

**УТВЕРЖДЕНО**

**Приказом ПАО «НК «Роснефть»**

**от «30» января 2020 г. № 65**

**Введено в действие «30» января 2020 г.**

**ВВЕДЕНО В ДЕЙСТВИЕ**

**с «12» февраля 2020 г.**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**от «12» февраля 2020 г. № 202**

|  |
| --- |
| **ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ** |

**РАССЛЕДОВАНИЕ АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ ПРИ ТЕКУЩЕМ И КАПИТАЛЬНОМ РЕМОНТЕ СКВАЖИН НА СУШЕ**

**№ П2-05.01 Р-0493**

**ВЕРСИЯ 1.00**

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 13.04.2022 № 191, введенными в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» приказом от 25.04.2022 № 509)

**МОСКВА**

**2019**

# СОДЕРЖАНИЕ

[ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3](#_Toc28158717)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc28158718)

[ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ 3](#_Toc28158719)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ 4](#_Toc28158720)

[1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 5](#_Toc28158721)

[2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ 7](#_Toc28158722)

[3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАССЛЕДОВАНИЯ АВАРИЙ И   
ОСЛОЖНЕНИЙ 11](#_Toc28158723)

[4. КЛАССИФИКАЦИЯ АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ 15](#_Toc28158724)

[5. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ   
ОСЛОЖНЕНИЙ, АВАРИЙ 17](#_Toc28158725)

[5.1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ ОБ ОСЛОЖНЕНИЯХ 17](#_Toc28158726)

[5.2. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ ОБ АВАРИЯХ 18](#_Toc28158727)

[6. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ РАССЛЕДОВАНИЙ 20](#_Toc28158728)

[6.1. РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЙ 20](#_Toc28158729)

[6.2. РАССЛЕДОВАНИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ АВАРИЙ – РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЭТАП. 25](#_Toc28158730)

[6.3. РАССЛЕДОВАНИЕ АВАРИЙ – ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП, ПРИЧИНЫ И ОТВЕТСВЕННОСТЬ 30](#_Toc28158731)

[6.4. ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ СОВЕТОВ ПО СПОРНЫМ СКВАЖИНАМ 32](#_Toc28158732)

[7. ПОРЯДОК ОТБОРА ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ   
КОМИССИОННЫХ ОСМОТРОВ, РАЗБОРОВ, ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗ 34](#_Toc28158733)

[7.1. ОТБОР ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ КОМИССИОННОГО ОСМОТРА, РАЗБОРА 34](#_Toc28158734)

[7.2. ОТБОР ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЛАБОРАТОРНЫХ   
ИССЛЕДОВАНИЙ И ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗ 34](#_Toc28158735)

[8. ПОРЯДОК УЧЁТА АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ 35](#_Toc28158736)

[9. ПРОФИЛАКТИКА АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ 37](#_Toc28158737)

[10. ССЫЛКИ 38](#_Toc28158738)

[ПРИЛОЖЕНИЯ 39](#_Toc28158739)

# ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящее Положение устанавливает единые требования к организации процесса расследования аварий и осложнений в Обществах Группы в процессе текущего и капитального ремонта скважин на суше, регламентирует процесс организации и проведения расследований аварий и осложнений, определяет права и обязанности участников расследования.

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками подконтрольных ПАО «НК «Роснефть» Обществ Группы, осуществляющих деятельность по добыче нефти и газа на суше, осуществляющих деятельность по оказанию экспертно-технических услуг, за исключением Обществ, по которым приняты решения о реализации процедур ликвидации, банкротства, зарегистрированных в Российской Федерации, в отношении которых Уставами Обществ, акционерными и иными соглашениями с компаниями-партнерами не определен особый порядок реализации акционерами/участниками своих прав, в том числе по управлению Обществом, задействованными в организации и проведении работ по расследованию аварий и осложнений в процессе текущего и капитального ремонта скважин на суше.

Положение распространяется на все работы по ремонту скважин на суше, вне зависимости от способа организации работ (раздельный сервис, генеральный подряд).

Структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и Общества Групп при оформлении договоров с подрядными организациями, выполняющими услуги, связанные с работами по строительству скважин и зарезки боковых стволов, по текущему и капитальному ремонту скважин, гидравлическому разрыву пласта, гибкой насосно-компрессорной трубе, геофизическим исследованиям скважин, геофизическим работам, прокату и ремонту электропогружного оборудования, освоению, восстановлению и вводу новых скважин, обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнение подрядной организацией требований настоящего Положения.

Требования настоящего Положения не распространяется на произошедшие аварии и инциденты, приведшие:

* к разрушению сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, указанных в Приложении 1 Федерального закона   
  от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
* к газонефтеводопроявлениям и открытым фонтанам, указанным в Руководстве по безопасности «Методических рекомендаций по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденных приказом №29 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.01.2018.
* к неконтролируемым взрывам и (или) выбросам опасных веществ.

Аварии и инциденты, попадающие под действия Федерального закона   
от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», расследуются в соответствии с «Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденном приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.08.2011 № 480.

## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

# ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ**

В настоящем Положении используются термины Корпоративного глоссария: *Авария при текущем и капитальном ремонте скважин на суше, Компания,* *Курирующее структурное подразделение, Общество Группы, Освоение скважины, Расследование аварий при текущем и капитальном ремонте скважин, Ремонт скважины, Структурное подразделение (СП), Супервайзинг*.

**РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ**

В настоящем Положении используются роли Корпоративного глоссария: *Куратор договора, Подрядная организация (Подрядчик), Супервайзер*.

**ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ**

В настоящем Положении используются термины из внешних документов: *Инцидент, Капитальный ремонт скважин (КРС), Текущий ремонт скважин,   
Чрезвычайная ситуация (ЧС)*.

**ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА**

***ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ-СОВЕЩАНИЕ (ГТС)*** **–** коллегиальный орган Общества Группы, создаваемый распорядительным документом Общества Группы для проведения внутреннего расследования причин осложнений и аварий, возникших при текущем и капитальном ремонте скважины, и степени ответственности виновных структурных подразделений Общества Группы или подрядных организаций.

***ЗАКАЗЧИК***– Общество Группы, участвующее в договорных отношениях с подрядными организациями, оказывающими услуги по строительству, восстановлению, освоению, ремонту, эксплуатации и обслуживанию механизированного и нагнетательного фонда скважин, прокату и ремонту электропогружного оборудования и т.д.

***МАТЕРИАЛЫ ПО РАССЛЕДОВАНИЮ*** – паспорта на оборудования, инструмент, справки, акты, сводки, гистограммы и другие документы, которые прямо или косвенно позволяют определить причины и виновника в аварии, осложнения.

***ОСЛОЖНЕНИЕ*** **–** изменение технологического процесса ремонта скважин, вызванного явлениями горно-геологического и технологического характера.

***ПОСТОЯННО-ДЕЙСТВУЮЩАЯ КОМИССИЯ (ПДК)*** – коллегиальный орган Общества Группы, создаваемый распорядительным документом Общества Группы для проведения внутреннего расследования и установления причин аварий при текущем и капитальном ремонте скважин на суше.

***ПОСТОЯННО-ДЕЙСТВУЮЩАЯ КОМИССИЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ (ПДКР)*** – коллегиальный орган Общества Группы регионального статуса, создаваемый распорядительным документом Общества Группы для проведения внутреннего расследования и установления причин аварий при текущем и капитальном ремонте скважин на суше.

***Региональная служба супервайзинга*** – подразделение службы супервайзинга Общества Группы, осуществляющее контроль деятельности подрядных организаций на закрепленных регионально территориях, либо автономных объектах эксплуатации Общества Группы.

# ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

***АФК*** **–** арматура фонтанная.

***ВЗД*****–** винтовой забойный двигатель.

***ВНС*** **–** ввод новых скважин.

***ГИВ-6*** – гидравлический индикатор веса, предназначен для измерения усилий натяжения неподвижного конца талевого каната при бурении, подземном и капитальном ремонте скважин.

***ГИС*** **–** геофизические исследования скважины.

***ГНКТ*** **–** гибкие насосно-компрессорные трубы.

***ГРП*** **–** гидравлический разрыв пласта.

***ГТИ*****–** геолого-технологические исследования.

***ГТМ*** **–** геолого-технические мероприятия.

***ГТС*****–** геолого-технологическое совещание (совет).

***ГУДНГ*** – главное управление добычи нефти и газа.

***ГФР*** **–** геофизические работы (прострелочно-взрывные работы, работы тросо-канатным методом и т.д.).

***ЖГС*** –жидкость глушения скважин.

***ЗБС*****–** забуривание бокового ствола.

***ИВЭ-50*****–** индикатор веса электронный, предназначенный для измерения визуализации и регистрации параметров технологических операций, при проведении капитального и подземного ремонта скважин.

***ИС*****–** информационная электронная система Общества Группы (сводка) для ежесменного внесения подрядными организациями информации по скважинам, на которых осуществляется текущий и капитальный ремонт скважин, гидравлический разрыв пласта / гибкие насосно-компрессорные трубы, в том числе и информация об осложнениях, авариях; с доступом к данной системе работников соответствующих структурных подразделений Общества Группы.

***КР*****–** канатные работы.

***КРС*****–** капитальный ремонт скважин.

***ЛАР*****–** ловильно-аварийные работы.

***МС ГРП*** **–** многостадийный гидравлический разрыв пласта.

***МРП*** – межремонтный период.

***МСГРП –*** многостадийный гидравлический разрыв пласта скважин.

***НКТ*** **–** насосно-компрессорные трубы.

***НЭО*** **–** наземное электрооборудование.

***ОГ*** – Общество Группы.

***ОИО*** – определение источника обводнения.

***ОК*** **–** отдел качества Общества Группы.

***ОКО*** **–** обвязка колонная.

***ОРД***– компоновка для одновременно-раздельной добычи.

***ОРЗ* –** компоновка для одновременно-раздельной закачки.

***ОРМФ*** – отдел по работе с механизированным фондом скважин Общества Группы.

***ПБНГП*** –Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности.

***ПДК*** **–**постоянно действующая комиссия Общества Группы.

***ПДКР*****–** постоянно действующая комиссия региона Общества Группы.

***ПДК РС*****–** постоянно действующая комиссия подрядной организации по расследованию причин аварий и осложнений в процессе текущего и капитального ремонта и освоения скважин.

***ПЗР*** **–** подготовительно-заключительные работы.

***ПТО*****–** производственно-технический отдел Общества Группы.

***РИТУ*****–** региональное инженерно-технологическое управление Общества Группы.

***РИР* –** ремонтно-изоляционные работы.

***Руководитель общества группы*** – единоличный исполнительный орган Общества Группы.

***СПО*** **–** спускоподъемные операции.

***«СТОП»*** **–** преждевременная остановка работы с оставлением проппанта в насосно-компрессорных трубах.

***СКВАЖИННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ*** – гидравлический разрыв пласта, обработка призабойной зоны, большеобъемная обработка призабойной зоны, освоение скважин силами бригады текущего и капитального ремонта.

***ТИП***– трубно-инструментальная площадка.

***ТКРС*****–** текущий и капитальный ремонт скважин.

***УГСБС*** **–** управление геологического сопровождения бурения скважин Общества Группы*.*

***УЗД*** **–** ультразвуковая дефектоскопия*.*

***УМТО*** **–** управление материально-технического обеспечения Общества Группы.

***УОБР*****–** управление организации буровых работ Общества Группы.

***УОЗС*****–** устройство очистки забоя скважины.

***УПОРМ*** **–** управление по разработке месторождений Общества Группы.

***УСМТР*** – управление по снабжению материально-техническими ресурсами Общества Группы.

***УППД*** **–** управление поддержания пластового давления Общества Группы.

***УППР И ГТМ*** **–** управление повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий Общества Группы.

***УСБ*****–** управление супервайзинга бурения Общества Группы.

***УСТИС*****–** управление скважинных технологий и супервайзинга Общества Группы.

***УТИИБ*****–** управление технологий и инжиниринга бурения Общества Группы.

***УТКРС*** *–* управление текущего и капитального ремонта скважин Общества Группы.

***УЭЦН*** **–** установка электропогружного центробежного насоса.

***ЦДНГ*** **–** цех добычи нефти и газа Общества Группы.

***ЦИТС*** **–** центральная инженерно-технологическая служба подрядной организации.

***ЦИТУ*** **–** центральное инженерно-технологическое управление Общества Группы.

***ЦКОД*****–** цементировочный клапан обратный дроссельный.

***ЦПП*****–** цех подготовки производства Общества Группы.

***ЦППД*****–** цех поддержания пластового давления.

***ЦТКРС*****–** цех текущего, капитального ремонта скважин.

***ЧС*** – чрезвычайная ситуация.

***ШГН*** **–** штанговый глубинный насос.

***ЭПО*****–** электропогружное оборудование.

***ЭПУ-СЕРВИС*** – подрядные организации, осуществляющие ремонт и прокат электропогружного оборудования для эксплуатации скважин.

# ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РАССЛЕДОВАНИЯ АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ

* 1. Приказом Общества Группы создаются ПДК, ПДКР по расследованию причин аварий и осложнений в процессе текущего и капитального ремонта скважин.
  2. В приказе ОГ назначаются Председатель ПДК (главный инженер ОГ или его заместитель) и председатели ПДКР (руководитель региональной службы супервайзинга), заместители Председателя ПДК (руководитель службы супервайзинга ОГ) и ПДКР (руководители по оперативной работе УТКРС), члены ПДК и ПДКР (руководитель региональной службы супервайзинга, руководитель по оперативной работе УТКРС, региональный менеджер по разработке месторождений ОГ, начальник сектора ПТО, начальник сектора ОРМФ).

Устанавливаются полномочия Председателя ПДК и ПДКР, заместителей Председателя ПДК и ПДКР, членов ПДК и ПДКР при проведении расследования и оформлении актов расследования аварий и осложнений.

* 1. Приказ ОГ о создании ПДК и ПДКР по расследованию причин аварий и осложнений должен обновляться не реже одного раза в год или при изменении в кадровом составе ПДК и ПДКР более 30%.
  2. Состав ПДК/ПДКР различается в зависимости от вида аварий и осложнений. В работе ПДК/ПДКР по расследованию аварий и осложнений принимают участие представители подрядных организаций, причастных к данной аварии или осложнению. Председатель ПДК (ПДКР) вправе привлекать к участию в расследование аварии (осложнения) любых работников структурных подразделений Общества Группы в рамках их должностных обязанностей.
  3. Ответственность:
* за организацию и проведение расследования осложнений, расследования обстоятельств аварий (региональный этап) возлагается на Председателя ПДКР;
* за оформление «Акта расследования причин осложнения» ([Приложение 1](#_приложения)) и «Акта расследования обстоятельств аварии» ([Приложение 2](#_приложения)), возлагается на заместителя председателя ПДК РС, уполномоченного расследовать причины осложнений и аварии, при этом:

1. «Акт расследования причин осложнения» ([Приложение 1](#_приложения)) согласовывается с супервайзером, курирующим бригаду ТКРС, либо флот ГРП/ГНКТ, представителем ЦДНГ, представителем подрядной организации, утверждается руководителем региональной службы супервайзинга.
2. «Акт расследования обстоятельств аварии» ([Приложение 2](#_приложения)), согласовывается: с супервайзером, курирующим бригаду ТКРС, либо флот ГРП/ГНКТ, представителем ОГ, представителем подрядной организации и руководителем подразделения Подрядчика по ремонту, освоению скважин, утверждается руководителем региональной службы супервайзинга.

* за наличие материалов расследования обстоятельств аварии (региональный этап) возлагается на руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ);
* за организацию расследования аварий, заключительный этап возлагается на УТКРС;
* за проведение расследования аварий, заключительный этап возлагается на заместителя Председателя ПДК;
* за оформление «Акта расследования аварии» ([Приложение 3](#_приложения) и [Приложение 4](#_приложения)) возлагается на заместителя председателя ПДК РС, уполномоченного расследовать причины осложнений и аварий.
* за явку представителей Подрядных организаций возлагается на Куратора договора ОГ.
  1. Не реже одного раза в месяц проводится ГТС ПДК, который:
* решает спорные вопросы, возникшие у членов ПДКР и представителей Подрядных организаций при расследовании осложнений (только по осложнениям, возникших на скважинах ГТМ «ВНС», ГТМ «ПЗР ЗБС»);
* решает спорные вопросы, возникшие у членов ПДКР и представителей Подрядных организаций при расследовании аварий;
* определяет причины и степень виновности структурных подразделений Общества Группы, Подрядных организаций;
* рассматривает и утверждает выводы ГТС ПДКР, в части причин и виновников аварий, путём утверждения (согласования, подписания) Акта расследования аварии при ТКРС, ГРП, освоении скважины ГНКТ; Акта расследования аварии и осложнений при ТКРС, ГРП, освоении скважины ГНКТ (с виной подрядных организаций) ([Приложения 3, 4](#_приложения))
* определяет основные корректирующие и предупреждающие действия для снижения рисков возникновения аварийных ситуаций в процессе ТКРС.
  1. Участниками процесса расследования аварий и осложнений при ТКРС являются структурные подразделения Общества Группы согласно типовым структурам и Подрядные организации:
* ГУДНГ (ПТО, ОРМФ, ЦДНГ);
* УТКРС;
* УОБР;
* УСБ;
* УТиИБ;
* УСТиС;
* УпоРМ;
* УППРиГТМ;
* ЦИТУ;
* УСМТР (при авариях с любым новым оборудованием, закупаемым ОГ);
* УППД;
* Структурные подразделения Общества Группы, участие которых необходимо в расследовании;
* Подрядные организации, осуществляющие поставку или ремонт НКТ (в случае аварии с элементами ремонтных НКТ);
* ЭПУ-СЕРВИС, осуществляющие ремонт и прокат ЭПО (в случае аварии с элементами УЭЦН);
* Предприятия, осуществляющие ремонт и прокат ШГН (в случае аварии с элементами ШГН);
* Предприятия, оказывающие геофизические услуги Обществу Группы при проведении ТКРС, восстановлении, освоении скважин;
* Другие предприятия, необходимые для проведения расследования аварий и осложнений.
  1. Акт расследования причин аварии и осложнений ([Приложения 3, 4](#_приложения)) согласовывается с Председателем ПДК РС и утверждается Председателем ПДК.
  2. Приказом Подрядной организации создаётся ПДК РС. Приказ Подрядной организации о создание ПДК РС должен обновляться не реже одного раза в год или при изменении в кадровом составе.
  3. В приказе Подрядной организации назначаются Председатель ПДК РС, заместитель Председателя ПДК РС, и члены ПДК РС. Устанавливаются полномочия Председателя ПДК РС, заместителя Председателя ПДК РС, и членов ПДК РС при проведении расследования и оформлении актов расследования аварий и осложнений.
  4. Заверенная копия приказа Подрядной организации о создании ПДК РС предоставляется в УТКРС.
  5. Лица, указанные в приказе Подрядной организации, являются уполномоченными представителями Подрядной организации, наделенные правом подписи от имени Подрядной организации, а также другими полномочиями, указанными в приказе.
  6. При изменении состава ПДК РС, Подрядная организация в течение часа, с момента утверждения приказа по подрядной организации, оповещает об этом Заказчика, и в течение 12 часов, с момента утверждения приказа по подрядной организации, предоставляет заверенную копию измененного приказа. При отсутствии уведомления об изменении в составе ПДК РС в вышеуказанные сроки, легитимность действий представителя Подрядчика считается подтвержденной, и в дальнейшем оспариваться не может.
  7. На ГТС ПДКР и ГТС ПДК допускаются представители Подрядных организаций, имеющие при себе приказ (копию) о создании ПДК РС по расследованию причин аварий и осложнений или доверенности (копии) о разрешении совершения всех действий и формальностей, связанных с расследованием причин аварий и осложнений при производстве работ на объектах Общества Группы.
  8. По результату заседания ГТС ПДК оформляется Протокол ([Приложение 7](#_приложения)). Решение ГТС ПДК, указанное в Протоколе, является окончательным и подлежащим безусловному исполнению всеми сторонами.
  9. Во всех случаях, в которых необходимо подписание сторонами актов, протоколов и иных документов, являющихся результатом расследования аварий и осложнений, при отсутствии полномочий у представителя подрядной организации, имеющей отношение к аварии и/или осложнению, право подписи переходит к компетентному представителю такой подрядной организации из числа инженерно-технических работников. В случае неявки и/или отказа от подписи любого из вышеперечисленных работников подрядной организации, имеющей отношение к осложнению и/или аварии, акты, протоколы и иные документы составляются, и подписываются присутствующими членами ПДК/ПДКР с соответствующей отметкой. Составленный в таком виде документ (акт, протокол и т.д.) считается оформленным надлежащим образом.
  10. В случае разногласий касательно причин и виновников в возникновении аварии и/или осложнения «особое мнение» в актах расследования, протоколах и т.д. отражается подрядной организацией, имеющей отношение к аварии и/или осложнению, только при наличии заключения независимой аккредитованной экспертной организации. Услуги экспертных организаций оплачиваются за счет подрядной организации, имеющей отношение к аварии и/или осложнению, и не подлежат компенсации со стороны Общества Группы. Без предоставления подтверждающих документов и экспертного заключения особое мнение подрядной организации, имеющей отношение к аварии и/или осложнению, не учитывается. До начала исследования, выбор экспертной организации должен быть согласован с Обществом Группы.
  11. Схема взаимодействия при расследовании осложнений (с указанием временных рамок) приведена в [Приложении 8](#_приложения).
  12. Схема взаимодействия при расследовании аварий (с указанием временных рамок) приведена в [Приложении 9](#_приложения).

# КЛАССИФИКАЦИЯ ОСЛОЖНЕНИЙ И АВАРИЙ

Осложнения при ТКРС, освоения скважин с применением ГНКТ, классифицируются по следующим видам:

* Прихват погружного оборудования (потеря подвижности УЭЦН, ШГН, компоновки ОРЗ (ОРД) и т.д.).
* Прихват технологического оборудования (пакер, ВЗД, скрепер, шаблон, УОЗС и т.д.).
* Прихват геофизического оборудования при бригадах ТКРС (приборов, перфораторов и т.д.).
* Осложнения с устьевым оборудованием (не прохождение оборудования в фонтанной арматуре, колонном патрубке).
* Не результативные СПО технологического оборудования (пакера, ВЗД, скрепера, шаблона, УОЗС, геофизического оборудования и т.д.).
* Геолого-технические условия скважины (солеотложения, изменение внутреннего диаметра эксплуатационной колонны, конструкция скважины).
* Падение в НКТ посторонних предметов (в том числе геофизического сваба, трубного перфоратора (для НКТ), шаблонов и т.д.).
* «СТОП» при проведении ГРП.
* Негерметичность затрубного пространства (перетоки в затрубное пространство, рост давления в затрубном пространстве) при опрессовке после посадки пакера (стингера) или в процессе проведения ГРП.
* Нештатная работа оборудования заканчивания и/или элементов компоновок МС ГРП (в том числе портов, коннектора/стингера, адаптера и т.д.) на скважинах ВНС и ЗБС.
* Негерметичность в процессе спуска в скважину пакера ППД и/или компановки ОРЗ.
* Негерметичность «хвостовика» эксплуатационной колонны, ОКО, АФК на скважинах ВНС и ЗБС, выявленных на этапе подготовки к эксплуатации и этапе эксплуатации.
* Недоход /непроход приборов ГИС и шаблонов в эксплуатационной колонне на скважинах базового фонда.
* Недоход/непроход приборов ГИС и шаблонов в эксплуатационной колонне на вновь пробуренных скважинах и скважинах ЗБС, выявленных на этапе подготовки к эксплуатации при бригадах ТКРС.
* Прочие.

*Примечание: На вновь пробуренных скважинах и скважинах ЗБС при отсутствии планового забоя принять следующую классификацию осложнений:*

* ***при штатных тампонажных работах:***
* *оставление ненормативного цементного стакана в стволе скважины (нештатная работа ЦКОД, определяется при проведении ГИС).*
* ***при нештатных тампонажных работах:***
* *оставление ненормативного цементного стакана в стволе скважины вследствие получения преждевременного «СТОП» при цементаже (не докачен расчётный объём цемента, определяется при тампонажных работах и подтверждается при проведении ГИС).*

*Примечание: Определение причин (по геологическим или технологическим причинам) и виновников в «СТОПах» в процессе проведения ГРП при герметичности затрубного пространства (отсутствие перетоков в затрубное пространство, отсутствие роста давления в затрубном пространстве) производится ПДК/ПДКР в составе, определённом в Распоряжении Общества Группы «О создании постоянно действующей комиссии (ПДК/ПДКР) по расследованию причин аварий и осложнений при проведении КРС, подготовке и освоении скважин ЗБС и ГРП», и с оформлением соответствующего протокола (*[*Приложение 6*](#_приложения)*).*

Аварии при ТКРС, освоения скважин с применением ГНКТ классифицируются по следующим видам:

* Обрыв, расчленение бурильных труб и элементов бурильной колонны или НКТ и ГНКТ;
* Прихват инструмента (потеря подвижности инструмента);
* Аварии с элементами погружного оборудования УЭЦН;
* Аварии с элементами погружного оборудования ШГН;
* Аварии с элементами погружного оборудования ОРЗ (ОРД);
* Аварии с технологическим инструментом и оборудованием, используемым в процессе ТКРС, освоения скважин;
* Падение в скважину посторонних предметов;
* Аварии с геофизическими приборами и оборудованием;
* Аварии с подвесными, технологическими патрубками и переводниками;
* Аварии с устьевым оборудованием;
* Аварии при цементировании и прочими РИР;
* Аварии, связанные с падением посторонних предметов, разрушением компоновок оснастки заканчивания скважин и/или их элементов (в том числе портов, коннекторов, стингеров, адаптеров и т.д.) на скважинах ВНС и ЗБС;
* Аварии, связанные со сходом эксплуатационной колонны с ОКО на скважинах ВНС и ЗБС;
* Прочие аварии.

# ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОСЛОЖНЕНИЙ, АВАРИЙ

В случае если произошедшие инцидент/ авария попадают под критерии, установленные Стандартом Компании № П3-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» и классифицируется как ЧС или происшествие 1/ 2/ 3/ 4 уровней, то в целях передачи информации об этом оперативном событии необходимо руководствоваться требованиями данного Стандарта Компании   
№ П3-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях».

* 1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ ОБ ОСЛОЖНЕНИЯХ
     1. При возникновении осложнения, мастер бригады подрядной организации (старший оператор, бурильщик) ТКРС, ГРП, ГНКТ:
* незамедлительно сообщает о факте осложнения начальнику смены ЦИТС супервайзеру, контролирующему данный вид работ;
* принимает необходимые меры по предупреждению развития осложнения;
* сохраняет обстановку на устье скважины без изменения до прибытия членов комиссии (в случае если это не создает угрозу жизни, здоровью людей, окружающей среде в непосредственной близости от места осложнения, или может привести к порче оборудования).
  + 1. Начальник смены ЦИТС в течение одного часа (с момента возникновения осложнения) оповещает о факте и обстоятельствах осложнения:
* группу по мониторингу ТКРС РИТУ;
* руководителя по оперативной работы УТКРС;
* руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ), УСТиС;
* супервайзера, контролирующего данный вид работ.
  + 1. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ в течение одного часа (с момента оповещения начальником смены ЦИТС) оповещает об обстоятельствах осложнения другие подрядные организации, структурные подразделения Общества Группы, участие которых необходимо в расследовании.
    2. Расследование осложнения оформляется Актом. [Приложения 1](#_приложения).
    3. Акт является основанием для определения дополнительных видов работ и составления дополнительного плана работ на ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоение скважины.
    4. Одновременно, подрядчиком по ТКРС, в течение одного часа (с момента возникновения осложнения), информация об осложнении отражается в ИС, в модуле «Сводка бригад ТКРС, ГРП и ГНКТ» с указанием времени и характера осложнения.
    5. В случае не своевременного оповещения об осложнении при ТКРС, проведении ГРП, ГНКТ, освоении скважин, возобновления работ без разрешения Заказчика, сокрытия, либо искажения фактов вина за осложнение возлагается на Подрядную организацию, скрывшую, либо исказившую факты.
    6. Группы по мониторингу ТКРС РИТУ и начальники смен ЦИТС, ежедневно до 9.00 утра, предоставляют в УТКРС и в службу супервайзинга ОГ информацию по осложнениям за сутки (согласно форме [Приложения 5)](#_приложения).
  1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ ОБ АВАРИЯХ
     1. При возникновении аварии мастер бригады (старший оператор, бурильщик) ТКРС, ГРП, ГНКТ:
* незамедлительно сообщает о факте аварии начальнику смены ЦИТС, супервайзеру, контролирующему данный вид работ;
* принимает необходимые меры по предупреждению развития аварии;
* сохраняет обстановку на устье скважины без изменения до прибытия членов ПДК/ПДКР (в случае если это не создает угрозу жизни, здоровью людей, окружающей среде, находящихся в непосредственной близости от места аварии, или может привести к порче оборудования).
  + 1. Начальник смены ЦИТС в течение одного часа (с момента возникновения аварии) оповещает о факте и обстоятельствах аварии:
* группу по мониторингу ТКРС РИТУ;
* руководителя по оперативной работы УТКРС;
* руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ), УСТиС;
* супервайзера, контролирующего данный вид работ.
  + 1. Расследование аварий оформляется Актом, [Приложение 2](#_приложения), 3, 4.
    2. Акт является основанием для определения дополнительных видов работ и составления дополнительного плана работ на ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоение скважины.

*Примечание: План работ на ликвидацию аварии с геофизическим оборудованием, оборудованием ГРП и ГНКТ ОБЯЗАТЕЛЬНО:*

* *разрабатывается и составляется Подрядной организацией по ТКРС совместно с Подрядной организацией – исполнителем работ по ГИС, ГНКТ, ГРП;*
* *согласовывается техническим руководителем Подрядной организацией – исполнителем работ по ГИС, ГНКТ, ГРП.*
  + 1. Одновременно Подрядчиком в течение одного часа (с момента возникновения аварии) информация об аварии отражается в ИС в модуле «Сводка бригад ТКРС, ГРП и ГНКТ» с указанием времени, характера аварии и аварийного оборудования.
    2. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ в течение одного часа (с момента оповещения начальником смены ЦИТС) оповещает об обстоятельствах аварии:
* руководителя по оперативной работы УТКРС;
* руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ),СТиС;
* начальника смены РИТУ;
* другие предприятия, структурные подразделения Общества Группы, участие которых необходимо в расследовании.
  + 1. В случае не своевременного оповещение об аварии при ТКРС, проведении ГРП, ГНКТ, освоении скважин, возобновления работ без разрешения Заказчика, сокрытия, либо искажения фактов вина за аварию возлагается на Подрядную организацию, скрывшую, либо исказившую факты.
    2. Группы по мониторингу ТКРС РИТУ и начальники смен ЦИТС, ежедневно до 9.00 утра, предоставляют в УТКРС и в службу супервайзинга информацию по авариям за сутки (согласно форме [Приложения 5](#_приложения)).

# ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ РАССЛЕДОВАНИЙ

## РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЙ

* + 1. Целью расследования причин осложнений при ТКРС является:
* изучение и оценка ситуации, в условиях которой произошло осложнение;
* сбор необходимой документации;
* фиксация всех выясненных фактов в акте расследования причин осложнения;
* в случае необходимости - организация проведения комиссионных разборов оборудования, инструментов, дополнительных анализов и/или диагностики материалов и оборудования;
* определение причин(ы) и виновника(ов) в осложнении.
  + 1. Супервайзер, курирующий бригаду подрядной организации, либо флот ГРП/ГНКТ, где произошло осложнение, совместно с группой по мониторингу ТКРС РИТУ и начальником смены ЦИТС, в течение одного часа (с момента возникновения осложнения) совместно определяют состав специалистов (ПДКР), необходимых для оформления Акта расследования причин осложнения непосредственно на кустовой площадке и/или устье скважины.

*Примечание:*

* *В случае возникновения осложнения на скважинах после бурения и реконструкции (скважины ВНС и ЗБС) в определении состава специалистов и представителей Подрядных организаций, необходимых для расследования и оформления Акта расследования причин осложнения, участвует представитель УСБ. Данная мера необходима в связи с тем, что строительство и/или реконструкция скважин осуществляются как по системе генерального подряда, так и по системе раздельного сервиса, а представитель УСБ обладает более полной информацией, какие Подрядные организации участвовали в строительстве и/или реконструкции скважины.*
* *Вызов представителей УСБ при наличии информации в плане-заказе осуществлять по телефонограмме за 24 часа с подтверждением за 8 часов на объектах, где осуществляется бурение скважин.*
* *При выявлении брака непосредственно при проведении работ по освоению скважины, ГИС, нормализации (углублении) забоя – вызов представителя УСБ и Подрядной организации по бурению осуществляется в срок не более 8 часов (с момента выявления брака) обращением к представителю УСБ и представителю Подрядной организации по бурению, находящимся на кустовой площадке, где осуществляется бурение и освоение скважины.*
  + 1. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ, в течение 1-го часа с момента определения состава ПДК/ПДКР, вызывает телефонограммой (с указанием места и времени сбора ПДК/ПДКР) специалистов Общества Группы и уполномоченных представителей Подрядных организаций для расследования причин осложнения. При определении состава ПДК/ПДКР необходимо учитывать, что в ПДК/ПДКР входят и подлежат вызову:
* при осложнении с элементами УЭЦН – ЭПУ-сервис, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ЭПО, куратор договоров ОГ по ремонту, прокату и монтажу ЭПО;
* при осложнении с элементами ШГН – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ШГН, куратор договоров ОГ по ремонту и прокату ШГН;
* при осложнении с элементами ОРЗ – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ОРЗ, куратор договоров ОГ по ремонту, прокату и монтажу ОРЗ;
* при осложнении с элементами ОРД – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ОРД, куратор договоров ОГ по ремонту, прокату и монтажу ОРД;
* при осложнении с элементами НКТ – представителя ЦПП / ТИП, а так же предприятие, осуществлявшее ремонт НКТ и/или предприятие-владельца НКТ;
* при осложнении с геофизическими приборами и оборудованием – представителей геофизического предприятия, куратор договоров ОГ по геофизическим работам;
* при осложнении с НКТ, ГНКТ, пакерами и т.д. – представителей предприятий-владельцев оборудования, а также подрядные организации, осуществлявшие работы, с применением НКТ, ГНКТ, пакерами и т.д.;
* при осложнении на скважинах ВНС и ЗБС – представителей предприятий, осуществлявших строительство и/или реконструкцию скважины, кураторов договоров ОГ по строительству и/или реконструкции скважины;
* при осложнении на скважинах ВНС и ЗБС – представителей предприятий, предоставивших оборудование для заканчивания скважины (подвески хвостовиков, оборудования для МС ГРП и т.д.), кураторов договоров ОГ по оборудованию заканчивания скважины;
* другие предприятия, соответствующие структурные подразделения Общества Группы (кураторы договоров ОГ\*), участие которых необходимо в расследовании осложнений.

*\*Примечание:*

1. *Куратор договора ОГ дублирует телефонограмму курируемой Подрядной организации (с рассылкой согласно списку и получением уведомления о доставке при отправке по электронной почте).*
2. *В случае невозможности прибытия для расследования, согласно полученной телефонограмме, Подрядная организация обязана оповестить об этом куратора договора ОГ (с указанием причин).*
3. *В случае невозможности прибытия представителей Подрядной организации, куратор договора ОГ оповещает об этом:*

* *руководителя по оперативной работе УТКРС;*
* *руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ),*

*и согласовывает с ними сроки проведения расследования осложнений.*

* + 1. Телефонограмма о вызове представителей ПДК/ПДКР регистрируется в журнале телефонограмм группы по мониторингу ТКРС РИТУ, с указанием времени, фамилии принявших телефонограмму и с получением уведомления о доставке (при отправке по электронной почте).
    2. ПДК/ПДКР принимает решение о возможности продолжения работ на скважине.
    3. Супервайзер, курирующий бригаду подрядной организации, либо флот ГРП/ГНКТ, совместно с членами ПДК/ПДКР организует расследование осложнений на месте.
    4. Рекомендуемый порядок расследования осложнений и сбора материала:
* выясняется состояние персонала, находящегося на объекте;
* производится осмотр извлечённого из скважины оборудования;
* проверяются записи о проделанной работе в вахтовом журнале;
* проверяются выполненные работы в соответствии с утвержденным «Планом работ», который формируется в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании № П2-05.01 ТИ-0001 «Требования безопасности при ведении монтажных работ и при производстве текущего, капитального ремонта и освоения скважин после бурения».
* снимаются, проверяются, и расшифровываются показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, (гистограммы), ИВЭ-50, ГИВ-6, системы видеофиксации и т.д.) с указанием даты и времени снятия параметров;
* собираются прочие материалы для расследования осложнения (фото оборудования и рабочего места с обязательным указанием № куста, № скважины, месторождения, с подписью супервайзера, курирующий бригаду подрядной организации, либо флот ГРП / ГНКТ и другие необходимые документы);
* прочие работы, направленные на расследование осложнения.
  + 1. Срок подготовки материала по расследованию осложнения – 24 часа, от факта обнаружения осложнения.
    2. Акт расследования причин осложнения [Приложения 1](#_приложения), должен быть подписан в обязательном порядке всеми специалистами и представителями Подрядных организаций, имеющих отношение к осложнению, и принимавшими участие в его расследовании на месте (кустовой площадке). В случае отказа от подписания акта представителем Подрядной организации, имеющей отношение к осложнению, а равно неприбытия представителей данной Подрядной организации для работы в ПДКР/ПДК, в акте делается соответствующая отметка об «отказе от подписи», с приложением документов, подтверждающих вызов представителей (телефонограмма, телеграмма, и др.).
    3. Ответственность за корректность информации, отражаемой в прилагаемых к акту осложнения материалах, возлагается на представителя Подрядной организации, уполномоченного расследовать осложнения.
    4. ГТС ПДКР по определению причин и виновников осложнений проводит руководитель региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ)/ УСТиС.
    5. Для проведения ГТС ПДКР по расследованию причин осложнения при ТКРС, ГРП, ГНКТ и освоении в регионе служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать осложнения, обязана не менее чем за трое суток до проведения ГТС ПДКР направить в группу по мониторингу ТКРС РИТУ заявку для организации ГТС ПДКР в регионе с указанием:
* перечня скважин для рассмотрения;
* кратким описанием осложнения по каждой скважине;
* перечнем специалистов Общества Группы и уполномоченных представителей Подрядных организаций, участие которых необходимо в расследовании осложнений.
  + 1. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ направляет телефонограмму специалистам структурных подразделений Общества Группы, присутствие представителей которых необходимо на ГТС ПДКР, Подрядным организациям с указанием:
* перечня скважин для рассмотрения;
* кратким описанием осложнения по каждой скважине;
* указанием места и времени сбора ПДКР.

Копия телефонограммы направляется кураторам договоров ОГ Подрядных организаций.

* + 1. Предоставление всех необходимых материалов на ГТС ПДКР, для расследования причин осложнения является обязанностью Подрядных организаций.
    2. До начала работы ГТС ПДКР, руководитель региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ) проверяет у представителей Подрядных организаций наличие документов, подтверждающих их полномочия.
    3. По результатам работы ГТС ПДКР, в Акте расследования причин осложнения отражаются выявленная причина, определенный виновник осложнения и договор, по которому виновник выполнял работы на скважине. При этом в Акте указываются исключительно техническая (геологическая, организационная) причина осложнения и виновник. Не допускаются записи, касающиеся оплаты услуг Подрядных организаций.
    4. При необходимости, а также если ГТС ПДКР не может определить причины и виновника осложнения, Подрядная организация под контролем Общества Группы обязана организовать проведение дополнительной диагностики, исследования, комиссионных разборов оборудования, инструментов. В Акте расследования причин осложнения отражается решение об их проведении, коллегиально определяется независимая лаборатория для проведения исследований, и заседание ГТС ПДКР переносится до момента предоставления результатов исследований, комиссионных разборов оборудования, инструментов, и т.д. Срок предоставления результатов исследований, комиссионных разборов оборудования, инструментов, – не более 5 рабочих дней от момента принятия решения о проведении дополнительных исследований.

*Примечание: В случае принятия ПДКР решения о направлении НКТ (собственность Подрядной организации по ГРП) отказавших (вышедших из строя) в процессе ГРП на дополнительный комиссионный осмотр, Подрядной организации по ГРП необходимо телефонограммой вызвать для участия в работе ПДКР/ПДК на трубной площадке Подрядной организации по ГРП представителей Подрядных организаций, имеющих отношение к осложнению и представителей службы супервайзинга ОГ и куратора договора ОГ. При этом для участия службы супервайзинга* *и Куратора договора ОГ, необходимо предварительно согласовать дату проведения комиссионного осмотра.*

* + 1. Решение ГТС ПДКР является окончательным и подлежащим безусловному исполнению всеми сторонами (за исключением случаев указанных в п. 6.4.1.).
    2. До выяснения причин осложнения и виновника(ов), равно как и при отсутствии полностью оформленного Акта расследования причин осложнения, проверка, нормирование и подписание актов выполненных работ на скважине (Акт на сдачу скважины из ремонта/освоения, Акт на производство ГРП, Акт на работу ГНКТ и т.п.) ЗАПРЕЩАЕТСЯ.
    3. Срок полного цикла расследования причины осложнения при ремонте скважины – не более 5 суток от момента фиксации осложнения (или не более 5 суток + 5 рабочих дней при условии проведения дополнительных исследований, разборов и т.д.).
    4. Срок предоставления материалов расследования в УТКРС не более 8 суток от момента фиксации осложнения (или не более 8 суток плюс 5 рабочих дней – при условии проведения дополнительных исследований, разборов и т.д.).
    5. Общество Группы вправе произвести снижение стоимости работ и услуг Подрядной организации на основании условий, предусмотренных в договоре:
* за нарушение сроков расследования;
* за нарушение сроков предоставления материалов по расследованию осложнения.
  + 1. На скважинах ВНС и ЗБС при выявлении причин осложнений, которые связанны:
* со скрытыми недостатками при строительстве и/или реконструкции скважины;
* с низким качеством строительства и/или реконструкции скважины;
* с нештатной работой оборудования (подвесок хвостовиков, элементов компоновок МС ГРП, в том числе портов, коннекторов, адаптеров и т.д.);
* с отсутствием притока;
* с не достижением планового притока;
* с высокой обводнённостью (определение источника обводнения);
* с наличием цемента в фильтровой части хвостовика;
* с не герметичностью верхнего пакера\стингера;
* с не активацией портов ГРП и т.д.,

дальнейшее расследование проводят кураторы соответствующих договоров ОГ, в соответствие с Положением Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».

* + 1. Порядок действий кураторов договоров ОГ по строительству и/или реконструкции скважины, кураторов договоров ОГ по оборудованию заканчивания скважины, УСБ:
* организация в оперативном порядке ГТС с привлечением специалистов необходимых СП ОГ;
* оформление протокола ([Приложение 7](#_приложения)) с указанием дальнейших работ, виновника возникшей нештатной ситуации и порядка отнесения затрат;
* определяются (разрабатываются) мероприятия по ликвидации осложнения и предупреждению подобных осложнений в будущем.

## РАССЛЕДОВАНИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ АВАРИЙ – РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЭТАП

* + 1. Целью расследования обстоятельств аварии является:
* изучение и оценка ситуации, в условиях которой произошла авария;
* сбор необходимой документации и материалов;
* фиксация всех выясненных фактов в акте расследования обстоятельств аварии;
* в случае необходимости – организация проведения дополнительных анализов или диагностики материалов и оборудования;
* определение причин и виновника(ов) в аварии.
  + 1. Супервайзер, курирующий бригаду подрядной организации, либо флот ГРП / ГНКТ, совместно с группой по мониторингу ТКРС РИТУ и начальником смены ЦИТС в течение одного часа (с момента возникновения аварии) определяют состав специалистов (ПДК/ПДКР), необходимый для расследования обстоятельств аварии и оформления Акта расследования обстоятельств аварии непосредственно на кустовой площадке и/или устье скважины.

*Примечание: В случае возникновения аварии на скважинах после бурения и реконструкции (скважины ВНС и ЗБС) в определении состава специалистов и представителей Подрядных организаций, необходимых для расследования и оформления Акта расследования обстоятельств аварии, участвует представитель УСБ. Данная мера необходима в связи с тем, что строительство и/или реконструкция скважин осуществляются как по системе генерального подряда, так и по системе раздельного сервиса, а представитель УСБ обладает более полной информацией, какие Подрядные организации участвовали в строительстве и/или реконструкции скважины.*

* + 1. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ, в течение одного часа с момента определения состава ПДК/ПДКР, вызывает телефонограммой (с указанием места и времени сбора ПДК/ПДКР) специалистов Общества Группы и уполномоченных представителей Подрядных организаций для расследования обстоятельств аварии. При определении состава ПДК/ПДКР необходимо учитывать, что в ПДК/ПДКР входят и подлежат вызову:
* при аварии с элементам УЭЦН – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ЭПО, куратора договоров по ремонту ОГ, прокату и монтажу ЭПО;
* при аварии с элементам ШГН – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ШГН, куратора договоров по ремонту ОГ, прокату и монтажу ШГН;
* при аварии с элементами ОРЗ – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ОРЗ, куратора договора по ремонту ОГ, прокату и монтажу ОРЗ;
* при аварии с элементами ОРД – предприятие, осуществляющее ремонт, прокат и монтаж ОРД, куратора договора по ремонту ОГ, прокату и монтажу ОРД;
* при аварии с элементами НКТ – представителя ЦПП / ТИП, а так же предприятие, осуществлявшее ремонт НКТ и/или предприятие-владельца НКТ; куратора договора по ремонту НКТ ОГ;
* при аварии с геофизическими приборами и оборудованием - представителей геофизического предприятия, куратора договора ОГ по геофизическим работам;
* представителей предприятий-владельцев оборудования (НКТ, пакера, ГНКТ и т.д.), с чьим оборудованием произошла авария, а также предприятие, осуществлявшее работы, с применением НКТ, пакера, ГНКТ и т.д.;
* уполномоченного представителя Подрядной организации, выполнявшей предыдущий ремонт скважины;
* при аварии, связанной с техническим состоянием подъёмного агрегата – представителя организации, оказывающей транспортные услуги;
* при аварии на скважинах ВНС и ЗБС – представителей предприятий, осуществлявших строительство и/или реконструкцию скважины, куратора договора по строительству и/или реконструкцию скважины ОГ, УСБ;
* при аварии на скважинах ВНС и ЗБС – представителей предприятий, предоставивших оборудование для заканчивания скважины (подвески хвостовиков, оборудования для МС ГРП и т.д.), куратора договора по компоновкам заканчивания скважин ОГ, УСБ;
* другие предприятия и структурные подразделения Общества Группы, (кураторы договоров ОГ\*), участие которых необходимо в расследовании.

*\*Примечание:*

1. *Куратор договора ОГ дублирует телефонограмму курируемой Подрядной организации (с рассылкой согласно списка и получением уведомления о доставке при отправке по электронной почте).*
2. *В случае невозможности прибытия для расследования, согласно полученной телефонограммы, Подрядная организация обязана оповестить об этом куратора договора ОГ (с указанием причин).*
3. *В случае невозможности прибытия представителей Подрядной организации куратор договора оповещает об этом:*

* *руководителя по оперативной работе УТКРС;*
* *руководителя региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ),*

*и согласовывает с ними сроки проведения расследования.*

* + 1. Телефонограмма о вызове представителей регистрируется в журнале телефонограмм группы по мониторингу ТКРС РИТУ, с указанием времени и фамилии принявших телефонограмму и с получением уведомления о доставке (при отправке по электронной почте).
    2. Состав ПДК/ПДКР заносится в Акт расследования обстоятельств аварии   
       ([Приложение 2](#_приложения)).
    3. ПДК/ПДКР принимает решение о возможности продолжения работ на скважине.

*Примечание: План работ на ликвидацию аварии с геофизическим оборудованием, оборудованием ГРП и ГНКТ ОБЯЗАТЕЛЬНО:*

* *разрабатывается, и составляется совместно с Подрядной организацией – исполнителем работ по ГИС, ГНКТ, ГРП;*
* *согласовывается техническим руководителем Подрядной организацией – исполнителем работ по ГИС, ГНКТ, ГРП.*
  + 1. Супервайзер, курирующий бригаду ТКРС, либо флот ГРП, ГНКТ, совместно с членами ПДК/ПДКР и руководителем структурного подразделения Подрядной организации, на объекте которого произошла авария, в срок не более 4-х часов при аварии в I-ю смену (с 8:00 до 20:00) и 12 часов при аварии во II-ю смену (с 20:00 до 08:00), организует расследование на месте.
    2. Рекомендуемый порядок расследования аварий:
* сбор объяснительных записок мастера и членов бригады (на их основании составляется рапорт о случившейся аварии и представляется Заказчику);
* выясняется состояние персонала, находящегося на объекте;
* производится осмотр извлечённого из скважины элемента аварийного оборудования;
* составляется схема на аварийное оборудование, оставшееся в скважине;
* проверяются записи о проделанной работе в вахтовом журнале;
* проверяется соответствие выполненных работ утвержденному «Плану работ»;
* снимаются, проверяются, и расшифровываются показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, гистограммы, ИВЭ-50, ГИВ-6, системы видеофиксации и т.д.) с указанием даты и времени снятия параметров;
* собираются прочие материалы для расследования аварии (фото аварийного оборудования и рабочего места с обязательным указанием № куста, № скважины, месторождения, с подписью супервайзера, курирующего бригаду ТКРС, либо флот ГРП, ГНКТ, материалами видеонаблюдения, копии «План-заказа» и «Плана работ на строительство, реконструкцию или ремонт скважины», акты проведения УЗД оборудованию и инструменту, паспорта на оборудование, буровой инструмент, НКТ, технические условия, копии сертификатов на материалы и другие необходимые документы);
* прочие работы, направленные на расследование аварии.
  + 1. Срок подготовки материала по расследованию – не более 2 суток, от факта обнаружения аварии. В случае не предоставления материалов ПДК/ПДКР в срок 2 суток от момента фиксации аварии, служба супервайзинга имеет право приостановить работу Подрядной организации, на объекте которой произошла авария, до их предоставления.
    2. Акт расследования обстоятельств аварии составляется по форме [Приложения 2](#_приложения), и должен быть подписан в обязательном порядке всеми специалистами и представителями Подрядных организаций, имеющих отношение к аварии и принимавшим участие в её расследовании на месте (кустовой площадке). В случае отказа от подписания акта представителем Подрядной организации, имеющей отношение к аварии, а равно не прибытия представителей данной Подрядной организации для работы в ПДК/ПДКР, в акте делается соответствующая пометка, с приложением документов подтверждающих вызов представителей (телефонограмма, телеграмма, и др.).
    3. Ответственность за корректность информации, отражаемой в прилагаемых к акту расследования материалах, обстоятельства аварии, возлагается согласно Таблице 1.
    4. ГТС ПДКР по определению причин и виновников аварий проводит руководитель региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ).
    5. Для проведения ГТС ПДКР по расследованию причин аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ и освоении в регионе служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать аварии, обязана не менее чем за 3-е суток до проведения ГТС ПДКР направить в группу по мониторингу ТКРС РИТУ заявку для организации ГТС ПДКР в регионе с указанием:
* перечня скважин для рассмотрения;
* кратким описанием аварии по каждой скважине;
* перечнем специалистов Общества Группы и уполномоченных представителей Подрядных организаций, участие которых необходимо при расследовании.
  + 1. Группа по мониторингу ТКРС РИТУ направляет телефонограмму специалистам Общества Группы, в структурные подразделения ОГ, присутствие представителей которых необходимо на ГТС ПДКР, Подрядным организациям с указанием:
* перечня скважин для рассмотрения;
* кратким описанием аварии по каждой скважине;
* указанием места и времени сбора ПДК/ПДКР.

Копия телефонограммы направляется кураторам договоров Подрядных организаций.

* + 1. Предоставление всех необходимых материалов на ГТС ПДКР, для расследования причин аварии является обязанностью Подрядных организаций.

Таблица 1

Распределение ответственности за корректность

и предоставление информации и документов

| **№ п/п** | **наименование документа** | **ответственный за корректность информации** | **ответственный за предоставление документа** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | План-заказ на ремонт/освоение скважины | Начальник  ЦДНГ/ЦППД | Начальник ЦТКРС\* |
| 2 | План-работ на ремонт/освоение скважины | Начальник ЦТКРС\* | Начальник ЦТКРС\* |
| 3 | Объяснительные записки персонала бригады ТКРС/освоения | Начальник ЦТКРС\* | Начальник ЦТКРС\* |
| 4 | Схема аварийного оборудования, оставшегося в скважине | Начальник ЦТКРС\* | Начальник ЦТКРС\* |
| 5 | Расшифровка показаний ИВЭ-50 или ГИВ-6 с начала и до окончания работ (информация предоставляется на бумажном носителе и в электронном виде). | Начальник ЦТКРС\* | Начальник ЦТКРС\* |
| 6 | Паспорт на НКТ | Начальник ЦПП | Начальник ЦТКРС\* |
| 7 | Сертификат на НКТ | Начальник ЦПП | Начальник ЦПП |
| 8 | Паспорт на аварийное оборудование | Начальник ЦТКРС\* | Начальник ЦТКРС\* |
| 9 | Эксплуатационный паспорт УЭЦН (ШГН) | Начальник  ЦДНГ/ЦППД | Начальник ЦТКРС\* |
| 10 | Эксплуатационный паспорт компановки ОРЗ (ОРД) | Начальник  ЦДНГ/ЦППД | Начальник ЦТКРС\* |
| 11 | Инклинометрия скважины (копия) | Геолого-технологическая служба  ЦДНГ/ЦППД | Начальник ЦДНГ/ЦППД |
| 12 | Информацию с контроллера НЭО (в случае аварии по узлам УЭЦН) | Главный инженер  ЭПУ-Сервис | Главный инженер  ЭПУ-Сервис |

***Начальник ЦТКРС\**** – *начальник подразделения Подрядной организации, на объекте которого произошла авария при ремонте, восстановлении, освоении скважины.*

* + 1. До начала работы ПДКР, руководитель региональной службы супервайзинга по ТКРС (ГРП, ГНКТ) проверяет у представителей Подрядных организаций наличие документов, подтверждающих их полномочия.
    2. По результатам работы ПДКР, в Акте расследования обстоятельств аварии отражаются выявленная причина и определенный виновник аварии. При этом в Акте указываются исключительно техническая (геологическая, организационная) причина аварии и виновник. Не допускаются записи, касающиеся оплаты услуг Подрядчиков.
    3. При необходимости, а также если по результатам регионального этапа расследования аварии ГТС ПДКР не может определить причины и виновника аварии, Подрядная организация под контролем Общества Группы обязана организовать проведение дополнительной диагностики, исследования и физико-химических анализов материалов, оборудования или инструмента в независимой, аккредитованной лаборатории. В Акте расследования обстоятельств аварии отражается решение об их проведении, коллегиально определяется независимая лаборатория для проведения исследований, и заседание ГТС ПДКР переносится до момента предоставления результатов исследования. Срок предоставления результатов – не более 30 рабочих дней от момента принятия решения по проведению диагностики, исследований.

*Примечание: В случае принятия ПДКР решения о направлении НКТ (собственность Подрядной организации по ГРП) отказавших (вышедших из строя) в процессе ГРП на дополнительный комиссионный осмотр, Подрядной организации по ГРП необходимо телефонограммой вызвать для участия в работе* ПДК/ПДКР *на трубной площадке Подрядной организации по ГРП представителей организаций имеющих отношение к осложнению и представителей службы супервайзинга ОГ* *и куратора договора ОГ. При этом для участия службы супервайзинга ОГ и куратора договора ОГ необходимо предварительно согласовать дату проведения комиссионного осмотра. Срок предоставления результатов комиссионного осмотра – не более пяти рабочих дней от момента принятия решения о проведении дополнительных исследований.*

* + 1. В случае отсутствия единого мнения о причинах и виновнике аварии в Акте расследования обстоятельств аварии указывается решение (с детальным и четким обоснованием невозможности установления причин и виновника аварии), о необходимости рассмотрения данной аварии на ГТС ПДК.
    2. Утвержденные документы расследования обстоятельств аварии передаются ответственному лицу Подрядчика, для составления проекта Акта заключительного расследования аварии.
    3. Служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ и освоении:
* в срок не более двух рабочих дней, с момента проведения ПДКР, готовит проект Акта заключительного расследования аварии (заключительного этапа);
* переводит весь пакет материалов первичного расследования обстоятельств аварии и мероприятия по предотвращению аварий в дальнейшем, в цифровой формат посредством сканирования (файл формата PDF), данный файл с приложением проекта Акта заключительного расследования аварии направляется членам ПДКР.
  + 1. В случае утери аварийных/комиссионных элементов, и/или пакета документов, а равно части аварийных/комиссионных элементов и/или документов, виновником аварии признается Подрядная организация, по вине персонала которой произошла утеря документов.
    2. До выяснения причин аварии и виновника(ов), равно как и при отсутствии полностью оформленного и утвержденного заключительного акта расследования нормирование и подписание актов выполненных работ на скважине (Акт на сдачу скважины из ремонта/освоения, Акт на производство ГРП, Акт на работу ГНКТ, ГФР и т.п.) ЗАПРЕЩАЕТСЯ.
    3. В случае, когда причину аварии установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, окончательное решение о причине и виновнике(ах) аварии ПДКР выносит по завершению аварийных работ на скважине.
    4. В случае если ЛАР на скважине прекращены по технико-экономическим или иным соображениям и не возобновлены в течение одного месяца с момента прекращения работ на скважине, а причину аварии установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, то составляется Акт расследования обстоятельств аварии по форме [Приложения 2](#_приложения)с указаниемпредполагаемой причины и предполагаемого виновника(ов). Также в Акте расследования обстоятельств аварии указывается, что окончательное решение о причине и виновниках аварии будет вынесено после постановки бригады для проведения ЛАР и завершения аварийных работ на скважине.

## РАССЛЕДОВАНИЕ АВАРИЙ – ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП, ПРИЧИНЫ И ОТВЕТСВЕННОСТЬ

* + 1. Целью заключительного этапа расследования аварии является:
* подтверждение решения ПДКР в части определения причин(ы) и виновника(ов) аварии;
* формирование мероприятий по предотвращению и снижению рисков аварий.
  + 1. Заключительное расследование причин аварий осуществляется членами ПДК не реже одного раза в неделю – в срок не более 8 суток от момента фиксации аварии, а при необходимости получения заключения анализов, диагностики – в срок не более 8 суток + 30 рабочих дней от момента фиксации аварии.
    2. При расследовании аварий на водозаборных скважинах в состав ПДК включается, как член ПДК/ПДКР, начальник УППД.
    3. Предоставление проекта Акта расследования аварии ([Приложение 3](#_приложения)), всех необходимых материалов регионального этапа расследования членам ПДК, для установления причин аварии и подписания Акта расследования аварии, является обязанностью Подрядной организации.
    4. В Проекте заключительного Акта расследования аварии отражаются причина аварии, установленный виновник(и) в аварии, и номер договора, по которому виновник(и) выполнял работы на скважине.
    5. Члены ПДК, ознакомившись с материалами регионального этапа расследования и проектом заключительного Акта расследования аварии:
* при отсутствии замечаний к причине и виновнику аварии – согласовывают (подписывают) Акт заключительного расследования аварии;
* при наличии замечаний к причине и виновнику аварии (не согласии) – рекомендуют вынести рассмотрение аварии на ГТС ПДК.
  + 1. До выяснения причин аварии и виновника(ов), равно как и при отсутствии полностью оформленного и утвержденного Акта расследования причин аварии проверка, нормирование и подписание актов выполненных работ на скважине (Акт на сдачу скважины из ремонта/освоения, Акт на производство ГРП, Акт на работу ГНКТ, ГФР и т.п.) ЗАПРЕЩАЕТСЯ.
    2. Срок полного цикла расследования причин(ы) аварии при ремонте скважины:
* без проведения дополнительных исследований – не более 15 суток с момента фиксации аварии;
* при необходимости получения заключения анализов, диагностики аварийного оборудования – не более 8 суток + 30 рабочих дней с момента фиксации аварии.
  + 1. В случае если ЛАР на скважине прекращены по технико-экономическим или иным соображениям и не возобновлены в течение одного месяца с момента прекращения работ на скважине, а причину аварии установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, то на основании аналогичного решения ПДКР составляется Акт расследования аварии по форме [Приложения 3](#_приложения)с указаниемпредполагаемой причины и предполагаемого виновника(ов). Также в Акте расследования указывается, что окончательное решение о причине и виновниках аварии будет вынесено после постановки бригады для проведения ЛАР и завершения аварийных работ на скважине.
    2. Общество Группы вправе произвести снижение стоимости работ и услуг Подрядной организации на основании условий, предусмотренных в договоре, за:
* нарушение сроков расследования;
* нарушение сроков предоставления документации.
  + 1. УТКРС не реже одного раза в месяц организуют заседание ГТС ПДК по результатам расследований аварий за отчетный период с участием членов ПДК и представителей Подрядных организаций.
    2. На скважинах ВНС и ЗБС, при выявлении причин аварий, которые связанны:
* со скрытыми недостатками при строительстве и/или реконструкции скважины;
* с низким качеством строительства и/или реконструкции скважины;
* с нештатной работой оборудования (подвесок хвостовиков, элементов компоновок МС ГРП, в том числе портов, коннекторов, адаптеров и т.д.);
* с не достижением планового притока;
* с высокой обводненностью (ОИО);
* с отсутствием притока;
* с наличием цемента в фильтровой части хвостовика;
* с не герметичностью верхнего пакера\стингера;
* с не активацией портов ГРП и т.д.

Дальнейшее расследование проводят кураторы соответствующих договоров ОГ, в соответствие с Положением Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».

* + 1. Порядок действий кураторов ОГ договоров по строительству и/или реконструкции скважины, кураторов договоров ОГ по оборудованию заканчивания скважины, УСБ:
* организация в оперативном порядке ГТС с привлечением специалистов необходимых СП ОГ;
* оформление протокола (форма произвольная) с указанием дальнейших работ, виновника возникшей нештатной ситуации и порядка отнесения затрат;
* определяются (разрабатываются) мероприятия по ликвидации осложнения и предупреждению подобных осложнений в будущем.
  + 1. Классификатор ответственности за аварию:
* обоснованный технологический риск;
* геолого-техническое состояние (условие) скважины;
* геолого-технические условия эксплуатации скважины;
* ответственность СП Общества Группы;
* ответственность СП Общества Группы, косвенная причина;
* ответственность подрядной организации.

## ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ СОВЕТОВ ПО СПОРНЫМ СКВАЖИНАМ

* + 1. На ГТС ПДК в Обществе Группы выносятся:
* аварии, при расследовании которых возникают спорные вопросы у членов ПДКР и представителей Подрядных организаций при определении причин и виновников в аварии;
* аварии, по которым в процессе согласования заключительного Акта расследования причин аварии у членов ПДК возникают спорные вопросы и/или несогласие в отношении решений ПДКР по определению причин и виновников в аварии;
* осложнения (только осложнения, возникшие на скважинах ГТМ «ВНС», ГТМ «ПЗР ЗБС»), при расследовании которых возникают спорные вопросы у членов ПДКР и представителей Подрядных организаций при определении причин и виновников в осложнении.
  + 1. Для проведения ГТС ПДК служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ и освоении обязана (не менее чем за трое суток до проведения ГТС ПДК):
* направить в УТКРС перечень скважин (с описанием произошедшей аварии);
* материалы регионального этапа расследования с Актом первичного расследования обстоятельств аварии;
* перечень Подрядных организаций, чье присутствие необходимо на ГТС ПДК, для организации работы ГТС ПДК.
  + 1. Работу ГТС ПДК организует УТКРС:
* изучает материалы по скважине;
* составляет график рассмотрения аварий, произошедших на скважинах (с указанием очерёдности, времени рассмотрения);
* не менее чем за сутки до проведения ГТС ПДК направляет телефонограмму членам ПДК, прочим структурным подразделениям Общества Группы, участие которых необходимо для расследования причин аварии, а также Подрядным организациям, чьё участие необходимо на заключительном этапе расследования причин и виновников аварии.
  + 1. Ответственность за явку представителей Подрядных организаций на ГТС ПДК возлагается на Куратора договора ОГ с Подрядными организациями.
    2. Предоставление всех необходимых материалов на ГТС ПДК, для расследования причин аварии, является обязанностью Подрядной организации.
    3. На основании утвержденного протокола заседания ГТС ПДК служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ и освоении оформляет заключительный Акт расследования причин аварии и подписывает его у членов ГТС ПДК.
    4. При необходимости проведения дополнительной диагностики, исследований, физико-химических анализов материалов, оборудования и/или инструмента, получения экспертного заключения в протоколе заседания ГТС ПДК отражается решение об их проведении, коллегиально определяется независимая лаборатория для проведения исследований, и заседание ГТС ПДК переносится до момента предоставления результатов исследования. Срок предоставления результатов – не более 30 рабочих дней от момента принятия решения по проведению диагностики.
    5. До выяснения причин аварии и виновника(ов), равно как и при отсутствии полностью оформленного и утвержденного Акта расследования причин аварии проверка, нормирование и подписание актов выполненных работ на скважине (Акт на сдачу скважины из ремонта/освоения, Акт на производство ГРП, Акт на работу ГНКТ, ГФР и т.п.) ЗАПРЕЩАЕТСЯ.
    6. В случае если ЛАР на скважине прекращены по технико-экономическим или иным соображениям и не возобновлены в течение одного месяца с момента прекращения работ на скважине, а причину аварии установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, то в протоколе заседания ГТС ПДК что окончательное решение о причине и виновниках аварии будет вынесено после завершения аварийных работ на скважине.

# ПОРЯДОК ОТБОРА ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОМИССИОННЫХ ОСМОТРОВ, РАЗБОРОВ, ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗ

## ОТБОР ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ КОМИССИОННОГО ОСМОТРА, РАЗБОРА

* + 1. Аварийное оборудование (НКТ, пакера, УЭЦН, ОРЗ (ОРД), и т.д.) упаковываются (по возможности), опечатываются (с нанесением необходимой маркировки) и снабжаются этикетками, подписанными лицами, участвующими в отборе.
    2. На отобранное аварийное оборудование оформляется «Акт отбора», подписанный не менее чем тремя лицами (представитель Подрядной организации, представитель службы супервайзинга и т.д.), участвующими в отборе.
    3. Аварийное оборудование (НКТ, пакера, УЭЦН, ОРЗ (ОРД), и т.д.) передаются с составлением акта приема-передачи произвольной формы ответственному за оборудование лицу для транспортировки (с отметкой в товаротранспортной накладной – «Аварийное оборудование, в ремонт не сдавать») и хранения данного оборудования до проведения его комиссионного осмотра или разбора.

## ОТБОР ОБРАЗЦОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗ

* + 1. Отрезка образцов производится механическим или огневым способом по размерам, сохраняющим по возможности заводскую маркировку.
    2. На каждом образце должно быть металлическое клеймение (ударным способом), означающее номер образца и номер скважины. В случае, когда заводская маркировка (при возможности её установления) не попадает на образец, она должна быть перенесена на образец металлическим клеймением (ударным способом или несмываемым маркером).
    3. Отобранные образцы упаковываются, опечатываются и снабжаются этикетками, подписанными лицами, участвующими в отборе.
    4. На отобранные образцы составляется акт для отправки их на техническую экспертизу. В акте дается расшифровка клеймения /или маркировки, нанесённой на образец несмываемой краской.

# ПОРЯДОК УЧЁТА АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ

1. В отчете по аварийности ([Приложение 11](#_приложения)), предоставляемом Обществом Группы в ПАО «НК «Роснефть», отражаются все аварии, на ликвидацию которых затрачено более 8 часов. Предоставляется УТКРС.
2. В отчете по аварийности по Обществу Группы отражаются все аварии. Аварии расследуются в соответствии с настоящим Положением, и учитываются в ежемесячном рейтинге Подрядных организаций. Порядок учёта аварий приведен в Таблице 2.
3. Ответственным за своевременное предоставление материалов расследования является служба Подрядной организации, уполномоченная расследовать аварии при ТКРС и освоении скважин.
4. Документы по расследованию причин осложнений и аварий хранятся:

**По осложнениям:**

* + 1. УТКРС:
* оригинал «Акта расследования причин осложнения» (срок хранения – 3 года).
  + 1. Региональная служба супервайзинга:
* электронная копия «Акта расследования причин осложнения» (электронная форма, срок хранения – 3 года).
  + 1. Подрядная организация:
* оригинал «Акта расследования причин осложнения» (срок хранения – 3 года);
* пакет документов (оригиналы) собранных в результате расследования (срок хранения –3 года).

**По авариям:**

* + 1. УТКРС:
* оригинал заключительного «Акта расследования аварии» (срок хранения – 3 лет);
* пакет документов (оригиналы), собранный в результате регионального и заключительного этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз (срок хранения – 3 лет).
  + 1. Региональная служба супервайзинга:
* электронная копия заключительного этапа «Акта расследования аварии» (электронная форма, срок хранения – 3 лет);
* электронная копия пакета документов регионального и заключительного этапов расследования, (электронная форма, срок хранения – 3 лет).

Подрядная организация:

* Оригинал заключительного «Акта расследования аварии» (срок хранения – 3 года);
* электронная копия пакета документов, собранного в результате регионального и заключительного этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз (срок хранения – 3 года).

*Примечание: По результатам заключительного этапа расследования аварии всю информацию о причинах аварий и виновниках, с пометкой о типоразмере НКТ, глубине спуска подвески НКТ, категории фонда скважины и т.д., специалисты ПТО (ЦПП/ ТИП) заносят в базу данных программы «Подвеска НКТ».*

Таблица 2

**Порядок взаимодействий при учёте аварий**

| **№** | **ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ Исполнитель. Срок исполнения** | **МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Направление оригиналов материалов и акта расследования аварии в УТКРС | Служба Подрядной организации уполномоченная расследовать аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоении.  **Срок,** в течение 2 суток с момента утверждения Акта расследования аварии. | ***Входящие:***  Оригиналы утвержденного Акта расследования аварии и материалов по расследованию аварии.  ***Продукт:***  Переданные в УТКРС Акт расследования аварии, пакет документов по расследованию аварии.  ***Требования:***  В УТКРС передаются оригиналы документов. |
| 2 | Направление копий документов расследования аварии в УСТиС | Служба Подрядной организации уполномоченная расследовать аварии при ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоении.  **Срок**, в течение 2 суток с момента утверждения Акта расследования аварии. | ***Входящие:***  Скан-копии (в формате PDF) утвержденного Акта расследования аварии и материалов по расследованию аварий.  ***Продукт:***  Переданные в УСТиС : Скан-копии (в формате PDF) утвержденного Акта расследования аварии и материалов по расследованию аварий.  ***Требования:***  В УСТиС передаются скан копии документов. |
| 3 | Направление электронной копии утвержденного Акта расследования аварии в курирующее СП | УТКРС.  **Срок**, не более 10 суток от факта обнаружения аварии. | ***Входящие:***  Электронная версия Акта расследования аварии.  ***Продукт:***  Направленная в курирующее СП электронная копия утвержденного Акта расследования аварии.  ***Требования:***  Направляется скан копия Акта. |
| 4 | Формирование и направление в курирующее СП отчета по аварийности | УТКРС.  **Срок**, до 5 числа, следующего за отчетным месяцем. | ***Входящие:***  Сформированный отчет по аварийности.  ***Продукт:***  Направленная в курирующее СП электронная копия отчета по аварийности.  ***Требования:***  Отчет формируется в соответствии с формами отчётности, установленные Типовыми требованиями Компании № П2-10 ТТР-0005 «Производственная отчётность при строительстве скважин и зарезке боковых стволов». |

# ПРОФИЛАКТИКА АВАРИЙ И ОСЛОЖНЕНИЙ

* 1. Служба супервайзинга ОГ с привлечением структурных подразделений Общества Группы организовывает периодическое обновление мероприятий (не реже одного раза в год), направленных на сокращение аварий и осложнений в процессе ремонта скважины и утверждает их Главным инженером Общества Группы ([Приложение 10](#_приложения)).
  2. Контроль за исполнением корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения аварий со стороны Подрядных организаций непосредственно на объектах производства работ, осуществляет Служба супервайзинга ОГ.
  3. Координацию и контроль за исполнением корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения аварий со стороны структурных подразделений Общества Группы осуществляет Председатель ПДК.
  4. Служба супервайзинга ОГ, УТКРС раз в полугодие проводит анализ аварий по вине подрядных организаций по ТКРС, организовывает техническое совещание с выработкой решений, оформляемых протоколом ([Приложение 7](#_приложения))
  5. Секторная группа ПАО «НК «Роснефть» Департамента нефтепромысловых услуг и геолого-технических мероприятий по направлениям ТКРС, ГРП, ГНКТ с участием представителей ОГ и подрядных организаций ежегодно рассматривает отчет по аварийности, выносит соответствующие решения, поручения.
  6. Претензионная работа по результатам расследования аварий и осложнений организовывается куратором договора ОГ. Претензионная работа проводится в соответствии с требованиями Положения Компании № П3-06 Р-0003 «Порядок ведения претензионно-исковой работы».

# ССЫЛКИ

1. Гражданский кодекс Российской Федерации часть 1 от 30.11.1994 № 51-ФЗ.
2. Гражданский кодекс Российской Федерации часть 2 от 26.01.1996 № 14-ФЗ.
3. Гражданский кодекс Российской Федерации часть 3 от 26.11.2001 № 146-ФЗ.
4. Гражданский кодекс Российской Федерации часть 4 от 18.12.2006 № 230-ФЗ.
5. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
6. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
7. Рекомендации по определению видов ремонтных работ в скважинах, эксплуатируемых организациями нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой и нефтехимической промышленности, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 24.06.2008 № 5.
8. Руководство по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденные приказом №29 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.01.2018.
9. Стандарт Компании № П3-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях».
10. Положение Компании № П3-06 Р-0003 «Порядок ведения претензионно-исковой работы».
11. Положение Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».
12. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0005 «Производственная отчётность при строительстве скважин и зарезке боковых стволов».
13. 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».

# ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 3

Перечень Приложений к Положению Компании

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Акт расследования причин осложнения при ТКРС, ГРП, освоении ГНКТ | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 2 | Акт расследования обстоятельств аварии при ТКРС, ГРП, освоении ГНКТ | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 3 | Акт расследования аварии при ТКРС, ГРП, освоении скважины ГНКТ | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 4 | Акт расследования аварий и осложнений при ТКРС, ГРП, освоении скважины ГНКТ (с виной подрядных организаций) | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 5 | Ежедневная сводка по авариям и осложнениям | Приложено отдельным файлом в формате Exсel |
| 6 | Протокол совещания по определению причин «СТОП» при производстве ГРП на скважине | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 7 | Протокол геолого-технического совещания по вопросу определения причин и виновников в осложнении/аварии произошедшей на скважине | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 8 | Схема взаимодействия при расследовании осложнений | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 9 | Схема взаимодействия при расследовании аварий | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 10 | Мероприятия по сокращению аварий и осложнений при ТКРС на месторождениях эксплуатируемых Обществом Группы | Приложено отдельным файлом в формате Exсel |
| 11 | Отчет по авариям восстановленной/ не восстановленной добыче | Приложено отдельным файлом в формате Exсel |