов, инструкций на оказание сервисных услуг по ТКРС | Внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии | Проверка объемов выполненных работ по ТКРС |
| 3 | Производственно-технический отдел добычи нефти и газа /  Начальник участка по обеспечению трубной продукции ЦДНГ / Мастер ЦДНГ / Механик ЦДНГ | Участие в выборе и аудите поставщиков фондового оборудования, НКТ | * Контроль за обеспечением фондовым оборудованием, фонтанной арматурой, НКТ, патрубков, колонных головок и т.д. для выполнения заявок бригад ТКРС; * Согласование простоев по оборудованию (НКТ); * Участие в комиссиях по расследованию инцидентов и осложнений с фондовым оборудованием, НКТ; * Ежедневное планирование объемов оказания услуг по завозу-вывозу эксплуатационных НКТ, патрубков и т.д.; * Выполнение плановых и аварийных заявок по завозу-вывозу эксплуатационной НКТ; * Проведение комиссионных осмотров и отбраковки НКТ, вывезенных со скважин | * Контроль за выполнением ЛНД Общества, закрепленных за отделом * Внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД Общества | Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии | - |
| 4 | ОРМФ | Заключение и сопровождение договоров на прокат, обслуживание и ремонт ЭПО | * Согласование наряд-заказа на ТРС; * Согласование плана работ; * Формирование графика движения бригад; * Согласование геолого-техническим мероприятий на планируемый месяц в части: интенсификация добычи нефти, увеличения частоты эксплуатации ЭПО, выбор и согласование расчетного спускаемого оборудования; * Согласование глубины спуска ГНО; * Согласование проведения химических обработок скважин (поверхностно-активные вещества, ингибиторы); * Осуществление контроля за выводом скважин на режим после проведения ремонтов; * Осуществление контроля за эксплуатацией скважин; * Участие в комиссиях по расследованию преждевременных отказов; * Организация проведения технического совета по расследованию преждевременных отказов | * Контроль за выполнением ЛНД Общества; * Внесение изменений и дополнений в ЛНД Общества | * Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии * Контроль за работой подрядчика на объектах ЦДНГ |  |
| 5 | ЦДНГ/ Ведущий специалист ГС УНП |  | * Подготовка, согласование передача Подрядчику наряд-заказа на ремонт скважины; * Подготовка и сдача/прием объекта (скважина) в ремонт и из ремонта; * Обеспечение Подрядчика по ТКРС всей необходимой документацией (схемы, лист глушения, карта СПО и т.д.); * Обеспечение запуска скважины после ремонта; * Организация и участие в комиссионных разборах погружного оборудования с малой наработкой на устье скважины; * Консолидация и передача заявок на выполнение геофизических работ и исследований; * Выдача подрядчику информации с дела скважины, материалов ГИС и т.д.; * Контроль за выполнением ГФР; * Участие в комиссиях по расследованию инцидентов и осложнений, а также по расследованию преждевременных отказов | * Контроль за выполнением ЛНД Общества * Внесение изменений и дополнений в ЛНД Общества | * Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии * Контроль за работой подрядчика на объектах ЦДНГ | * Прием/передача объектов (скважина, кустовая площадка) в ремонт и из ремонта; * Подтверждение объемов выполненных работ (соответствие выполненных работ выданному плану-заказу на ремонт скважины) |
| 6 | УРМ | * Заключение и сопровождение договоров по ГДИС, ГИС, ГФР; * Участие в выборе и аудите поставщиков услуг по ГДИС, ГИС, ГФР | * Организация выполнения ГФР; * Утверждение наряд-заказов на капитальный ремонт скважин; * Согласование проведения дополнительных геофизические исследования на скважинах в процессе их ремонта; * Выставление претензии при простое бригад ТКРС по вине предприятий по ГФР | * Выполнение ЛНД Компании и Общества; * Внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД | Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии |  |
| 7 | ОППРиГТМ | - | * Планирование ГТМ на плановый период; * Согласования наряд-заказов на капитальный ремонт скважин; | * Выполнение ЛНД Компании и Общества * Внесение изменений и дополнений в действующие ЛНД | Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии | - |
| 8 | ПДС УНП | - | * Координация оперативной работы с целью исключения текущих простоев сервисных предприятий; * Консолидация и передача заявок при производстве ТКРС | Выполнение ЛНД Компании и Общества | Выполнение, разработка внесение изменений и дополнений в действующие регламентные документы по промышленной, пожарной безопасности и экологии | - |

# 7. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

* + 1. Акты на сдачу скважины из ремонта с расчетом нормативного времени выполненных работ в электронном виде [Приложение 17](#_ПРИЛОЖЕНИЯ) Подрядчик направляет на согласование специалисту ОСРСиСТ, далее в ОТКРС в течение 5 дней с момента окончания ремонта (только по завершенным ремонтам). Порядок согласования и ответственность СП Общества приведены в Таблице 8.

**Таблица 8**

**Порядок согласования акта на сдачу скважины из ремонта в СП Общества**

| **№** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛЬНИТЕЛЬ** | **ПРЕДМЕТ СОГЛАСОВАНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Ведущий инженер ОСРСиСТ | Проверяет правильность и корректность отражения технологических параметров (продолжительность, количество, объём, метраж, давление и т.д.), количество вовлеченных материалов, проведенных технологических операций, соответствие гистограммам ИВЭ-50, отражения последовательности представленных технологических операций, соответствия данных во временных актах со сводкой «ЦДС – Сводка ТКРС». | - |
| 2 | Главный специалист ОТКРС | Проверяет правильность применения норм времени в соответствии с актуальными нормами времени на капитальный (текущий) ремонт скважин, доведенных Компанией, соответствие количества вовлечённых давальческих материалов, полученных на проведение ТКРС. | - |
| 3 | Заместитель начальника ОСРСиСТ/ Начальник ОСРСиСТ | Проверяет перечень указанных в акте выполненных работ на соответствие фактически выполненным. Исключает из перечня указанных в акте работ НПВ по вине подрядчика (брак, ликвидация собственных инцидентов и т.д,). Прилагает акты НПВ, контроля технологического процесса с указанием снижения стоимости услуг в соответствии с условиями заключенных договоров | - |
| 4 | Начальник ОТКРС | Согласовывает Акт на сдачу скважины из ремонта с расчетом нормативного времени оказанных услуг с учетом предложений ОСРСиСТ по снижению стоимости работ, качеству и успешности технологических операций в соответствии с условиями договорных отношений | Наличие акта на сдачу скважины из ремонта |

Срок рассмотрения Актов выполненных работ в соответствии с перечнем документов (Приложение 24) с расчетом нормативного времени, при наличии гистограмм, технологических актов, актов на производство дополнительных работ, использования ДЭС, материалов, хим. реагентов и т.д. производится в течение 3 рабочих дней. В случае направления заказчиком в адрес подрядчика мотивированного отказа от подписания документов, подрядчик обязан осуществить все доработки и направить заказчику новые документы в течении 2 рабочих дней. Заказчик обязан при получении от подрядчика новых документов рассмотреть их, при отсутствии замечаний подписать в течении 2 рабочих дней. В случае не предоставления Актов выполненных работ подрядчиком после завершения ремонта в установленный срок (5 дней), срок проверки специалистами СП заказчика увеличивается соразмерно на количество просроченных дней подрядчиком.

7.1.2. После согласования в электронном виде, акты на сдачу скважины из ремонта с расчетом нормативного времени выполненных работ на бумажном носителе подписываются:

* от Заказчика:
* ведущий инженер ОСРСиСТ;
* Заместитель начальника ОСРСиСТ;
* ведущий технолог ТС УНП;
* ведущий специалист ГС УНП;
* начальник ЦДНГ;
* начальник участка обеспечения трубной продукции;
* начальник ОТКРС;
* начальник УДНГ;
* от Подрядчика:
* начальник цеха (участка) ТКРС;
* геолог цеха (участка) ТКРС;
* мастер бригады ТКРС.

Далее формируется пакет первичных документов, передается в ОТКРС для окончательной проверки и приемки скважины, завершенной ремонтом.

# 8. ССЫЛКИ

1. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
2. РД 08-195-98 Инструкция по техническому диагностированию состояния передвижных установок для ремонта скважин.
3. РД 153-39-023-97. Правила ведения ремонтных работ в скважинах.
4. Типовые требования Компании № П1-01.03 ТТР-0094 «Супервайзинг ремонта скважин и скважинных технологий».
5. Положение Компании № П1-01.05 Р-0411 «Требования по классификации причин отказов и порядок расследования отказов внутрискважинного оборудования механизированного фонда скважин».
6. Методические указания Компании № П2-05.01 М-0027 «Приготовление и применение жидкостей глушения».
7. Положение Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше».
8. Технологическая инструкция Компании № П2-05.01 ТИ-0001 «Требования безопасности при ведении монтажных работ и при производстве текущего, капитального ремонта и освоения скважин после бурения».
9. Положение Компании № П3-05 Р-0853 «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств»
10. ПоложениеООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-02 Р-0588 ЮЛ-428 «Порядок приемки, перемещения, хранения и отпуска материально-технических ресурсов».

# 9. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 9

**Перечень Приложений к Регламенту бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Форма «График движения бригад» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 2 | Форма «Наряд-заказ на текущий ремонт скважины» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 3 | Форма «Наряд-заказ на капитальный ремонт скважины» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 4 | Форма «Лист глушения» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 5 | Форма «Схема подземного оборудования» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 6 | Форма «Карта спуска» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 7 | Форма «Схема наземных и подземных коммуникаций» | Включено в настоящий файл |
| 8 | Форма «План работ на текущий ремонт скважин» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 9 | Форма «План работ на капитальный ремонт скважин» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 10 | Форма «Акт приема-передачи скважины в ремонт» | Включено в настоящий файл |
| 11 | Форма «Акт на необходимые подготовительные работы для постановки бригады ТКРС» | Включено в настоящий файл |
| 12 | Форма «Акт приема-передачи материально-технических ресурсов» | Включено в настоящий файл |
| 13 | Форма «Сводка ТКРС» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 14 | Форма «Акт замера поднятых НКТ» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 15 | Форма «акт на выявление расхождения в мере НКТ» | Включено в настоящий файл |
| 16 | Форма «Акт на простой бригады» | Включено в настоящий файл |
| 17 | Форма «Акт выполненных работ» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |
| 18 | Форма «Акт о готовности скважины к проведению ГИС» | Включено в настоящий файл |
| 19 | Форма «Акт проверки производственного объекта» | Включено в настоящий файл |
| 20 | Форма «Акт на приостановку бригады» | Включено в настоящий файл |
| 21 | Форма «Акт-разрешение на возобновление работ на объекте» | Включено в настоящий файл |
| 22 | Форма «Отчет по выполненным работам» | Включено в настоящий файл |
| 23 | Форма «Акт подтверждающий производство работ» | Включено в настоящий файл |
| 24 | Перечень документов | Приложено отдельный файлом в формате Excel |
| 25 | Форма «Акт на глушение скважины» | Приложено отдельным файлом в формате Excel |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА «СХЕМА НАЗЕМНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ КОММУНИКАЦИЙ»



# ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ФОРМА «АКТ ПРИЕМА-СДАЧИ СКВАЖИНЫ В РЕМОНТ»

**АКТ**

**приёма-сдачи скважины в ремонт**

Скв. № \_\_\_\_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Дата и время приема в ремонт «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | **Состояние приустьевой зоны скважины  и кустовой площадки** | **Недостатки и нарушения до передачи в ремонт** | **Выполнение мероприятий до ремонта** | **Состояние скважины и куста при сдаче после ремонта** |
| **1** | Замазученность территории |  |  |  |
| **2** | Захламленность территории |  |  |  |
| **3** | Пропуски нефти и газа на соседних скважинах |  |  |  |
| **4** | Замазученность ФА |  |  |  |
| **5** | Комплектность шпилек, манометров и штурвалов ФА на скважинах куста |  |  |  |
| 6 | Наличие и состояние лакокрасочного покрытия ФА |  |  |  |
| 7 | Наличие узла контроля давления в межколонном пространстве и наличие свободного доступа |  |  |  |
| 8 | Отключение силовых кабелей на ремонтируемой скважине |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Сдал в ремонт**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О. подпись ответственного руководителя ЦДНГ

**Принял в ремонт** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О. подпись мастера ТКРС

Дата и время сдачи отремонтированной скважины в эксплуатацию после ремонта

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

Опрессовка СУСГ (кабельного ввода) на 40 атм. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Опрессовка НКТ в скважине \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Запуск скважины в работу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Сдал из ремонта** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О., подпись мастера ТКРС

**Принял из ремонта** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О., подпись ответственного руководителя ЦДНГ

# ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ФОРМА «АКТ НА НЕОБХОДИМЫЕ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ ПОСТАНОВКИ БРИГАДЫ ТКРС»

АКТ

на необходимые подготовительные работы для постановки бригады ТКРС

Скв. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ куст №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месторождение\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата и время передачи акта в ЦДНГ «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_\_ мин.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Необходимые работы | | Обоснование | Примечание |
| Вид | Объем (кол-во, площадь и т.п.) |
| 1 |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |

Представитель Подрядчика: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

должность подпись Ф.И.О.

Представитель ЦДНГ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

должность подпись Ф.И.О.

Представитель сторонней

Организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (при необходимости) должность подпись Ф.И.О.

# ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ФОРМА «АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МТР»

Акт

приема-передачи материальных ценностей

(оборудования/материалов Заказчика)

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.

|  |
| --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны  (наименование) (должность, Ф.И.О.) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны,  (наименование) (должность, Ф.И.О.) |
| составили настоящий акт о следующем: |

1.В соответствии с договором от "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г. N \_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ передал, а \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ принял следующие материальные ценности для выполнения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование МТР | Зав. /  Инв. N | Ед.  изм. | Количество | Комплектность |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

2. Переданное МТР проверены и просчитаны в присутствии сторон;

замечания (при наличии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, по одному для каждой стороны.

|  |  |
| --- | --- |
| Передал  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) (подпись) | Получил  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) (подпись) |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 15. ФОРМА «АКТ НА ВЫЯВЛЕНИЕ РАСХОЖДЕНИЯ В МЕРЕ НКТ»

**АКТ**

**на выявление расхождения в количестве (мере) НКТ в процессе ТКРС**

|  |
| --- |
| **Мы, ниже подписавшиеся:**  **Мастер ТКРС**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (ФИО, должность, организация) |
| **Мастер ЦДНГ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (ФИО, должность, организация) |
| **Представитель**  **ОС ТКРС** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (ФИО, должность, организация) |

составили настоящий акт в связи с тем, что «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г, при подъёме из скважины №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месторождения выявлено расхождение в количестве спущенных НКТ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Данные о составе лифта НКТ** | **Тип НКТ** | **Количество**  **(шт.)** | **Мера**  **(м)** |
| **По плану** |  |  |  |
| **Фактически** |  |  |  |
| **Отклонение** |  |  |  |
| **По плану** |  |  |  |
| **Фактически** |  |  |  |
| **Отклонение** |  |  |  |
| **По плану** |  |  |  |
| **Фактически** |  |  |  |
| **Отклонение** |  |  |  |

В процессе расследования установлено, что:

- Предыдущий ремонт скважины проводился: «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.20\_\_г.

- Предприятие, производившее последний ТКРС: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (полное название)

- Мастер бригады, производившей последний ремонт скважины: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ФИО полностью)

**Заключение комиссии по факту расхождения:**

**Подписи:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_…\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Организация, должность) (Подпись) (ФИО )

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_…\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Организация, должность) (Подпись) (ФИО )

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_…\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Организация, должность) (Подпись) (ФИО )

# ПРИЛОЖЕНИЕ 16. ФОРМА «АКТ НА ПРОСТОЙ БРИГАДЫ»

АКТ

на простой бригады

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

мастер бригады КРС (ТРС)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество)

бурильщик КРС (ТРС) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество)

представитель Заказчика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность, Фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт в том, что на скважине № \_\_\_\_ куста № \_\_\_\_ м/р \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

бригада № \_\_\_\_\_\_\_ мастера \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Подрядчик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

находилась в простое по причине \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Общее время простоя составило \_\_\_\_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мин.

Заявка подана «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ г. в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ час.

Дата составления акта «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(час, мин)

Подписи:

Представитель Подрядчика: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись Ф.И.О.

Представитель сторонней

Организации (при необходимости):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись Ф.И.О.

Представитель Заказчика: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись Ф.И.О.

# ПРИЛОЖЕНИЕ 18. ФОРМА «АКТ О ГОТОВНОСТИ СКВАЖИНЫ К ПРОВЕДЕНИЮ ГИС»

**АКТ**

о готовности скважины № \_\_\_\_\_\_ куст №\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месторождения

к проведению работ (ГИС, ГРП, ГПП, новые технологии и пр.)

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

мастер бригады КРС (ТРС)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество)

Представитель сторонней организации\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (организация) (Должность, Фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт о готовности скважины №\_\_\_\_куст№\_\_\_\_\_ Среднеботуобинского месторождения к проведению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Конструкция скважины**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Обсадные колонны* | *Диаметр/толщина стенки (мм)* | *Н спуска (м)* | *Н подьема цемента от устья(м)/Давление,  результат опрессовки.* |
| Направление |  |  |  |
| Кондуктор |  |  |  |
| Эксп.колонна |  |  |  |
| Хвостовик *(нецементируемый)* |  |  |  |

Искуственный забой \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м. Текущий забой \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м.

Состояние эксплуатационной колонны (при наличии нарушений указать интервал) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м

Интервал перфорации (спецотверстий)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м

Проработка эксплуатационной колонны в интервале \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м Дата\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. Чем прорабатывалась эксплуатационная колонна\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Шаблонировка в интервале \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м. Дата \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

Диаметр шаблона \_\_\_\_\_\_мм, длина шаблона \_\_\_\_\_\_м

Наличие остановок, затяжек при последнем СПО НКТ, СБТ (да,нет)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

в интервалах\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м

**Скважинная жидкость**

Тип, состав \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Плотность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г/см3, Уровень жидкости \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м

**Эскиз спущенного оборудования.**

Шаблонировка колонны НКТ(да/нет) \_\_\_\_ Диаметр шаблона\_\_\_\_\_\_мм. Дата \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Эскиз спущенного оборудования (НКТ с указанием длины колонны, переходов диаметров

НКТ; спущенное оборудование с указанием внешнего и внутреннего диаметра

(проходного отверстия), длины оборудования, глубины спуска)

**Предварительные работы.**

(Проведенные технологические операции для подготовки к работе подрядной организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Состояние приустьевой зоны скважины и кустовой площадки**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Состояние приустьевой зоны скважины и кустовой площадки | Недостатки и нарушения | Выполнение мероприятий | Состояние скважины и куста при сдаче после проведения работ |
| 1 | Замазученность территории |  |  |  |
| 2 | Захламленность территории |  |  |  |
| 4 | Замазученность ФА |  |  |  |
| 5 | Комплектность шпилек ФА на скважинах куста |  |  |  |
| 7 | Наличие прохода |  |  |  |
| 7.1 | В трубах |  |  |  |
| 7.2 | В затрубном пространстве |  |  |  |
| 7.3 | В коллекторе |  |  |  |
| 7.4 | Исправность Ф.А. |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Особые условия проведения работ**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Скважина готова к проведению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

к \_\_\_\_\_ч \_\_\_\_\_\_мин «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**Скважину для проведения работ** в \_\_\_\_ч\_\_\_\_\_\_мин «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Сдал мастер бригады ТКРС** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество, подпись)

**Принял представитель подрядной организации**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество, подпись)

**Скважину после проведения работ** в \_\_\_\_\_ч\_\_\_\_мин «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Сдал представитель подрядной организации**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_

(организация) (Фамилия, имя, отчество, подпись)

**Принял мастер бригады ТКРС** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество, подпись)

# ПРИЛОЖЕНИЕ 19. ФОРМА «АКТ ПРОВЕРКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА»

АКТ №\_\_\_\_\_

проверки производственного объекта

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

Проверяемый объект: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Подрядчик, № бригады, прочие расшифровать)

Куст/скважина:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отсутствие/присутствие мастера (нужное подчеркнуть)

Вид ремонта:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Текущее состояние: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(вид работ на момент проверки):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Описание выявленного нарушения | Нормативный документ, регламентирующий данный вид нарушений |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

Рекомендации по устранению выявленных нарушений:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Время прибытия представителя службы супервайзинга \_\_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ мин.

Время убытия представителя службы супервайзинга \_\_\_\_\_\_час \_\_\_\_\_ мин.

Акт составил: / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

должность подпись расшифровка подписи

Акт получил: \_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

должность подпись расшифровка подписи

# ПРИЛОЖЕНИЕ 20. ФОРМА «АКТ НА ПРИОСТАНОВКУ БРИГАДЫ»

АКТ № \_\_\_

на приостановку бригады

Месторождение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ куст №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Скважина № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Подрядчик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

№ бригады ТКРС:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мастер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Описание выявленного нарушения | Нормативный документ, регламентирующий данный вид нарушений |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

В связи с выявленными нарушениями:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Остановленный объект может быть запущен только после устранения отмеченных нарушений с разрешения представителя службы супервайзинга Заказчика.

За самовольное возобновление работ на объекте виновные лица несут ответственность, согласно утвержденного Перечня штрафных санкций для Подрядчиков.

Акт на остановку вручил: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Акт на остановку получил: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О. представителя исполнителя, подпись)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_часов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_минут

# ПРИЛОЖЕНИЕ 21. ФОРМА «АКТ-РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РАБОТ НА ОБЪЕКТЕ»

АКТ-РАЗРЕШЕНИЕ № \_\_\_\_

на возобновление работ на объекте

Кому **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(должность, Ф.И.О представителя подрядчика)

Выдано **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(должность, Ф.И.О. супервайзера)

« \_\_\_\_ »\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. \_\_\_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_\_ мин.

Возобновление работ на объекте:

№ скважины \_\_\_\_\_\_\_\_ № куста \_\_\_\_\_Месторождение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Разрешение вручил \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О. супервайзера)

Разрешение получил \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О. представителя Исполнителя работ, подпись)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_часов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_минут

Время простоя составило\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# ПРИЛОЖЕНИЕ 22. ФОРМА «ОТЧЕТ НА ВЫПОЛНЕННЫЕ РАБОТЫ»

**ОТЧЕТ**

на выполненные работы по (ТРС, КРС, ОС)

**Скважина № \_\_\_\_\_\_\_ куст №\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месторождения,**

Начало ремонта: «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ г. время \_\_\_\_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мин.

Конец ремонта: «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ г. время \_\_\_\_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мин.

**1.Основание ремонта** (причина и цель):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**2. Глушение** (описание процесса глушения):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Осложнения и замечания по результатам глушения (причина изменения плана по глушению, повторное глушение, объем и уд.вес. глушения)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Предложения мастера ТКРС, технолога по следующему глушению**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**3.Характеристика проведенного ремонта** (Кратко описать все проведенные технологические операции с указанием размеров и глубины спускаемого оборудования, интервалов воздействия, объема промывки, интервалов бурения и проработки ЭК и хвостовика, интервалов проведения ГИС, процесс освоения и т.п.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**4.Вид текущего ремонта по классификатору**:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**5.Выявленная причина отказа глубинно-насосного оборудования:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**6.Отбраковка НКТ (в каком месте лифта или хвостовика, причина)** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**7. Вид поднятого и спущенного оборудования в скважину:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид оборудования | **Марка НКТ** | **Указанное в**  **плане** | | Поднято | | **Спущено** | | **С ремонта** | |
| **Кол.** | **Метраж** | **Кол.** | **метраж** | **Кол.** | **Метраж** | **Кол.** | **Метраж** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Дополнительное оборудование (хвостовик, пакер, газовый якорь и др.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Подземное оборудование до ремонта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(воронка, внн, эцн, указать типоразмер)

**Подземное оборудование после ремонта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(воронка, внн, эцн, указать типоразмер)

**Состояние:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - **до ремонта**

**Состояние**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **после ремонта**

**Замечание по поднятому оборудованию** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Вид геофизических исследований в процессе ремонта**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Отбит текущий забой\_\_\_\_\_\_\_\_ м.,**

**Искусственный забой \_\_\_\_\_\_\_м.,**

**Вызов подачи\_\_\_\_\_ мин., Нагрузка I\_\_\_\_( Ампер), Напряж. U\_\_\_ (Вольт)., R\_\_\_Момм., Вращение\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Опрессовка НКТ:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **атм, устьевое оборудования: \_\_\_\_\_\_\_ атм.**

**Опрессовка ЭК: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_атм, опрессовка м/к пространства\_\_\_\_\_\_\_\_\_атм.**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование подрядчика ТКРС)

**Мастер бригады ТКРС №\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись) (Ф.И.О.)

**Представитель ОСРСиСТ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись) (Ф.И.О.)

# ПРИЛОЖЕНИЕ 23. ФОРМА «АКТ ПОДТВЕРЖДАЮЩИЙ ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ»

АКТ

подтверждающий производство работ

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

мастер бригады КРС (ТРС)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(организация) (Фамилия, имя, отчество)

представитель Заказчика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность, Фамилия, имя, отчество)

представитель Заказчика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность, Фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт в том, что на скважине № \_\_\_\_ куста № \_\_\_\_ м/р \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

бригада № \_\_\_\_\_\_\_ мастера \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Подрядчик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

проводились работы по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Общее время работ составило \_\_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_\_ мин. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)

(общее время прописью)

Дата составления акта «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(час, мин)

Подписи:

Представитель Подрядчика: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись Ф.И.О.

Представитель службы

супервайзинга ОСРСиСТ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись Ф.И.О.