

УТВЕРЖДЕНА

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «11» апреля 2023 г. № 382

Введена в действие с «11» апреля 2023 г.

**ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»**

---

**РАССЛЕДОВАНИЕ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ  
ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ**

№ ПЗ-05 И-089727 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 1

Г. КРАСНОЯРСК  
2023



# СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ.....	4
2. ГЛОССАРИЙ .....	5
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ .....	5
2.2. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА .....	5
2.3. СОКРАЩЕНИЯ .....	6
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	8
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	9
5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ .....	11
6. УЧЕТ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ .....	16
7. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ.....	17
8. ССЫЛКИ .....	18
9. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	19

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».



# 1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящая Инструкция устанавливает порядок взаимодействия структурных подразделений по расследованию газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной на нефтяных месторождениях ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

Настоящая Инструкция разработана с учетом требований:

- Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»»;
- Положения Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше»;
- Положения Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин»;
- Типовых требований Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
- Инструкции ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № П3-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»:

- управления промышленной безопасности и охраны труда;
- управления добычи нефти и газа;
- управления супервайзинга бурения;
- управления технологий и инжиниринга бурения;
- управления по организации буровых работ;
- управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования;
- отдела геологического сопровождения бурения скважин;
- отдела супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий;
- иных структурных подразделений ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»,

задействованных в процессе контроля и предоставления информации сервисным предприятиям бурения, капитального ремонта восстановления скважин методом зарезки бокового ствола, освоения, испытания, ремонта, ликвидации и консервации нефтяных и газовых скважин на нефтяных месторождениях ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

Структурные подразделения ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, задействованными в строительстве, реконструкции скважин, текущем и капитальном ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации, гидравлическом разрыве пласта, консервации, эксплуатации нефтяных и газовых скважин, обязаны включать в договоры соответствующие условия для соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящей Инструкцией.



## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.



## 2. ГЛОССАРИЙ

### 2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются термины Корпоративного глоссария: *Происшествие*, *Подрядная организация (Подрядчик)*.

### 2.2. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК	— подрядная организация, осуществляющая процесс строительства и реконструкции скважин в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами, рабочими программами, посредством предоставления исправного бурового оборудования и инструмента, комплектной обученной буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников, выполняющая работу в соответствии с договором подряда на строительство (реконструкцию) скважин, заключенным с ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ НА СКВАЖИНЕ (ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ)	— вид осложнения, при котором поступление флюида из пласта в скважину или через ее устье можно регулировать или приостанавливать с помощью противовыбросового оборудования.
ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНЫ	— вид осложнения, при котором поступление флюида из пласта в скважину или через ее устье можно регулировать или приостанавливать с помощью противовыбросового оборудования.
КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ	— работы, связанные с изменением эксплуатационного объекта, креплением рыхлых коллекторов, восстановлением герметичности цементного камня, обсадной колонны и устранением ее деформаций, ограничением притоков пластовых, закачиваемых вод и вод из пластов-обводнителей, с ловильными, устранением заколонных перетоков газа и другими сложными работами в стволе скважины.
ОСЛОЖНЕНИЕ	— событие, связанное с нарушением нормального хода производственного процесса (без разрушения оборудования, без отказа или нарушения технических устройств), требующее дополнительных затрат материальных средств и времени (кроме осложнений геологического характера).
РАССЛЕДОВАНИЕ ПРОИШЕСТВИЯ	— комплекс мер, направленных на установление обстоятельств и причин происшествия, размера причиненного вреда, разработку мер по устранению его последствий и мероприятий для предупреждения



аналогичных происшествий на объектах ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

РЕКОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИН	— комплекс работ по сооружению дополнительных столов скважины (в том числе углубление скважины через башмак) с целью вскрытия дополнительных продуктивных мощностей и извлечения остаточных запасов нефти или оценки продуктивности горизонта и доразведки месторождений, с последующим изменением конструкции скважины и ее назначения.
СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН	— комплекс работ по строительству скважин, включающий вышкомонтажные работы, бурение, крепление ствола и освоение скважины.
СУПЕРВАЙЗИНГ	— надзор и контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качества применяемых материалов, соблюдением подрядной (сервисной) организацией норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.
ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ	— работы, связанные с переводом скважин с одного способа эксплуатации на другой в целях обеспечения заданного технологического режима работы скважины, изменением режимов работы и сменой оборудования, очисткой ствола скважины и подъемных труб от песка, парафина, солей и иных отложений и др.

## 2.3. СОКРАЩЕНИЯ

ГИВ	— гидравлический индикатор веса.
ГИС	— геофизические исследования скважин.
ГНВП без ПУС	— газонефтеводопроявление без потери управления скважиной.
ГНКТ	— гибкая насосно-компрессорная труба.
ГРП	— гидравлический разрыв пласта.
ГТИ	— геолого-техническая информация.
ДПБОТОС в Рид НГиКС	— Департамент промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в разведке и добычи, нефтегазовом и корпоративном сервисе ПАО «НК «Роснефть».
ЗБС	— забуривание боковых стволов.
ИВЭ	— индикатор веса электронный.
КОМИССИЯ	— Комиссия по расследованию ГНВП без ПУС.



КОМПАНИЯ	— группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.
ОБЩЕСТВО	— ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ОГР	— отдел геологоразведочных работ ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ОГСБС	— отдел геологического сопровождения бурения скважин ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ОСРСиСТ	— отдел супервайзинга реконструкции скважин и скважинных технологий ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ОТКРС	— отдел текущего и капитального ремонта скважин ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
ПБОТОС	— промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды.
СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП)	— структурное подразделение ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной Инструкцией о структурном подразделении.
ТКРС	— текущий капитальный ремонт скважин.
УПБиОТ	— управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
УОБР	— управление по организации буровых работ ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».
УСБ	— управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».



### 3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

- ЗГД по направлениям деятельности;
- УОБР;
- УСБ;
- ОСРСиСТ;
- ОТКРС;
- ОГСБС;
- ОГР;
- Кураторы договоров, руководители кураторов договоров с подрядными организациями, допустившими ГНВП без ПУС;
- Работники ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», участвующие в расследовании ГНВП без ПУС;
- Иные должностные лица и работники подрядных/субподрядных/сторонних организаций и прочие работники, участвующие в расследовании ГНВП без ПУС на месторождениях ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».





## 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. Целью расследования ГНВП без ПУС является:

- определение причин и виновных лиц, допустивших ГНВП без ПУС;
- формирование плана действий по ликвидации ГНВП без ПУС (в случае длительного ГНВП без ПУС);
- формирование корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения ГНВП без ПУС.

4.2. Ответственными за проведение своевременного и качественного расследования ГНВП без ПУС являются заместители генерального директора по направлениям деятельности.

4.3. Срок проведения расследования ГНВП без ПУС – 10 рабочих дней с даты обнаружения происшествия.

4.4. В Обществе создается Комиссия на основании приказа по следующим направлениям производственной деятельности:

- строительство эксплуатационных скважин, реконструкция скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительство поисковых и разведочных скважин;
- ремонт, реконструкция, консервация и ликвидация скважин, освоение скважин после бурения, эксплуатация скважин;
- геофизические исследования работы в скважинах (без бригад ТКРС).

4.5. Состав Комиссии должен состоять не менее 5 человек.

4.6. В состав Комиссии включают:

- председатель Комиссии – заместитель генерального директора по направлению деятельности;
- заместитель председателя Комиссии – начальник управления по направлению деятельности;
- члены Комиссии:
  - ♦ куратор договора;
  - ♦ главный / ведущий специалист по противофонтанной безопасности отдела промышленной безопасности;
  - ♦ другие работники Общества в рамках своих должностных обязанностей, определенные председателем Комиссии / заместителем председателя Комиссии;
  - ♦ представители подрядных организаций (технический руководитель; заместитель руководителя по ПБОТОС), допустивших ГНВП без ПУС.

4.7. На период отсутствия указанных в 4.6 настоящей Инструкции работников (отпуск, больничный, командировка и т.д.) в состав Комиссии включаются лица, замещающие их по приказу.

4.8. Председатель Комиссии вправе привлекать к участию в расследовании ГНВП без ПУС представителей ПАСФ, оказывающего услуги по противофонтанной безопасности на месторождениях Общества.



4.9. По окончании расследования Комиссия составляет Акт расследования ГНВП без ПУС согласно формам [Приложение 1](#); [Приложение 2](#); [Приложение 3](#).

4.10. Ответственность за своевременную организацию и проведение расследования, а также оформление Акта расследования ГНВП без ПУС возлагается на председателя Комиссии по расследованию ГНВП без ПУС.



## 5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

5.1. В соответствии с Положением Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше» и Типовыми требованиями Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» расследование ГНВП без ПУС производится Комиссией в два этапа:

- 1 этап – сбор и изучение информации о произошедшем ГНВП без ПУС, оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС, выработка оптимальных мероприятий по снижению рисков ГНВП без ПУС при проведении работ по строительству эксплуатационных скважин, реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительству поисковых и разведочных скважин (этап бурения, этап испытания) на объектах Общества;
- 2 этап – определение причин и виновных лиц, допустивших ГНВП без ПУС, оформление, подписание и утверждение Акта расследования ГНВП без ПУС с указанием корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения ГНВП без ПУС.

5.2. Для расследования ГНВП без ПУС куратор договора подрядной организации, в которой произошло происшествие, совместно со специалистом по направлению деятельности: супервайзером (по бурению), супервайзером (по ТКРС), ведущим инженером (при ГИС) проводят проверку:

- наличия у работников бригад, партий, флотов инструктажей, удостоверений о прохождении обучения и проверки знаний/аттестации в области ПБОТОС в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Компании;
- состояния работников, находящихся на объекте (при необходимости проводится медицинское освидетельствование);
- записей о проделанной работе в вахтовом журнале, наличия эскиза спущенного оборудования;
- наличия разрешительной документации на проведение данного вида работ (плана работ на проведение ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоение, геофизических работ, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или реконструкцию скважины, разрешение на ведение работ от ПАФС, паспортов, акта глушения (опережающего), сертификатов соответствия на жидкость глушения и т.д.);
- соответствия выполненных работ утверждённому в подрядной организации и согласованному в Обществе плану работ, программе работ.

5.3. Комиссией собираются материалы для расследования ГНВП без ПУС, представленные в Таблице 1 (Сбор первичной документации по факту ГНВП без ПУС).

5.4. Подрядная организация при проведении работ на скважине, где произошло ГНВП без ПУС, обязана в течение одного календарного дня с момента обнаружения ГНВП без ПУС собрать и предоставить Комиссии первичные документы, представленные в Таблице 1 (Сбор первичной документации по факту ГНВП без ПУС).



5.5. В случае не предоставления первичных материалов в сроки, указанные в Таблице 1, работа бригады, партии, флота подрядной организации, в которой произошло ГНВП без ПУС, приостанавливается (по решению членов Комиссии) до их полного предоставления.

**Таблица 1**

**Порядок расследования газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной**

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ДОКУМЕНТ, ВОЗНИКАЮЩИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4
1	Сбор и проверка первичных документов по факту ГНВП без ПУС	УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС подрядная организация. В течение одного календарного дня от факта обнаружения ГНВП без ПУС	<p><b><u>Входящие:</u></b> Первичные документы по факту ликвидации происшествия на объекте работ.</p> <p><b><u>Продукт:</u></b>  1. Объяснительные записки мастера и членов бригады, партии, флота подрядной организации.  2. Эскизы, схемы аварийного оборудования.  3. Оригиналы плана - заказа; плана работ, программы работ, наряда-задания на глушение скважины, акта на глушение.  4. Копии: плана работ на проведение ТКРС, ГРП, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или ЗБС, паспортов, акта глушения (опережающего), сертификатов соответствия на жидкость глушения и др.  5. Показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, ИВЭ-50, ГИВ – 6) или их аналогов, используемых при строительстве скважин, работах по КРС, ГИС (гистограммы, диаграммы картограммы), с расшифровкой информации.  6. Диаграммы датчика давления в манифольде.  7. Акт отбивки статического уровня жидкости в скважине.  8. Фотоматериалы и видеоматериалы.  9. Паспорта на оборудование, буровой инструмент или НКТ (при необходимости);  10. Сертификаты на материалы.  11. Структурные подразделения по направлению деятельности собирают у работников бригад, партий, флотов:  ▪ удостоверения о прохождении обучения и аттестации, инструктажей;  ▪ медицинского освидетельствования;  ▪ записей о проделанной работе в вахтовом журнале, эскиза компоновки;  ▪ разрешительной документации (плана работ на ТКРС, ГРП, ГИС, освоение, геофизические работы, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение и ЗБС, паспортов, акта глушения (опережающего), актов опрессовке противовыбросового оборудования на устье, технологических актов с момента работы на скважине, акта о начале осложнения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и другие документы, требуемые для установления причин ГНВП без ПУС  13. Утверждённый и согласованный план работ, программа работ.  12. прочие документы, запрошенные членами Комиссии.</p> <p><b><u>Требования:</u></b></p>



№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ДОКУМЕНТ, ВОЗНИКАЮЩИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4
			Исполнитель контролирует и участвует в действиях подрядной (сервисной) организации по качественному и своевременному сбору первичных документов Первичные материалы сканируются в файл формата PDF, и направляется в УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС
2	Проведение первого этапа расследования ГНВП без ПУС	Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций. В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС.	<b><u>Входящие:</u></b> Первичные документы по факту происшествия на объекте работ. <b><u>Продукт:</u></b> Проект Акта расследования ГНВП без ПУС. <b><u>Требования:</u></b> 1. Изучение документов. 2. Осмотр оборудования. 3. Оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС. 4. Разработка предложений по ликвидации происшествий (по необходимости). понедопущению аналогичных происшествий.
3	Передача первичных материалов по расследованию ГНВП без ПУС.	Подрядная (сервисная) организация. В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС.	<b><u>Входящие:</u></b> Дополнительно запрошенные Комиссией первичные материалы формата PDF. <b><u>Продукт:</u></b> Материалы для расследования. <b><u>Требования:</u></b> Первичные материалы сканируются в файл формата PDF направляется в курирующие СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества).
4	Формирование плана работ по ликвидации происшествия	УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, подрядная (сервисная) организация. В течение одного календарного дня от факта обнаружения происшествия.	<b><u>Входящие:</u></b> Первичные материалы формата PDF. <b><u>Продукт:</u></b> План мероприятий по недопущению аналогичных происшествий. <b><u>Требования:</u></b> Совместно формируют план мероприятий по корректирующим и предупреждающим действиям для снижения рисков возникновения ГНВП без ПУС при производстве работ, 1. и согласовывают его с курирующим СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества). 2. При необходимости проводятся экспертизы (Инженерно-технические, медицинские и т.п.)
5	Дополнительное расследование (при необходимости)	УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, подрядная (сервисная) организация. Не более 30 календарных дней с момента завершения 1 этапа расследования ГНВП без ПУС	<b><u>Входящие:</u></b> Заключение экспертизы. <b><u>Продукт:</u></b> Дополнительный акт расследования. <b><u>Требования:</u></b> Проведение дополнительной независимой экспертизы посредством диагностики или анализа материалов, оборудования и инструмента. Заключение независимой экспертизы осуществляют в специализированной лаборатории, имеющей аттестацию на проведение подобных работ.



№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ДОКУМЕНТ, ВОЗНИКАЮЩИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4
6	Проведение второго этапа расследования ГНВП без ПУС	Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций. В течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта происшествия.	<u><b>Входящие:</b></u> Первичные материалы формата PDF. <u><b>Продукт:</b></u> Акт расследования ГНВП без ПУС. <u><b>Требования:</b></u> Определение причин и виновников происшествия, оформление, подписание и утверждение акта расследования ГНВП без ПУС.
7	Издание распорядительного документа о ГНВП без ПУС	СП. Не более десяти календарных дней от факта ликвидации происшествия.	<u><b>Входящие:</b></u> Подписанный и утвержденный акт расследования ГНВП без ПУС. <u><b>Продукт:</b></u> Распоряжение Общества. <u><b>Требования:</b></u> Подготовка распоряжения осуществляется СП, в зоне ответственности которого произошло ГНВП без ПУС (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС). Обязательные согласующие лица:  руководитель СП,  заместитель генерального директора по направлению,  первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер. Распоряжение подписывает генеральный директор.

5.6. Контроль за достоверным, полным и своевременным предоставлением подрядной организацией первичных материалов для расследования ГНВП без ПУС возлагается на работников Общества:

- УОБР, УСБ – при строительстве эксплуатационных скважин, реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительстве поисковых и разведочных скважин;
- ОСРСиСТ, ОТКРС – при ремонте, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, освоении скважин после бурения, эксплуатации скважин;
- ОГСБС, ОГР – при геофизических исследованиях в скважинах (без бригад ТКРС).

5.7. В течение одного календарного дня с момента допущения ГНВП без ПУС подрядная организация, совместно с работниками СП Общества по направлениям деятельности, перечисленным в пункте 5.6 настоящей Инструкции, разрабатывают, согласовывают и утверждают план работ по ликвидации происшествия.

5.8. В течение двух календарных дней с момента допущения ГНВП без ПУС Комиссия изучает представленные материалы, проводит осмотр оборудования на объекте работ, оценивает ситуацию, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС. После чего, вырабатывает предложения по ликвидации происшествия.

5.9. В случае если необходимо проведение экспертизы, дополнительных исследований и диагностики материалов оборудования или других действий, возможно продление



расследования, но не более чем на 30 календарных дней с момента завершения первого этапа расследования ГНВП без ПУС.

5.1. На втором этапе расследования, в течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта ликвидации происшествия, Комиссия определяет причины и виновников происшествия, составляет и подписывает Акт расследования ГНВП без ПУС членами Комиссии и представителями подрядных организаций, допустивших происшествие. В случае несогласия с выводами по расследованию Комиссии, каждый представитель сторон, принимавший участие в расследовании ГНВП без ПУС, может указать свое особое мнение.

5.2. В случае возникновения разногласий в процессе расследования первого этапа и/или, если Комиссия не может определить причины, то подрядная организация, под контролем СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества) обязана провести дополнительную независимую экспертизу, диагностику или анализ материалов, оборудования и инструмента в специализированной лаборатории, имеющей аттестацию на проведение подобных работ.

5.3. В случае, когда причину ГНВП без ПУС установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, окончательное решение по причине и виновных за ГНВП без ПУС, председатель Комиссии по направлению деятельности выносит по завершению работ на скважине.

5.4. В соответствии с Положением Компании № ПЗ-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» и Инструкцией ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов» основные причины ГНВП без ПУС при проведении ТКРС, бурении, ЗБС, ГРП, ГНКТ, ГИС, ПВР, освоении после бурения, испытании, ликвидации, консервации нефтяных и газовых скважин на объектах Общества, являются:

- недолив жидкости глушения, несоответствие параметров промывочной жидкости;
- нарушение технологии ремонта;
- неисправное подземное оборудование;
- поглощение бурового раствора;
- неверно указанные данные в плане или программе работ.





## 6. УЧЕТ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

6.1. Порядок учёта газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Порядок учёта газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной

№ П/П	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
1	Рассылка материалов по расследованию ГНВП без ПУС	УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС.  В течение четырех календарных дней с момента утверждения Акта расследования ГНВП без ПУС Общества.	<b><u>Входящие:</u></b> Пакет документов расследования ГНВП без ПУС <b><u>Продукт:</u></b> 1. Оригиналы документов расследования ГНВП без ПУС. 2. Электронная версия акта расследования ГНВП без ПУС. <b><u>Требования:</u></b> СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС) передают в УПБиОТ пакет оригинальных документов расследования ГНВП без ПУС.
2	Подготовка отчета по ГНВП без ПУС	УПБиОТ. До 5 числа, следующего за отчетным месяцем.	<b><u>Входящие:</u></b> Информация с месторождения. <b><u>Продукт:</u></b> Письмо в ПАО «НК «Роснефть» о предоставлении ежемесячной информации ГНВП без ПУС. <b><u>Требования:</u></b> Работник УПБиОТ Общества формирует и направляет в ДПБОТОС в Рид НГиКС ПАО «НК «Роснефть» отчет о произошедших ГНВП без ПУС за отчетный месяц. Отчет в по форме согласно <a href="#">Приложению 5.</a>
3	Формирование мероприятий по снижению рисков ГНВП без ПУС в СП	СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, УПБиОТ). Ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом или по мере увеличения ГНВП без ПУС.	<b><u>Входящие:</u></b> Сводная информация с месторождения. <b><u>Продукт:</u></b> Мероприятия по корректирующим и предупреждающим действиям для снижения рисков возникновения ГНВП без ПУС при производстве работ. <b><u>Требования:</u></b> СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, УПБиОТ) формируют и направляют в подрядные (сервисные) организации по ТКРС, ГРП, ГНКТ, ГИС, ЗБС, бурению, освоению и в ДПБОТОС в Рид НГиКС ПАО «НК «Роснефть» мероприятия по снижению рисков ГНВП без ПУС при производстве работ.

6.2. После проведенного расследования ГНВП без ПУС УПБиОТ Общества регистрирует его в журнале регистрации ГНВП без ПУС (Приложение 4).





## 7. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

7.1 В УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества хранятся следующие документы:

- оригинал акта расследования ГНВП без ПУС;
- оригиналы документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз от СП Общества (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС), курирующих буровых подрядчиков, ТКРС, ГРП, ГНКТ и подрядные организации по ГИС.

7.2 В УПБиОТ хранятся следующие документы:

- копия акта расследования ГНВП без ПУС;
- копии документов, представленных в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.

7.3 В подрядной организации по бурению скважин, ЗБС, ТКРС, ГРП и ГИС хранятся следующие документы:

- копия акта расследования ГНВП без ПУС;
- копии документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.



## 8. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектах».
2. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
3. Положение Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше»;
4. Положение Компании № ПЗ-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин»;
5. Типовые требования Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
6. Инструкция ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».



## 9. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 3  
Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Форма акта расследования ГНВП без ПУС при строительстве и восстановлении скважины методом зарезки бокового ствола	Включено в настоящий файл
2	Форма акта расследования ГНВП без ПУС при текущем и капитальном ремонте, освоении скважины	Включено в настоящий файл
3	Форма акта расследования ГНВП без ПУС при геофизических исследованиях скважин на эксплуатационном фонде	Включено в настоящий файл
4	Форма журнала учета ГНВП без ПУС	Включено в настоящий файл
5	Форма отчета, направляемого в ДПБОТОС в Рид НГиКС ПАО «НК «Роснефть»	Включено в настоящий файл



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ВОССТАНОВЛЕНИИ СКВАЖИНЫ МЕТОДОМ ЗАРЕЗКИ БОКОВОГО СТВОЛА

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель комиссии  
ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»  
\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### АКТ расследования ГНВП без ПУС при строительстве и восстановлении скважины методом зарезки бокового ствола

Подрядчик \_\_\_\_\_ Куст № \_\_\_\_\_ Скважина № \_\_\_\_\_  
Ф.И.О. Бурового мастера \_\_\_\_\_  
Вид происшествия \_\_\_\_\_  
Дата начала ГНВП без ПУС \_\_\_\_\_

#### 1. Геолого-техническая характеристика скважины.

Месторождение.							
Категория скважины							
Назначение скважины							
Пластовое давление							
Расчётный дебит скважины, м <sup>3</sup>							
Диаметр предыдущей колонны, мм							
Глубина башмака предыдущей колонны (глубина вырезки окна), м							
Проектный забой скважины, м							
Текущий забой скважины, м							
Аварийный забой, м							
Макс. кривизна скважины/глубина, град/м							
Параметры бурового раствора	Тип бурового раствора	Плотность, г/см <sup>3</sup>	Вязкость по СПВ-5	Водоотдача за 30 мин, см <sup>3</sup>	Содержание песка,	Реология	
						УР	РУ
Проектные							
Фактические							

#### 2. Дополнительные сведения.

Дополнительная информация по авариям, аварийному элементу, оборудованию или инструменту (КНБК и т.д.)

#### 3. Описание:

\_\_\_\_\_

#### 4. Причины:

\_\_\_\_\_

#### 5. Виновник:

\_\_\_\_\_

#### 6. Планируемые мероприятия с целью ликвидации:

\_\_\_\_\_

#### 7. Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения:

\_\_\_\_\_



Ф.И.О., подпись

Должность	Предприятие
Ф.И.О., подпись	

План-заказ на выполняемые работы	
Программа работ на строительство или капитальном ремонте скважин (методом зарезки боковых стволов)	
Объяснительные записки персонала	
Схема аварий, осложнений, иного оборудования оставшегося в скважине	
Расшифровка показаний ИВЭ-50 или ГИВ-6, станции ГТИ	
Паспорт и сертификат на оборудование или инструмент (с учётом наработки)	
Акты проведения дефектоскопии оборудования	
Другие документы:	

В случае необходимости перечень документов по скважине может быть расширен



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ ТЕКУЩЕМ И КАПИТАЛЬНОМ РЕМОНТЕ, ОСВОЕНИИ СКВАЖИНЫ

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель комиссии  
ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»  
\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### АКТ расследования ГНВП без ПУС при ТКРС, освоении скважины

#### 1. Данные по подрядчику

Дата и время начала отклонения от запланированного технологического процесса:

Наименование организации:

Наименование  
подразделения/участка

Проводимые работы на момент отклонения от запланированного технологического процесса:

#### 2. Данные по скважине

Месторождение \_\_\_\_\_ Куст \_\_\_\_\_ Скважина \_\_\_\_\_ Начало ремонта \_\_\_\_\_  
Тип скважины \_\_\_\_\_ % воды \_\_\_\_\_  
Категория скв. \_\_\_\_\_ Пл. давление \_\_\_\_\_ атм.  
Э/колонна \_\_\_\_\_ мм. Буф. Давл. \_\_\_\_\_ атм. Дата замера \_\_\_\_\_  
Н иск. \_\_\_\_\_ м.  
Н тек. \_\_\_\_\_ м.  
Интервалы перфорации \_\_\_\_\_ м. Расстояние от устья скважины до верхних  
Интервалы перфорации \_\_\_\_\_ м. отверстий перфорации по вертикали \_\_\_\_\_ м.  
Номера Влияющих скважин \_\_\_\_\_ м. Состояние влияющих скважин \_\_\_\_\_ ОТК/ЗАКР  
В скважину спущено оборудование: D \_\_\_\_\_ мм. длина \_\_\_\_\_ м.  
D \_\_\_\_\_ мм. длина \_\_\_\_\_ м.  
D \_\_\_\_\_ мм. длина \_\_\_\_\_ м.

#### 3. Данные листа глушения согласно план-каза:

Дата выдачи \_\_\_\_\_

Раствор глушения

Рецептура ЖГ \_\_\_\_\_ плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>

Блокирующая пачка (тип) \_\_\_\_\_ объем \_\_\_\_\_

Кол-во циклов \_\_\_\_\_

1-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час

2-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час

#### 4. Сведения согласно акта глушения:

Дата глушения \_\_\_\_\_

Исправность Ф/А \_\_\_\_\_ Циркуляция появилась через \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>

Ремонт задвижек \_\_\_\_\_ Буф. давл. \_\_\_\_\_ атм. Дата замера \_\_\_\_\_

Сливн. клапан \_\_\_\_\_ Опрессовка НКТ на 60 атм. \_\_\_\_\_



Направление глушения \_\_\_\_\_ Циркуляция \_\_\_\_\_ Поглощение \_\_\_\_\_  
Дата глушения \_\_\_\_\_  
Рецептура ЖГ \_\_\_\_\_ с плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>  
Блокирующая пачка (тип) \_\_\_\_\_ объем \_\_\_\_\_  
1-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час  
2-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час  
Состояние скважины после глушения \_\_\_\_\_ раствором уд.веса \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>  
Ризб \_\_\_\_\_ атм. за время \_\_\_\_\_ мин

**5. Время разрядки (Согласование разрядки производить каждые 4 часа с представителем Заказчика на объекте)**

дата	начало разрядки	окончание разрядки	Ризб (атм) в конце	Удельный вес жидкости на выходе	(час)	дата	начало разрядки	окончание разрядки	Ризб (атм) в конце	Удельный вес жидкости на выходе	(час)
производительное время с учетом обеда											

Соответствие плана заказа факту глушения

**6. Данные по повторному глушению:** Дата глушения \_\_\_\_\_  
Направление глушения \_\_\_\_\_ Циркуляция \_\_\_\_\_ Поглощение \_\_\_\_\_  
Дата глушения \_\_\_\_\_  
Рецептура ЖГ \_\_\_\_\_ плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>  
Блокирующая пачка (тип) \_\_\_\_\_ объем \_\_\_\_\_  
1-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час  
2-й цикл: V, м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ Время закачки \_\_\_\_\_ мин Время перемещ. \_\_\_\_\_ час  
Состояние скважины после глушения \_\_\_\_\_ раствором уд.веса \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>  
Ризб \_\_\_\_\_ атм. за время \_\_\_\_\_ мин  
Время разрядки \_\_\_\_\_ (час)

**7. Причины отклонения от запланированного технологического процесса:**

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

**8. Ответственный за отклонения от запланированного технологического процесса:**

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

**9. Планируемые мероприятия с целью предупреждения:**

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



(член комиссии)

(ФИО подпись)

(член комиссии)

(ФИО подпись)

Представитель подрядной  
(сервисной) организации

(должность, предприятие)

(ФИО подпись)

Документы, прилагаемые к акту

План-заказ на выполняемые работы	
План-работ на ремонт скважины	
Пусковая документация	
Объяснительные записки персонала	
Схема противовыбросового оборудования смонтированного на устье скважины	
Документация жидкости долива	
Паспорта и сертификаты на оборудование (с учетом наработки)	
Акты о ревизии и опрессовке на рабочее давление в условиях механических мастерских на оборудование	
Акты проведения дефектоскопии оборудования	
Другие документы:	





## ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЯХ СКВАЖИН НА ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ ФОНДЕ

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель комиссии

ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»

\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### АКТ расследования ГНВП без ПУС при ГИС

Подрядчик \_\_\_\_\_ Куст № \_\_\_\_\_ Скважина № \_\_\_\_\_

Ф.И.О. Начальник партий \_\_\_\_\_

Вид происшествия \_\_\_\_\_

Дата начала ГНВП без ПУС \_\_\_\_\_

#### 1. Геолого-техническая характеристика скважины.

Месторождение							
Категория скважины							
Назначение скважины							
Пластовое давление, атм.							
Расчётный дебит скважины, м³							
Диаметр предыдущей колонны, мм.							
Глубина башмака предыдущей колонны (глубина вырезки окна), м.							
Проектный забой скважины, м.							
Текущий забой скважины, м.							
Осложненный забой, м.							
Макс. кривизна скважины/глубина, град.							
Параметры раствора	Тип раствора	Плотность, г/см³	Вязкость по СПВ-5	СНС	Водоотдача см³/30 мин.	Реология	
						ДНС,	ПВ, сПз
Проектные							
Фактические							

2. Дополнительные сведения: \_\_\_\_\_

3. Описание: \_\_\_\_\_

4. Причины: \_\_\_\_\_

5. Виновник: \_\_\_\_\_

6. Планируемые мероприятия: \_\_\_\_\_

7. Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения подобных случаев:



8. Особое мнений участников расследования:

_____	_____
(член комиссии)	(ФИО подпись)
_____	_____
(член комиссии)	(ФИО подпись)
Представитель подрядной (сервисной) организации	
_____	_____
(должность, предприятие)	(ФИО подпись)

Документы, прилагаемые к акту

План-заказ на выполняемые работы	
Пусковая документация	
Объяснительные записки персонала	
Схема противовыбросового оборудования смонтированного на устье скважины	
Документация жидкости долива	
Паспорта и сертификаты на оборудование (с учетом наработки)	
Акты о ревизии и опрессовке на рабочее давление в условиях механических мастерских на оборудование	
Акты проведения дефектоскопии оборудования	
Другие документы:	

**Примечание:** в случае необходимости перечень документов может быть расширен



## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ГНВП БЕЗ ПУС

### Левая сторона разворота журнала

№ П/П	ДАТА И ВРЕМЯ ПРОИСШЕСТВИЯ	МЕСТО ПРОИСШЕСТВИЯ (ЦЕХ, УЧАСТОК, БРИГАДА, И Т.П.)	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИСШЕСТВИЯ	СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ
1	2	3	4	5

### Правая сторона разворота журнала

ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИНЫ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЯ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ	КОРРЕКТИРУЮЩИЕ И ПРЕДУПРЕЖДАЮЩИЕ МЕРЫ (В Т.Ч. СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ И ОТВЕТСТВЕННЫЕ)	СУММА УЩЕРБА, РУБ.	ОТМЕТКА ОБ ИСПОЛНЕНИИ
1	2	3	4




ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА ОТЧЕТА, НАПРАВЛЯЕМОГО В ДПБОТОС в Рид НГИКС  
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА, ГДЕ ПРОИЗОШЛО ГНВП без ПУС	БРИГАДА БУРЕНИЯ ЗБС, ТКРС, ПАРТИЯ ГИС, ФЛОТ ГРП	СКВАЖИНА	КУСТ	МЕСТОРОЖДЕНИЕ	РАБОЧИЙ ПРОЦЕСС, ПРИ КОТОРОМ ПРОИЗОШЛО ГНВП без ПУС	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗОШЕДШЕГО ГНВП без ПУС. ПРЕДЛОЖЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТУ РАССЛЕДОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8





## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник		Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ООО "СЛАВНЕФТЬ- КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ" Атаев Магомед Адамович, Заместитель генерального директора по бурению	412BD0AE00010003C1F4 с 07.12.2022 09:09 по 07.12.2023 09:19 GMT+03:00	17.04.2023 08:39 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа