 севернефтегазпром ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 1 из 60


УТВЕРЖДЕН

приказом ООО «Севернефтегазпром»

от 23 . 09 .2024 № 238


**РЕГЛАМЕНТ  
ВЗАИМООТНОШЕНИЙ ЗАКАЗЧИКА, ПОДРЯДЧИКА  
ПО ГЕОФИЗИЧЕСКИМ ИССЛЕДОВАНИЯМ И РАБОТАМ  
В СКВАЖИНАХ И ПОДРЯДЧИКА ПО БУРЕНИЮ ПРИ  
ПРОИЗВОДСТВЕ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ И  
РАБОТ В СКВАЖИНАХ ООО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

г. Новый Уренгой  
2024

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 2 из 60

## СОДЕРЖАНИЕ:

	Термины и определения	3
1.	Общие положения	7
2.	Порядок оформления наряд-заказов на производство ГИРС	9
3.	Подготовка и производство работ на скважине	13
4.	Проведение ГИРС в скважине(ах)	18
5.	Взаимоотношения сторон при авариях (инцидентах) при производстве ГИРС	26
6.	Технологическое дежурство и простой при производстве ГИРС	28
7.	Особые условия	30
8.	Сроки выдачи, состав и количество экземпляров геофизических заключений и материалов ГИРС	31
	Приложение № 1	35
	Приложение № 1а	37
	Приложение № 2	39
	Приложение № 3	41
	Приложение № 4	42
	Приложение № 5	43
	Приложение № 6	44
	Приложение № 7	45
	Приложение № 8	46
	Приложение № 9	47
	Приложение № 10	48
	Приложение № 11	49
	Приложение № 12	50
	Приложение № 13	52
	Приложение № 14	53
	Приложение № 15	57
	Приложение № 16	59

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 3 из 60

## Термины и определения

**Авария при проведении ГИРС** – опасное техногенное происшествие, создающее угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению применяемых технических устройств, внутрискважинного и наземного оборудования, неконтролируемому взрыву и/или выбросу опасных веществ, потере источника ионизирующих излучений, а также к нанесению ущерба окружающей природной среде.

К авариям при проведении ГИРС относят следующее:

несанкционированное оставление и/или разрушение геофизической аппаратуры или оборудования в стволе скважины;

самопроизвольное и/или несанкционированное срабатывание прострелочно-взрывной аппаратуры, а также иных технических средств, которое приводит к разрушению скважинного или околоскважинного пространства и/или технических средств;

разгерметизация и разрушение геофизического устьевого оборудования, которое приводит к неконтролируемому фонтанированию скважинного флюида;

оставление аппаратуры с источником ионизирующих излучений или источника ионизирующих излучений в скважине;

повреждение (разгерметизация) закрытого источника ионизирующих излучений.

**Геолого-технический наряд** – это оперативный план работы буровой бригады, которым руководствуются в процессе бурения скважины.

**Демобилизация** – отъезд персонала и оборудования Подрядчика по ГИРС со скважин(ы) Заказчика.


**Дни** – календарные дни.

**Заказчик** – ООО «Севернефтегазпром», созданное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации юридическое лицо, заключившее с Подрядчиком по ГИРС и Подрядчиком по бурению договоры на строительство, реконструкцию скважин(ы) и выполнение ГИРС геофизических исследований и работ.

**Инцидент при проведении ГИРС** – отказ или повреждение технических устройств, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений нормативных и правовых актов и документов, устанавливающих правила проведения работ на опасном производственном объекте. К инцидентам при проведении ГИРС относят следующие:

прихват, заклинивание геофизической аппаратуры или оборудования в стволе или на устье скважины;

потеря управления источником ионизирующего излучения;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 4 из 60

выход из строя спуско-подъемного оборудования;  
 выход из строя геофизического оборудования герметизации устья скважины;

повреждение геофизического кабеля, препятствующее дальнейшему проведению спуско-подъемных операций.

**Контейнер с автономными приборами** – контейнер, предназначенный для установки (крепления и удержания) и спуска автономных скважинных приборов в составе компоновки на НКТ и ГНКТ в ходе геофизических и гидродинамических исследований скважин.

**Материалы** – материально-технические средства и ресурсы, необходимые для выполнения работ.


**Мобилизация** – перемещение персонала и оборудования Подрядчика по ГИРС на скважину(ы) Заказчика.

**Нарушения, допущенные Подрядчиком(ами)** – брак, осложнения, инциденты и аварии, нарушение сроков выполнения работ, не предусмотренные планом работ перерывы (простои) в работе зависящие от Подрядчиков (непроизводительное время, которое не оплачивается Заказчиком), несоответствие качества выполненных работ или применяемых материалов требованиям, установленным действующим законодательством и договором, а также требованиям Заказчика в соответствии с настоящим Регламентом.

**Наряд-заказ, Заявка** – документ, направляемый Заказчиком Подрядчику по ГИРС, содержащий информацию, необходимую для выполнения работ, а именно геолого-технические данные, вид и объем работ, краткий перечень требований, предъявляемых к выполняемым работам, сроки проведения работ.

**Непроизводительный простой** – время дежурства отряда (партии) Подрядчика по ГИРС на скважине(ах), которое может включать в себя не предусмотренные планом работ фиксированные перерывы в работе отряда Подрядчика по ГИРС («простой»), не связанные с непосредственным выполнением работ и не зависящие от него. Перерывы могут быть вызваны действиями (бездействием) Заказчика и(или) Подрядчика по бурению либо третьих лиц, в том числе время ожидания отрядом Подрядчика по ГИРС готовности скважины к проведению работ свыше времени, указанного в наряд-заказе (поданной Заказчиком или Подрядчиком по бурению). Данное время считается непроизводительным (НПВ) и начинается после истечения двух часов со времени, указанного в наряд-заказе (время ожидания до двух часов Подрядчику по ГИРС не оплачивается).

**Объект(ы) Заказчика** – скважина(ы), на которых выполняются работы.

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 5 из 60

**План работ** – подробное описание и последовательность работ, выполняемых на скважине(ах), разработанный, согласованный и утвержденный в установленном порядке.

**Подрядчики** – совместно Подрядчик по ГИРС и Подрядчик по бурению.

**Подрядчик по бурению** – юридическое лицо, состоящее в договорных отношениях с Заказчиком и выполняющее Заказчику работы по строительству, реконструкции, скважин(ы).

**Подрядчик по ГИРС** – юридическое лицо, состоящее в договорных отношениях с Заказчиком по выполнению ГИРС.

**Представитель Заказчика (супервайзер, геолог)** – физическое лицо, действующее на основании соответствующей доверенности или иных письменных распоряжений (приказ, распоряжение и т.д.) Заказчика, и обладающее полномочиями, перечень которых определен в указанных документах.

**Представитель Подрядчика(ов)** – физическое лицо, действующее на основании соответствующей доверенности или иных письменных распоряжений (приказ, распоряжение и т.д.) Подрядчика(ов), и обладающее полномочиями, перечень которых определен в указанных документах.

**Программа промывки** – описание технологических процессов и операций по приготовлению, очистке, обработке и циркуляции бурового раствора в процессе строительства скважины.


**Программа строительства/реконструкции** – документация, содержащая текстовые, графические материалы, чертежи, а также прочую необходимую информацию об объемах, видах, последовательности и технологических параметрах выполнения работ и являющаяся основанием для производства работ.

**Работы, ГИРС (ГИС/ГФР/ГТИ)** – геофизические исследования скважин (ГИС), геофизические работы (ГФР), геолого-технологические исследования (ГТИ) в процессе строительства (вместе именуемые – ГИРС), освоении и эксплуатации, а также реконструкции скважин(ы) (в том числе консервации и ликвидации), выполняемых на основании заключенного договора, приложений к нему и условиями настоящего Регламента.

**Скважина** – горная выработка круглого сечения, пробуренная с поверхности земли или с подземной выработки без доступа человека к забою под любым углом к горизонту, диаметр которой много меньше ее глубины.

**Стороны** – Заказчик и Подрядчики.

**Субподрядчик** – любое лицо, которое Подрядчики по письменному согласованию с Заказчиком привлекают для выполнения работ (или их части) по договору.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 6 из 60

**Технологическое дежурство** – время дежурства отряда (партии) Подрядчика по ГИРС на скважине(ах), которое может включать в себя:

предусмотренные планом работ (в том числе планом работ на бурение) перерывы в работе отряда Подрядчика по ГИРС, связанные с непосредственным выполнением работ. Время считается производительным и Подрядчику по ГИРС оплачивается. К указанным перерывам относятся:

а) выравнивание температурного фона, продолжающееся в течение 12 часов;


б) спуск/подъем перфоратора на НКТ/ГНКТ силами Подрядчика по бурению (по нормам времени на СПО);

в) прослеживание (восстановление) уровня, продолжающееся в среднем от 4 до 48 часов один цикл;

г) ожидание доставки взрывчатых материалов на скважину для производства ПВР, но не более 12 часов.

### Принятые сокращения

<b>АВПД</b>	– аномально высокое пластовое давление;
<b>БУ</b>	– буровая установка;
<b>ВСП</b>	– вертикальное сейсмическое профилирование;
<b>ГИРС</b>	– геофизические исследования и работы в скважинах;
<b>ГИС</b>	– геофизические исследования скважин;
<b>ГК</b>	– газовый каротаж;
<b>ГНКТ</b>	– гибкие насосно-компрессорные трубы;
<b>ГО</b>	– геологический отдел;
<b>ГСМ</b>	– горюче-смазочные материалы;
<b>ГТИ</b>	– геолого-технологические исследования;
<b>ГТН</b>	– геолого-технологический наряд;
<b>ГФР</b>	– геофизические работы;
<b>ВМ</b>	– взрывчатые материалы;
<b>ИИИ</b>	– источник ионизирующего излучения;
<b>ЛМ</b>	– локатор муфт;
<b>НКТ</b>	– насосно-компрессорные трубы;
<b>ПВА</b>	– прострелочно-взрывная аппаратура;
<b>ПВР</b>	– прострелочно-взрывные работы;
<b>РТК</b>	– режимно-технологическая карта;
<b>РФ</b>	– Российская Федерация;
<b>СОСиРС</b>	– служба организации строительства и ремонта скважин;
<b>СПО</b>	– спуско-подъемные операции;
<b>ТЭП</b>	– технико-экономические показатели;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 7 из 60

**ФС ЭТАН** – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

## 1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент предназначен для регулирования взаимоотношений между подрядными организациями ООО «Севернефтегазпром» (Подрядчиком по ГИРС и Подрядчиком по бурению) при производстве геофизических исследований и работ (ГИРС) и геолого-технологических исследований (ГТИ) в скважинах, включающих в себя:


- геофизические исследования и работы в скважинах;
- обработка и интерпретация результатов исследований;
- геолого-технологические исследования (далее – ГТИ), газовый каротаж (далее – ГК);
- прострелочно-взрывные работы (ПВР).

1.2. Регламент предусматривает взаимодействие Заказчика, Подрядчика по ГИРС и Подрядчика по бурению с целью обеспечения надлежащих условий для производства работ, осуществления действенного контроля за выполняемыми объемами, сроками проведения и качеством производимых ГИРС с соблюдением технологий, требований нормативных документов, определяет порядок организации производства ГИРС на объектах ООО «Севернефтегазпром» и предусматривает все этапы проведения ГИРС, включающих подачу наряд-заказов (приложения № 1, 1а к Регламенту), их перенос и подтверждение, подготовку скважин, производство измерений и т.д. и разграничивает функции Подрядчика по бурению и Подрядчика по ГИРС на всех этапах ГИРС.

1.3. Настоящий Регламент разработан в соответствии с требованиями: РД-153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», согласованной с Госгортехнадзором России 25.05.2000 и МПР РФ 04.05.2001 и утвержденной приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 № 134;

Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах, согласованных с Госгортехнадзором России 15.11.1999, утвержденных совместным приказом МПР РФ и Минтопэнерго РФ от 28.12.99 № 445/323;

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 8 из 60

утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534;

РД 153-39.0-069-01 «Инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 09.01.2001 № 39;

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.12.2020 № 494;

СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)» (Постановление от 26.04.2010 № 40, ред. от 16.09.2013);

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности. Санитарные правила и нормативы. НРБ-99/2009» (зарегистрировано в Минюсте России 11.08.2010 № 18115);

СанПиН 2.6.1.1202-03 «Гигиенические требования к использованию закрытых радионуклидных источников ионизирующего излучения при геофизических работах на буровых скважинах» (Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 12.03.2003 № 17);

ГОСТ 53375-2016 Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования, утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 18.07.2011 № 849-ст;


ГОСТ Р 54362-2011 Национальный стандарт Российской Федерации. Геофизические исследования скважин. Термины и определения, утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 26.07.2011 № 196-ст;

ГОСТ Р 53709-2009 Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования, утвержденного и введенного в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст;

СТО Газпром 7.4-007-2011 Руководство по предупреждению аварий, осложнений и брака при строительстве скважин, утвержденного и введенного в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 21.11.2011 № 702;

СТО Газпром 2-3.2-193-2008 Руководство по предупреждению и ликвидации газонефтепроявлений при строительстве и ремонте скважин, утвержденного и введенного в действие распоряжением ОАО «Газпром» от 19.12.2007 № 439;



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 9 из 60

СТО Газпром 2-3.1-1179-2019 Геофизические исследования в скважинах. Основные положения, утвержденного и введенного в действие распоряжением ПАО «Газпром» от 09.09.2021 № 251;

Межотраслевых норм времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ, утвержденных Постановлением министерства труда и социального развития РФ от 19.12.1996 № 20;

Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденного приказом ФС ЭТАН от 08.12.2020 № 503. Внесены изменения приказом ФС ЭТАН № 126 от 14.04.2022;

РД 153-39.0-064-00 «Нормы времени на геофизические услуги в горизонтальных скважинах, пробуренных на нефть и газ», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 02.02.2001 № 34;


Отчета о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению. ГОСТ Р 53579-2009, утвержденного и введенного в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 877-ст.

1.4. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты начала действия договоров на выполнение исследований и работ Подрядчик по ГИРС и Подрядчик по бурению направляют Заказчику список лиц, уполномоченных принимать, вносить изменения, подписывать наряд-заказы на производство ГИРС, переносить сроки выполнения ГИРС, в соответствии с их должностными обязанностями, а также их электронные адреса и номера телефонов для оперативного взаимодействия.

1.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты начала действия договоров на выполнение исследований и работ Заказчик направляет Подрядчику по ГИРС и Подрядчику по бурению список лиц, уполномоченных принимать, вносить изменения, подписывать наряд-заказы на производство ГИРС, переносить сроки выполнения ГИРС, а также их электронные адреса и номера телефонов для оперативного взаимодействия.

## **2. Порядок оформления наряд-заказов на производство ГИРС**

2.1. Подрядчик по бурению от имени Заказчика инициирует подачу наряд-заказа на проведение всех видов ГИРС путем направления Заказчику заполненного наряд-заказа на производство ГИРС с указанием времени готовности объекта к проведению ГИРС, условий выполнения, потребности в дополнительных материалах Подрядчика по ГИРС. После согласования с Заказчиком Подрядчик по бурению передает наряд-заказ Подрядчику по ГИРС.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 10 из 60

2.2. Наряд-заказ от Подрядчика по бурению на проведение ГИРС передается Подрядчику по ГИРС как на бумажном носителе, так и по электронной почте (с отметкой о получении). Подрядчик по ГИРС обязан в течение 2 часов с момента получения наряд-заказа подтвердить по электронной почте Заказчику и Подрядчику по бурению прием наряд-заказа к исполнению в указанное время. В случае отсутствия письменного отказа от исполнения наряд-заказа, последний считается принятым Подрядчиком по ГИРС.

2.3. В журнале регистрации поступления и выполнения наряд-заказов диспетчерской службой Подрядчика по ГИРС фиксируется должность и фамилия лица, подавшего, отменившего, перенесшего или подтвердившего наряд-заказ, а также время подачи, отмены, переноса или подтверждения наряд-заказа. Прием наряд-заказов производится в течение рабочего дня диспетчерской службой Подрядчика по ГИРС. Ведение журнала регистрации осуществляется Подрядчиком по ГИРС.

2.4. Наряд-заказ должен содержать необходимые сведения о скважине, ее состоянии, конструкции, типе, устьевого оборудования, возможности подключения к источнику электроэнергии, комплекс геофизических исследований, интервал и масштаб записи, конкретную промыслово-геофизическую задачу (цель исследований), тип кумулятивных зарядов, плотность перфорации, необходимость привлечения дополнительного оборудования и спецтехники Подрядчика по ГИРС и т.д.

2.5. Сроки подачи наряд-заказов на ГИРС:

за двое суток, с подтверждением не менее чем за 12 часов до начала ГИРС;

за десять суток до начала проведения ГТИ на скважине;


на производство ПВР – за двое суток, с подтверждением не менее чем за 12 часов до начала работ;

на ГИРС на бурильных трубах или НКТ – за двое суток, с подтверждением не менее чем за 12 часов до начала работ;

за шесть суток, с подтверждением за двое суток до начала работ при проведении специальных методов ГИРС, с использованием высокотехнологичных комплексов приборов и привлечением субподрядных организаций;

на проведение работ, связанных с ликвидацией аварий в скважине, – незамедлительно, при этом выполнение таких наряд-заказов должно проводиться в первую очередь (при наличии свободной геофизической партии).

2.6. Наряд-заказы на аварийные работы подаются без ограничения времени и выполняются в первую очередь.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 11 из 60

2.7. Подрядчик по ГИРС после получения наряд-заказа на ГИРС (только с применением специальных методов исследования), ПГИ, ПВР в соответствии с действующим Регламентом согласно поставленной промыслово-геофизической задаче готовит план работ (технологическую схему выполнения работ) на скважине, утверждаемый уполномоченным лицом Подрядчика по ГИРС и Подрядчика по бурению и согласованный с Заказчиком с указанием в нем ориентировочного времени проведения работ согласно нормативным актам, изложенными в п. 1.3. настоящего Регламента, и условиям, указанными в договоре. С момента поступления наряд-заказа Подрядчик по ГИРС направляет утвержденный план работ Заказчику и Подрядчику по бурению для согласования/утверждения.

Заказчик и Подрядчик по бурению с момента поступления плана работ обязаны его согласовать/утвердить или выдать мотивированные замечания.

2.8. Перенос срока работ по наряд-заказу осуществляется Подрядчиком по бурению в процессе строительства, реконструкции скважин(ы) (в том числе бурения, освоения, консервации и ликвидации) с уведомлением Заказчика и направлением Подрядчику по ГИРС сообщения по электронной почте (с отметкой о получении) с указанием новой даты и времени начала работ. Перенос или отмена работ допускается не позднее, чем за 6 часов до времени начала работ, указанного в наряд-заказе.

2.9. Подрядчик по ГИРС на экземпляре наряд-заказа, подлежащей переносу, в левом верхнем углу делает заверенную подписью соответствующую пометку о новой дате и времени начала работ и в течение 2 (двух) часов с момента переноса наряд-заказа должен подтвердить перенос наряд-заказа с направлением его копии по электронной почте.


2.10. Перенос наряд-заказов на более ранний срок осуществляется Заказчиком по согласованию с Подрядчиком по ГИРС.

2.11. При переносе Заказчиком наряд-заказа на срок более чем 24 часа, наряд-заказ считается отмененным, подача наряд-заказа на работы ранее отмененного наряд-заказа осуществляется в сроки, установленные п. 2.5. настоящего Регламента. По согласованию Сторон допускается не отмена, а перенос наряд-заказа на общий срок не более 3 суток.

2.12. При подаче наряд-заказа на выполнение первых ГИРС на скважине Заказчик предоставляет Подрядчику по ГИРС:

подписанный ГТН;  
 данные первичной инклинометрии (показания забойной телесистемы);  
 проектный профиль скважины (в случае отсутствия данных первичной инклинометрии).

2.13. После получения и ознакомления с наряд-заказом Подрядчик по ГИРС, при необходимости, запрашивает дополнительные данные

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 12 из 60


по скважине (привязка, инклинометрия и т.п.), которые должны быть предоставлены Заказчиком для оценки возможности выполнения заявленного комплекса Подрядчиком по ГИРС в полном объеме.

2.14. В случае неподготовленности Подрядчиком по бурению скважины к проведению работ после выезда партии Подрядчика по ГИРС, повторный наряд-заказ на эту скважину принимается Подрядчиком по ГИРС в обычном порядке (кроме аварийных работ). Факт «холостого» пробега партии Подрядчика по ГИРС оформляется в разделе «Особые отметки» Акта выполненного комплекса ГИРС (приложение № 6) и составлением соответствующего Акта о холостом пробеге партии Подрядчика по ГИРС (приложение № 11), с указанием причины холостого пробега.

Акт о холостом пробеге партии Подрядчика по ГИРС (приложение № 11) подписывается начальником партии (отряда) Подрядчика по ГИРС, представителем Подрядчика по бурению, ответственным за подготовку скважины к исследованиям (геолог, мастер), и представителем Заказчика. В случае отказа одной из Сторон от подписания Акта о холостом пробеге, данное обстоятельство фиксируется в Акте об отказе от подписания документа (составляется в произвольной форме), и Акт о холостом пробеге партии Подрядчика по ГИРС подписывается Сторонами, согласными с фактом холостого пробега, с приложением Акта об отказе в подписании документа. В случае одновременной подачи Подрядчиком по бурению наряд-заказов, превышающих количество партий Подрядчика по ГИРС, установленных протоколом согласования объёмов, последовательность выполнения ГИРС определяет Подрядчик по бурению, согласовав с Заказчиком.

2.15. Акты о простоях бригад бурения, освоения из-за ожидания начала выполнения ГИРС, а также о «холостых» проездах геофизических партий, должны составляться представителями Подрядчика по бурению и Подрядчика по ГИРС не позднее суток после происшедшего случая.

2.16. В Актах о простоях бригад бурения, освоения из-за ожидания начала выполнения ГИРС обязательно должны быть подписи, уполномоченных лиц Подрядчика по ГИРС и Подрядчика по бурению, ответственных за подготовку скважины к исследованиям (геолог, мастер), и представителя Заказчика, отказ от подписи не допускается. В случае отказа от подписания Акта, в Акте указывается мотивированный отказ или причины несогласия.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 13 из 60

### 3. Подготовка и производство работ на скважине

3.1. ГИРС разрешается выполнять только в специально подготовленных скважинах. Подготовка должна обеспечивать эффективную и безопасную эксплуатацию геофизической аппаратуры и оборудования и в общем случае должна включать:

подготовку открытого ствола скважины, ее обсадной колонны и промывочной жидкости, обеспечивающую беспрепятственный спуск-подъем скважинных геофизических приборов (аппаратов) в течение времени, необходимого для выполнения заявляемого комплекса ГИРС;

подготовку устьевого оборудования и противовибросовых устройств, обеспечивающую возможность установки геофизического спуско-подъемного оборудования, лубрикаторных устройств при работе в скважинах под давлением, фиксации (крепления) на устье скважинных приборов (аппаратов) или их секций;

подготовку емкостей, установленных около устья скважины, для отвода флюидов, просачивающихся через герметизатор кабеля при исследованиях скважин под давлением;

подготовку спуско-подъемного оборудования и грузоподъемных механизмов буровой установки/подъемного агрегата, обеспечивающих спуск-подъем скважинных приборов (аппаратов) на трубах, подъем над устьем скважины скважинных приборов (аппаратов), спускаемых на геофизическом кабеле;


подготовку агрегатов и систем промывки скважины, обеспечивающую возможность использования их для предотвращения аварийных ситуаций, задействования отдельных видов скважинных аппаратов, а также возможность проведения комплекса геолого-технологических исследований;

подготовку электрооборудования в целях использования его для энергопитания геофизической аппаратуры и оборудования с соблюдением норм электробезопасности;

подготовку площадок для размещения, монтажа, технологических перемещений геофизического оборудования на скважине, а также оборудованного места под спец. машины Подрядчика;

подготовку осветительной сети и устройств освещения скважины, обеспечивающих возможность выполнения ГИРС в темное время суток, если иное не указано в наряд-заказе;

подготовку подъездных путей к скважине, обеспечивающую возможность аварийной эвакуации геофизического оборудования и персонала.

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 14 из 60

3.2. Подготовка скважины Подрядчиком по бурению к производству ГИРС должна обеспечивать выполнение следующих необходимых условий:

3.2.1. Перед буровой установкой со стороны приемных мостков на расстоянии от устья, не меньшем высоты буровой вышки, должна быть оборудована рабочая площадка размером 10x10 м, пригодная для установки транспорта и геофизического оборудования с шириной прохода между ними не менее 3 м.

3.2.2. Все посторонние предметы, находящиеся между рабочей площадкой и устьем скважины, должны быть убраны. Рабочая площадка и места (зоны) работы со скважинной аппаратурой должны удовлетворять следующим требованиям:

обеспечивать из кабины подъемника постоянную видимость стола ротора, подвешенного и направляющего роликов и пути движения геофизического кабеля;

ось барабана лебедки подъемника должна быть горизонтальной и перпендикулярной к направлению движения кабеля к устью скважины.

3.2.3. Очищен пол роторной площадки и приёмных мостков от промывочной жидкости и смазочных материалов, при необходимости (влажность или замазученность) посыпан песком.

3.2.4. Буровой инструмент и инвентарь размещен и закреплен так, чтобы был свободный доступ к устью скважины/стола ротора.


3.2.5. Обеспечена освещённость рабочего места и устья скважины в тёмное время суток не менее 75 лк, по трассе движения кабеля – 40 лк.

3.2.6. Проверено состояние электрического разъема для подключения геофизического оборудования (наличие унифицированной четырехполусной на 380 В розетки и трёхполусной на 220 В с заземляющими контактами (обязательно).

3.2.7. Для подключения заземляющих проводников к контуру заземления буровой должны быть обозначены специальные места. Подсоединение должно выполняются болтами или струбцинами.

3.2.8. Обеспечена подача к устью скважины технической воды, а при работе в условиях отрицательных температур – горячей воды или пара.

3.2.9. Подготовка ствола скважины должна обеспечивать беспрепятственный спуск (подъём) скважинных приборов и прострелочно-взрывной аппаратуры на все время проведения ГИРС (согласно времени проведения работ, указанного в плане работ, в случае продолжительного проведения ГИРС необходима дополнительная проработка ствола скважины), для чего необходимо: проработать ствол скважины долотом номинального диаметра в местах уступов, резких переходов от одного диаметра к другому, мест их сужения и пробок; провести промывку скважины в течение не менее

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 15 из 60

2 циклов; привести параметры промывочной жидкости в соответствии с требованиями геолого-технического наряда; обеспечить однородность жидкости по всему стволу скважины. Ствол скважины считается подготовленным к производству ГИРС при выполнении следующих условий:

СПО бурового инструмента в интервале устье – забой выполняется без затяжек/посадок, превышающих 1-2 тн (контролируется показаниями станции ГТИ);

параметры промывочной жидкости выровнены по всему стволу скважины и соответствуют ГТН.


3.3. Подрядчик по бурению не может без согласования с Заказчиком использовать при проводке скважин технологии, промывочные жидкости и режимы проводки скважин, не предусмотренные планами работ (технологическими схемами выполнения работ), ГТН, Программой строительства/реконструкции, Программой промывки.

3.4. Готовность скважины к проведению ГИРС оформляется Актом о готовности скважины к проведению геофизических исследований (приложение № 2, для ГТИ – приложение № 12) за подписью представителей Подрядчика по ГИРС, Подрядчика по бурению и представителя Заказчика (супервайзера). В частности, при бурении (строительстве/реконструкции скважин) – начальника партии, бурового мастера (при проведении инклинометрии – технолога/инженера по бурению, либо представителя сервисного Подрядчика по наклонно-направленному бурению), оператора станции ГТИ.

3.5. Начальники геофизической партии и партии ГТИ Подрядчика по ГИРС проверяют готовность скважины и оборудования; при отсутствии замечаний подписывают Акт о готовности скважины к проведению геофизических исследований (приложение № 2), Акт проверки готовности станции ГТИ к проведению геолого-технологических исследований (приложение № 14) с обязательным внесением информации о фактическом соответствии качества параметров оборудования и отсутствии замечаний, описания порядка действия при несоответствии параметров и принимает скважину к производству ГИРС и ГТИ.

3.6. Соответствие аппаратуры (геофизических приборов) паспортным данным, перед проведением ГИРС оформляется Актом проверки готовности геофизической аппаратуры к проведению исследований и работ (приложение № 3) за подписью представителя Подрядчика по ГИРС и представителей Заказчика и Подрядчика по бурению.

3.7. Непосредственно на скважине Подрядчик по ГИРС должен ознакомить представителя Подрядчика по бурению (геолога, технолога,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 16 из 60

мастера) с утверждённым планом работ (технологической схемой выполнения работ).

3.8. Во время подготовки ствола скважины к проведению ГИРС, при последнем СПО, должен быть проведен контрольный замер изменений веса при свободном подъеме и спуске бурового инструмента в открытом стволе. В случае наличия посадок-затяжек свыше контрольных значений при последующем проведении ГИРС на буровом инструменте, Подрядчик по ГИРС ответственности за качество геофизического материала не несет. Ответственность несет Подрядчик по бурению в рамках соответствующего договора подряда.

3.9. Все виды промыслово-геофизических исследований выполняются круглосуточно.

3.10. Для качественного и в полном объеме проведения ГТИ необходимо обеспечить:

3.10.1. Подготовленную площадку размером не менее величины 6х10м для установки станции ГТИ в соответствии с требованиями Типовой схемы расположения станции ГТИ и монтажа датчиков на буровой (приложение № 13), составленной и утвержденной Подрядчиком по ГИРС, и согласованной с Заказчиком.

3.10.2. Освещение мест установки датчиков, распределительных коробок, рубильников.

3.10.3. Ёмкости для промывочной жидкости (технологических жидкостей), имеющие в верхней части опорные горизонтальные площадки, технологические проёмы для установки датчиков уровня емкостей, диаметром окружности 300 мм, или в форме квадрата со стороной 200 мм. В емкости под местом установки датчика, должны отсутствовать помехи (трубопроводы, шланги и т.п.), которые могут вызвать помехи при проведении измерений. При возникновении технологических причин для изменения обвязки емкостей, необходимо заблаговременно уведомить персонал станции для возможности перемонтажа оборудования станции. При использовании герметичных емкостей для агрессивных и кислотных растворов установка датчиков невозможна.

3.10.4. Для реализации качественной регистрации параметров на «выходе» из скважины обеспечить места монтажа оборудования в желобной системе (дегазатор для газового каротажа, датчик потока на выходе, датчик плотности на выходе, датчик температуры на выходе).

3.10.5. Возможность монтажа оборудования, регистрирующего параметры технологической жидкости (давление, расход, плотность, температура) как на входе, так и на выходе из скважины.



3.10.6. Наличие нагнетательных и выходных трубопроводов, оборудованных врезками через тройники БРС и средоразделителями с переходом на манометрическую резьбу М20х1,5 для монтажа датчиков. Прочностные характеристики труб врезки и монтируемой арматуры должны обеспечивать безопасное проведение работ в скважине и не затруднять проведение технологических операций. Для контроля давления в межколонном пространстве необходимо предусмотреть тройник со стандартной манометрической М20х1,5 или конической резьбой 1/2' NPT и отсекающим вентилем, установленным в разрыв под штатно установленным манометром. Либо обеспечить наличие установочного места с отсекающим вентилем и стандартной манометрической резьбой М20х1,5 или конической резьбой 1/2' NPT при помощи переводников, установленных в имеющиеся отверстия. Для регистрации давления опрессовки обеспечить место установки датчика давления в штуцерной со стандартной манометрической резьбой М20х1,5 и краном высокого давления. Для регистрации параметра давление при цементировании скважины, предусмотреть на цементировочной головке наличие выхода БРС 2", а также наличие в линии нагнетания участка металлической трубы длиной не менее 2 м, для монтажа датчиков расхода нагнетаемой тампонажной жидкости, плотности тампонажного раствора, температуры тампонажного раствора.

3.10.7. Доступ к валу буровой лебедки для установки одного из типов датчиков оборотов лебедки:


- с поясом магнитных меток;
- с использованием ременной передачи на шкив;
- соосных валу лебедки.

3.10.8. Наличие установочных мест для датчиков, основанных на измерении и преобразовании давления.

3.10.9. Возможность установки тройника со стандартной манометрической резьбой М20х1,5 и секущим вентилем, в разрыв гидравлической линии, подключаемой к штатному манометру на ключе, для регистрации момента свинчивания на ключе.

3.10.10. Возможность установки тройника со стандартной манометрической резьбой М20х1,5 и секущим вентилем, установленными в разрыв штатно установленным манометром, либо обеспечить наличие установочного места с секущим вентилем и стандартной манометрической резьбой при помощи переводников, установленных в имеющиеся отверстия, для контроля давления в межколонном пространстве.

3.10.11. Доступ к приводу ротора, для установки датчиков оборотов и момента. В случае использования силового верхнего привода (СВП), обеспечить техническую возможность получения сигнала от оборудования

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 18 из 60

буровой установки (крутящий момент на верхнем приводе, обороты верхнего привода).

3.10.12. Запрещается установка станции ГТИ со стороны выхлопных труб дизельных установок, под линиями электропередач, вблизи складов ГСМ, вблизи шлейфовых и факельных линий. Типовая схема установки станции ГТИ и монтажа датчиков на буровой обозначена в приложении № 13 к настоящему Регламенту.

#### 4. Проведение ГИРС в скважине(ах)

##### 4.1. Проведение ГИРС:

4.1.1. Геофизическая техника на скважине устанавливается таким образом, чтобы была обеспечена хорошая видимость и сигнализационная связь между каротажной станцией, подъемником и устьем скважины. Подъемник закрепляется и затормаживается с помощью специальных устройств.


4.1.2. Направляющий ролик блок-баланса закрепляется на специальном узле крепления таким образом, чтобы беговая дорожка ролика была направлена на середину барабана лебёдки подъемника и на устье скважины.

4.1.3. Подвесной блок должен быть надёжно закреплён на талевой системе буровой установки и поднят над устьем скважины на высоту, обеспечивающую спуск кабеля с приборами в скважину по её оси.

4.1.4. Буровая бригада под руководством бурильщика организует постоянный контроль за постоянством уровня промывочной жидкости на устье скважины.

4.1.5. Перед началом ГИРС устье скважины с избыточным давлением на фонтанную арматуру установленным превентором с лубрикаторной камерой и сальниковым узлом опрессовывается на максимальное ожидаемое давление (в случае поглощения, оборудование опрессовывается на начальное давление поглощения), но не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны. Предоставление агрегата, монтаж манифольдов и опрессовка возлагается на Подрядчика по бурению.

4.1.6. Все виды ГИРС выполняются в объеме, предусмотренном наряд-заказом. Работы должны быть приостановлены, если подготовка скважины, ее геолого-технические условия, техническое состояние геофизической аппаратуры и оборудования не позволяют выполнять работы в соответствии с техническими инструкциями, нормативными документами или если условия производства работ не обеспечивают безопасность персонала. При этом Подрядчик по ГИРС немедленно извещает бурового мастера, представителя Заказчика (супервайзера) об обнаруженных в ходе исследования скважины

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 19 из 60

отклонениях от предусмотренных технологическими регламентами условий работ, с оформлением трехстороннего Акта в свободной форме.

4.1.7. Прострелочно-взрывные работы в скважинах проводятся в соответствии с Техническим проектом на производство ПВР, разработанным Подрядчиком по ГИРС и согласованным с Подрядчиком по бурению и Заказчиком и по планам, совместно утверждаемым их руководителями.

4.1.8. ГИРС в осложнённых геолого-технологических условиях проводятся по индивидуальному Плану работ, согласованному с Заказчиком, совместно разработанному и утверждённому техническими руководителями Подрядчика по бурению и Подрядчика по ГИРС.

4.1.9. Подрядчик по бурению обеспечивает возможность подключения датчика оборотов лебёдки к валу буровой лебёдки с талевым канатом при производстве ГИРС на буровом инструменте. Вспомогательная лебедка БУ и поворотная кран-балка на приемных мостках (при наличии) должны быть исправны, и иметь съёмные грузозахватные приспособления грузоподъемностью не менее 1 тн. Буровая лебедка и привод к ней должны быть в рабочем состоянии.

4.1.10. При выполнении ГИРС на буровом инструменте (НКТ) Подрядчик по ГИРС должен сообщить геометрические параметры прибора, если они отличаются от эскиза в плане работ.

Подрядчик по бурению обеспечивает предоставление следующей информации и выполнение требований:

данные по мере бурового инструмента (документ должен быть завизирован буровым мастером Подрядчика по бурению, представителем Заказчика (супервайзером);

расчетное время спуска бурильного инструмента с промежуточными промывками для определения начальником геофизической партии начала записи приборами и отметки в журнале;

скорость спуска бурильного инструмента в открытом стволе не более 0,5 м/с;


скорость спуска бурильного инструмента в обсаженном участке скважины не более 1 м/с;

скорость подъёма бурильного инструмента;

скорость записи автономными приборами в интервале исследований 400 м/час\*;

после подъёма контейнера выше интервала регистрации, скорость подъёма инструмента должна быть: в открытом стволе – не более 0,5 м/с, в обсаженном участке скважины – не более 1 м/с;

установку фильтра с проходным диаметром отверстий не более 3 мм между рабочим переводником и верхней трубой бурильного инструмента при

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 20 из 60

промывках, для предотвращения закупоривания промывочных отверстий в автономных приборах. Производительность насосов при промывке – не более 16 л/с, может быть уточнена подрядчиком по ГИРС в зависимости от модели и конструкции приборов;

предоставить переводник с бурового инструмента (НКТ) на автономный прибор;

не допущение осевых нагрузок на контейнер с автономными приборами, при их нахождении в скважине более 3 тонн;

произвести остановку спуска автономных приборов, не доходя низом нижней секцией контейнера 5 метров до забоя;

постоянное расхаживание и периодические промывки ствола скважины с момента окончания спуска инструмента, до начала записи;

начало подъема бурильного инструмента с автономными приборами для начала регистрации в соответствии со временем, указанным представителем Подрядчика по ГИРС в буровом журнале.

4.1.11. В случае, если конструкция буровой установки не позволяет регулировать скорость записи ГИС автономными приборами, работы проводятся по схемам, согласованным с Заказчиком:

увеличение скорости записи в интервалах, выбранных Заказчиком;

разделение каротажа на работы с применением приборов, спускаемых на геофизическом кабеле, и автономных приборов с доставкой на буровом инструменте. Спуск приборов на кабеле осуществляется до максимальной глубины прохождения прибора.


4.1.12. В процессе проведения ГИРС обязательно шаблонирование ствола скважины перед спуском приборов с источниками ионизирующего излучения (ИИИ) спуском шаблона на каротажном кабеле (в качестве шаблона допускается использовать прибор без ИИИ).

4.1.13. Перед началом ПВР начальник партии обязан провести инструктаж всему персоналу буровой бригады на кустовой площадке.

4.1.14. Требования и особенности при проведении ПВР:

4.1.14.1. Вокруг скважины на все время ПВР (с момента подвоза к ней взрывчатых материалов (ВМ) и до окончания ПВР) устанавливается опасная зона в радиусе 50 м от устья скважины и 20 м места хранения ВМ и сборки прострелочно-взрывной аппаратуры (ПВА). Радиус опасной зоны скважины может быть сокращен до 10 м после спуска ПВА в скважину на глубину более 50 м от устья скважины.

4.1.14.2. При производстве ПВР с БУ/подъемника, при необходимости, из числа работников буровой бригады назначается ответственный за подъем/спуск лебедки, контроль уровня жидкости в скважине. Разрешение на вход в опасную зону дает начальник партии после проведения инструктажа.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 21 из 60

В процессе проведения ПВР необходимо шаблонирование ствола скважины перед спуском ПВА. Диаметр шаблона должен быть не менее диаметра ПВА. Проведение шаблонирования выполняется Подрядчиком по ГИРС.

4.1.14.3. Результатом работ по установке взрывных пакеров типа ВП, ВПШ, ПВЦ2 является спуск, установка и отстрел взрывного пакера в интервалах, указанных в наряд-заказе и разрешении на прострелочно-взрывные работы. Факт отстрела и установки взрывного пакера определяется после подъема и осмотра прострелочно-взрывных аппаратов, отбивки забоя прибором на геофизическом кабеле по ГК, ЛМ и фиксируется в Актах выполненного комплекса ГИРС (приложение № 6).


При установке цементного моста желонкой Подрядчик по ГИРС несет ответственность за интервал установки и отстрел взрывного пакера, а Подрядчик по бурению за качество цементного раствора. За герметичность цементного моста ответственность несет как Подрядчик по ГИРС, так и Подрядчик по бурению.

Взрывной пакер типа ВП (алюминиевый) служит только для создания искусственного забоя и не гарантирует герметичность, в том числе при установке цементного моста желонкой, для установки герметичного разобщающего моста применяется взрывной пакер типа ВПШ с установкой минимум одной желонки цементного раствора.

4.1.14.4. Подготовку и составление плана работ по торпедированию прихваченного инструмента осуществляет Подрядчик по ГИРС. Согласование плана работ осуществляет Заказчик и Подрядчик по бурению, который в свою очередь предоставляет Подрядчику по ГИРС данные о скважине, конструкции скважины, причины проведения торпедирования, точной компоновки аварийного оборудования (типы, проходные диаметры).

4.1.14.5. Иницирование перфосистемы при углах наклона скважины до 45° производится Подрядчиком по ГИРС сбрасыванием в полость НКТ специальной иницирующей штанги или продавкой через НКТ резинового шара с помощью ЦА-320, при углах наклона скважины более 45° производится продавкой через НКТ резинового шара с помощью ЦА-320, предоставляемого Подрядчиком по бурению.

4.1.14.6. Результатом проведения перфорации кумулятивными зарядами любого типа является спуск, установка и отстрел перфосистемы в интервалах, указанных в наряд-заказе и разрешении на прострелочно-взрывные работы. Результатом проведения торпедирования является спуск, установка и отстрел торпеды, кумулятивного трубореза в месте, согласованном с Заказчиком, Подрядчиком по бурению. Факт отстрела (срабатывания) определяется после подъема и осмотра прострелочно-взрывных аппаратов и фиксируется в Акте выполненного комплекса ГИРС и

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 22 из 60

в Акте осмотра перфоратора (приложение № 4) в котором указывается количество сработавших зарядов и количество извлеченных секций. Исключением является использование перфосистем, спускаемых на НКТ с автоматическим сбросом на забой после отстрела. Обязательно составление Акта о снаряжении перфоратора (приложение № 5).

4.1.14.7. В случае проведения перфорации извлекаемыми корпусными перфорационными системами, Подрядчик по ГИРС обязан предоставить материал фото- и видеофиксации перфорационных систем до и после проведения работ, а также в момент извлечения из скважины и подъема, на которых будут видно место установки каждого заряда с целью определения количества сработавших зарядов.

4.1.14.8. Обязательно предоставление картограмм датчика веса подъемной установки Подрядчика по бурению по запросу технической службы Подрядчика по ГИРС.


4.1.15. В процессе проведения ГИРС обязательно присутствие ответственных представителей, указанных в графе «ответственные» в Плане работ на проведение ГИРС.

4.1.16. Началом проведения работ на скважине считается момент подписания представителем Подрядчика по ГИРС (начальником геофизической партии) Акта о готовности скважины к проведению геофизических исследований (приложение № 2) и передачи скважины по Акту приема-сдачи скважины являющегося частью приложения № 6. Окончанием проведения работ считается момент подписания представителем Подрядчика по ГИРС (начальником геофизического партии) Акта выполненного комплекса геофизических исследований (приложение № 6) и передачи скважины Подрядчику по бурению по Акту приема-сдачи скважины.

4.1.17. Риск случайной гибели скважины переходит от Подрядчика по бурению к Подрядчику по ГИРС с момента подписания Акта приема-сдачи скважины, являющегося частью приложения № 6; от Подрядчика по ГИРС к Подрядчику по бурению после окончания работ на скважине, и возвращения скважины от Подрядчика по ГИРС Подрядчику по бурению после подписания Акта приема-сдачи скважины, являющегося частью приложения № 6.

4.1.18. Период проведения ГИРС на скважине(ах) определяется сроками в соответствии с нормативными документами, изложенными в п. 1.3. настоящего Регламента и условиями, указанными в договоре.

4.1.19. Факт прибытия на скважину партии ГИРС фиксируется, в том числе в буровом журнале Подрядчика по бурению. Объем выполненных работ оформляется двухсторонним (либо трёхсторонним, при участии в выполнении работ трех Сторон) Актом выполненного комплекса ГИРС (приложение № 6), с учётом выявленных в процессе работ замечаний,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 23 из 60

нарушений (при наличии). Акт подписывается представителем Подрядчика по ГИРС (начальником геофизической партии), ответственным представителем Заказчика (геолог, супервайзер), представителем Подрядчика по бурению (технолог, мастер, геолог).

4.2. Представитель Подрядчика по ГИРС (начальник геофизической партии) по мере выполнения работ на скважине знакомит ответственного представителя Подрядчика по бурению с полученными материалами:


- истинные глубины забоя скважины;
- истинные глубины установки пакеров;
- истинные глубины установки реперов
- и т.д.

4.3. Подрядчик по ГИРС немедленно извещает Подрядчика по бурению об обнаруженных в ходе исследования скважины отклонениях, не предусмотренных технологическими регламентами условий работ и по согласованию с ответственным представителем Подрядчика по бурению, приостанавливает производство ГИРС до восстановления нормальных условий.

4.4. Во всех случаях некачественного выполнения ГИРС при имеющих место авариях и ошибочных вскрытиях пластов Подрядчик по ГИРС немедленно уведомляет об этом представителей Заказчика и Подрядчика по бурению.

4.5. Вынужденные простои по вине любой из Сторон (преждевременное завершение работ и иные отклонения, аварии, возникшие в ходе работ, непрохождение приборов в скважине, отсутствие свободного доступа к устью, неисправность геофизического оборудования и аппаратуры т.д.) оформляются в течение суток трехсторонним актом непосредственно на скважине, за подписью ответственного представителя Подрядчика по ГИРС (начальника геофизической партии), ответственного представителя Подрядчика по бурению (геолога, технолога, мастера) и ответственного представителя Заказчика (супервайзера) с указанием виновной стороны.

Если при выполнении работ Заказчик по вине Подрядчика по ГИРС и/или Подрядчика по бурению понесет дополнительные расходы, связанные с дополнительной оплатой, в том числе оплатой простоя контрагента Заказчика, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика по ГИРС и/или Подрядчика по бурению документально подтвержденные расходы в полном объеме, но не свыше реального ущерба. Вина Подрядчика по ГИРС и/или Подрядчика по бурению должна быть подтверждена актом расследования (в произвольной форме), подписываемым Заказчиком, Подрядчиком по ГИРС и Подрядчиком по бурению. В случае отказа Подрядчика по ГИРС и/или Подрядчика по бурению от подписания акта расследования или уклонения от его

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 24 из 60

подписания, Заказчиком составляется акт об отказе от подписания, и акт расследования подписывается Заказчиком в одностороннем порядке и признается допустимым и достаточным доказательством наличия недостатков (дефектов), которые являются следствием ненадлежащего выполнения Подрядчиком по ГИРС и/или Подрядчиком по бурению принятых на себя обязательств.

Выполнение дополнительных работ и/или повторное выполнение работ, обусловленных виной Подрядчика по ГИРС и/или Подрядчика по бурению, полностью выполняются своими силами и за свой счет. Оплата суммы убытков осуществляется путем удержания из стоимости работ виновной Стороны. В случае превышения суммы понесенных убытков над стоимостью работ, виновная сторона принимает на себя обязанности по урегулированию претензий и компенсации Заказчику убытков, причинённых неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по договору.

При возникновении дополнительных расходов Подрядчика по ГИРС, связанных с простоем его персонала и геофизического и геолого-технологического оборудования, возникших по вине контрагентов Заказчика (исполнителей работ по строительству скважин, супервайзерскому сопровождению и т.д.) и дополнительных расходов Подрядчика по бурению, связанных с простоем его персонала и оборудования, данные дополнительные расходы возмещаются Заказчиком при предоставлении Подрядчиком по ГИРС и Подрядчиком по бурению оригиналов обосновывающих документов. Расследование причин простоя, выявление виновной стороны осуществляется комиссией с обязательным участием представителей Заказчика, Подрядчика по ГИРС, Подрядчиком по бурению и оформляется актом расследования. Оплата суммы убытков осуществляется путем удержания из стоимости работ виновной Стороны.

4.6. Запрещается проведение ГИРС при:

4.6.1. Отсутствии узла крепления блок-баланса к ротору.

4.6.2. Неисправном оборудовании геофизического подъёмника.

4.6.3. При появлении затяжек скважинного прибора.


4.6.4. Неоднократных остановках скважинного прибора во время его спуска.

4.6.5. Появлении признаков разгазирования бурового раствора и его переливе из скважины.

4.6.6. Поглощении промывочной жидкости с понижением уровня более чем на 15 м/ч.

4.6.7. Проведении ГИРС на буровой, при наличии технической возможности, запрещается без разрешения руководителя работ ГИРС – начальника геофизической партии Подрядчика по ГИРС: производить ремонт



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 25 из 60

бурового оборудования; включать буровую лебёдку и различные силовые агрегаты; переносить и передвигать по полу буровое оборудование; проводить электросварочные работы на кустовой площадке, допускается электросварочные работы по специальному наряду, с соблюдением Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности.

4.6.8. Отсутствии сертификатов, паспортов, разрешений на применение геофизического оборудования, аппаратуры. Отсутствия отметок о поверке/калибровке приборов. Несоответствие установленным заводом изготовителем сроков разрешенной эксплуатации геофизических приборов.

4.7. Предоставление материалов Подрядчиком по ГИРС осуществляется согласно Разделу 8 данного Регламента.


4.8. Однородность жидкости по всему стволу скважины достигается циркуляцией промывочной жидкости после бурения (при промывке) в течение не менее 2 часов на каждые 1000 м глубины скважины. Продолжительность ГИРС без промывки скважины при забое 1500 м должна быть не более 12 часов, ниже 1500 м должна быть не более 24 часов, при АВПД должна быть не более 12 часов. В случае регистрации специальных геофизических методов, использовании приборов с диаметром близким к номинальному диаметру ствола скважины, либо приборов с конструктивными особенностями (прижимные устройства и т.д.), дополнительная проработка ствола скважины до начала записи обязательна. Также, дополнительная проработка (переподготовка) ствола скважины производится при ухудшении хождения геофизических приборов (значительные затяжки, посадки) в процессе проведения геофизических исследований.

В остальных случаях, продолжительность производства ГИРС в открытом стволе, требующая повторную подготовку ствола скважины, уточняется в плане работ (технологической схеме выполнения работ).

При переподготовке ствола скважины составляется акт с указанием причин невозможности выполнения комплекса геофизических работ без промывки. Составленный акт в обязательном порядке подписывается уполномоченными представителями Подрядчика по бурению, Подрядчика по ГИРС и Заказчика. Ответственность за последствия возможных осложнений ствола скважины при превышении вышеуказанной продолжительности производства ГИРС без повторной подготовки ствола скважины возлагается на Подрядчика по бурению.

4.9 Проведение ВСП на скважине:

4.9.1 Перед началом работ на скважине Подрядчик по ГИРС проводит тестирование аппаратуры ВСП и проверяет соответствие значений параметров заявленным изготовителем с подготовкой Акта проверки готовности геофизической аппаратуры к проведению исследований и работ

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 26 из 60

(приложение № 3). Проводит проверку синхронности работы связи «источник-зонд ВСП», а также соответствия возможностей подъемника аппаратуры ВСП: исправность тормоза, связь устойчивая с оператором подъемника, макс вес поднимаемого груза и реальный вес аппаратуры с учетом кабеля/троса и т.п.

4.9.2 В случае нестабильной скорости опускания/подъёма аппаратуры, сообщает об этом буровому мастеру – представителю Подрядчика по бурению для дополнительной подготовки скважины.


## **5. Взаимоотношения сторон при авариях (инцидентах) при производстве ГИРС**

5.1. Заказчик обязан организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ. Заказчик, Подрядчик по ГИРС и Подрядчик по бурению при выполнении ГИРС при строительстве скважин руководствуются требованиями Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного значения согласно приказу ФС ЭТАН от 08.12.2020 № 503.

5.2. В случае инцидента/аварии при производстве ГИРС согласно схемы оповещения начальник геофизической партии (представитель Подрядчика по ГИРС – ответственный за производство работ), незамедлительно сообщает о создавшейся ситуации буровому мастеру – представителю Подрядчика по бурению, супервайзеру – представителю Заказчика и диспетчеру Подрядчика по ГИРС, который в свою очередь, незамедлительно сообщает в ГО и СОСиРС, а также руководству Подрядчика по ГИРС об аварии/инциденте.

5.3. Подрядчик по ГИРС в течение 24 часов после возникновения инцидента/аварии собирает данные станции ГТИ, показания датчика натяжения кабеля с подъемника каротажной станции, данные каротажа и т.п. и направляет в ГО и СОСиРС Заказчика вместе с Актом о возникновении аварии/инциденте (приложение № 7) и объяснительные записки персонала партии Подрядчика по ГИРС. Также Подрядчик по бурению предоставляет объяснительные записки буровой бригады. Контроль за предоставлением вышеупомянутых документов возлагается на представителя Заказчика (супервайзера).

5.4. Расследование аварии/инцидента во время производства ГИРС независимо от их характера производится комиссией, состоящей из ответственных представителей Сторон, назначенных приказами по предприятиям. Окончательные причины аварии/инцидента и ее виновники

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 27 из 60


определяются комиссией, которая составляет трехсторонний Акт о возникновении аварии/инциденте при производстве ГИРС (приложение № 7), с указанием времени и места аварии/инцидента, вида работ, проводимых в скважине, характера аварии/инцидента и при каких условиях она произошла, глубины нахождения геофизического прибора, его типа и габаритов, параметров бурового раствора, глубины скважины, продолжительности ГИРС с момента времени начала подъема бурового инструмента до аварии/инцидента и т.д. (т.е. обстоятельства максимально охарактеризованные) и намечает мероприятия по предупреждению аварий подобного типа. Акт должен быть подготовлен в течение 24 часов после возникновения аварии/инцидента.

5.5. Работы по ликвидации аварии/инцидента при ГИРС выполняются по плану, совместно разработанному и утверждённому руководителями Подрядчика по ГИРС, Подрядчика по бурению и согласованному с Заказчиком (либо утверждённому руководителем Подрядчика по ГИРС и согласованному с Заказчиком, в случае ликвидации аварии без участия Подрядчика по бурению).

5.6. Представителями ГО и СОСиРС Заказчика проверяется соответствие выполненных на момент возникновения аварии/инцидента работ утверждённому плану работ (технологической схеме выполнения работ) и наряд-заказу.

5.7. До принятия Плана на ликвидацию аварии/инцидента в случае прихвата геофизической сборки Подрядчиком по ГИРС проводятся многократные «расхаживания» кабеля с изменением нагрузки от максимально допустимого значения массы кабеля до половины его разрывного фактического усилия в точке заделки его в кабельном наконечнике. Переменные нагрузки создают с помощью подъёмника, натягивая кабель и резко снимая натяжение отключением привода лебёдки. Если данные работы не дают положительного результата, то нужно оставить кабель под натяжением. Если и такая мера не даёт положительного результата, то необходимо вновь повторять многократные «расхаживания». При появлении признаков «зарезки» кабеля (уменьшение вытяжки кабеля при одной и той же нагрузке на кабель) «расхаживания» прекратить и оставить кабель под натяжением до принятия Плана на ликвидацию аварии/инцидента.

5.8. В случае начала газонефтеводопроявления и открытого фонтана принятие решения о немедленной герметизации устья скважины при газонефтеводопроявлениях в процессе проведения ГИРС и ПВР возлагается на руководителя работ по бурению. Первоочередные действия персоналом буровой бригады выполняются в порядке, указанном в плане мероприятий

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 28 из 60

по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте бурового подрядчика.

5.9. За нанесенный ущерб в результате аварии/инцидента при производстве ГИРС виновная Сторона возмещает реальный ущерб пострадавшей Стороне(ам).

Комиссия может привлекать к расследованию причин осложнения, инцидента или аварии, специалистов-консультантов и экспертные организации для проведения технической экспертизы независимым экспертом. В течение 24 часов после ликвидации аварии/инцидента составляется и направляется каждой из Сторон совместный Акт о фактически выполненных работах при ликвидации аварии/инцидента (приложение № 9), где подписываются представители всех сторон, участвующих в выполнении работ. В Акте указывается порядок выполненных работ и затраченное время.

5.10. В случае несвоевременного оповещения об аварии/инциденте, сокрытии, искажении фактов, либо возобновления работ без разрешения Заказчика, вина возлагается на лицо, допустившее данное нарушение.


5.11. Информирование госорганов об аварии/инциденте на опасном производственном объекте выполняется в соответствии с Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденным приказом ФС ЭТАН от 08.12.2020 № 503 (в редакции приказа от 14.04.2022 № 126).

## **6. Технологическое дежурство и простой при производстве ГИРС**

6.1. Представитель Заказчика (супервайзер) при начале или ожидаемом начале технологического дежурства, не предусмотренного планом работ (технологической схемой выполнения работ), или простоя обязан незамедлительно сообщить об этом в ГО и СОСиРС Заказчика.

6.2. Любое технологическое дежурство и простои оформляются Актом о возникновении технологического дежурства (простоя) (приложение № 8), в котором расписываются представители Сторон, участвующих в выполнении работ. Контроль составления и предоставления Акта в ГО и СОСиРС Заказчика возлагается на представителя Заказчика (супервайзера) в общем случае. В случае производства работ при эксплуатации скважин при участии Заказчика и Подрядчика по ГИРС, а также, возможно третьей Стороны, контроль возлагается на представителя Заказчика.

6.3. Не допускается отказ от подписания Акта ни одной из Сторон. В случае несогласия с отраженными в Акте данными, подписывается двухсторонний Акт с фиксацией отказа.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 29 из 60

6.4. Вынужденные простои по вине любой из Сторон оформляются трехсторонним актом, а также актом на непроизводительное время при производстве ГИРС (приложение № 10) и актом на холостой пробег партии Подрядчика по ГИРС (приложение № 11) непосредственно на скважине, за подписью ответственного представителя Подрядчика по ГИРС (начальника геофизической партии), ответственного представителя Заказчика (геолога, супервайзера), Подрядчика по бурению (технолога, мастера) не позднее суток после произошедшего случая. Представитель Стороны, отказавшийся от подписи, в обязательном порядке должен мотивировать причину отказа, соответствующей записью в Акте. При необоснованном отказе, Акт, составленный двумя Сторонами, и выводы, в нем содержащиеся, признаются всеми Сторонами в равной степени, как составленные с участием всех Сторон.

6.5. Объемы работ при наличии технологического дежурства принимаются к рассмотрению/согласованию и оплате только при наличии оформленного надлежащим образом Акта о возникновении технологического дежурства (простоя) (приложение № 8).

6.6. Технологическое дежурство и простои, не предусмотренные Планом работ (технологической схемой выполнения работ), являются непроизводительным временем. Убытки (дополнительные затраты), понесенные вследствие этого одной из Сторон, подлежат возмещению в порядке, установленном п. 4.5.

6.7. Вопрос о частичной/полной компенсации убытков Подрядчика по бурению, возникших по вине Подрядчика по ГИРС, и убытков Подрядчика по ГИРС, возникших по вине Подрядчика по бурению решается на трехстороннем собрании, на основании первичных документов:

акта о начале аварии/инциденте (приложение № 7);

акта об окончании аварии/инциденте (приложение № 15);


трехстороннего Акта расследования аварии/инцидента (составляется в свободной форме);

Акта о фактически выполненных работах при ликвидации инцидента/аварии (приложение № 9);

других подтверждающих документов.

6.8. По соглашению трёх сторон (Заказчик, Подрядчик по бурению и Подрядчик по ГИРС) при решении вопросов возмещения затрат может применяться зачёт встречных однородных требований, что отражается в соответствующим образом оформленных актах.

6.9. Подрядчик по ГИРС ответственности за простой буровой бригады не несет в случае, если простой возник из-за отсутствия (плохого состояния) подъездных путей (зимника) к скважине или по метеоусловиям.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 30 из 60

6.10. Расследование причин простоя, выявление виновной Стороны осуществляется комиссией с обязательным участием представителей Заказчика, Подрядчиков. Результаты работы комиссии оформляются Актом. Отказ от участия в комиссии и подписании Акта не допускается.

## **7. Особые условия**


7.1. Заказчик не несет обязанности за обеспечение питанием работников Подрядчиков.

7.2. Все виды ГИРС, прострелочно-взрывные работы и работы, связанные с применением радиоактивных источников, проводятся Подрядчиком по ГИРС в соответствии с требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, Правил безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения. Если подготовка скважины её геолого-технологические условия не отвечают требованиям вышеназванных нормативных актов или условия производства работ не обеспечивают безопасность персонала, Подрядчик по ГИРС к выполнению работ не приступает.

7.3. При подготовке к производству ГИРС на скважине, работники буровой бригады оказывают содействие в установке роликов, Подрядчик по бурению при необходимости обеспечивает Подрядчика по ГИРС специальной техникой в соответствии с планом работ (ЦА-320, компрессор, ППУ и т.д.) на период проведения заявленных работ на скважине, за исключением техники и дополнительных материалов, предусмотренных наряд-заказом на ГИРС.

7.4. Подрядчик по бурению обеспечивает хранение оборудования и спецтехники Подрядчика по ГИРС на период отсутствия геофизического отряда на скважине. Хранение осуществляется только в период присутствия буровой бригады на скважине. При этом составляется Акт приема-передачи оборудования между Подрядчиком по ГИРС и Подрядчиком по бурению. Специализированная техника должна быть оборудована замками. В состав охраняемого оборудования не входит оборудование, приборы и спецтехника, при наличии источников с ионизирующим излучением, взрывчатых веществ. Указанное оборудование, спецтехника и аппаратура Подрядчика по ГИРС должна охраняться только Подрядчиком по ГИРС.

7.5. В случае ожидания доставки ВМ составляется акт, который подписывается представителями Сторон на скважине, время ожидания ВМ не более 6 часов не считается простоем ни для одной из Сторон.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 31 из 60

7.6. Заказчик имеет право проверять ход и качество выполняемых работ без вмешательства в оперативную деятельность Подрядчика по ГИРС, получать первичные материалы на месте проведения работ.

7.7. Подрядчик по ГИРС выдает Заказчику оперативные рекомендации по предупреждению предаварийных ситуаций, оперативные заключения по характеру насыщения вскрытых коллекторов, ежесуточную оперативную геолого-техническую сводку, согласованную с супервайзером.

7.8. Подрядчик по ГИРС проводит первичную оценку качества/полноты выполненных работ согласно наряд-заказу до выезда партии со скважины, с уведомлением ГО Заказчика о результатах оценки.

## **8. Сроки выдачи, состав и количество экземпляров геофизических заключений и материалов ГИРС**

8.1. С момента заключения договора Подрядчик по ГИРС назначает куратора по договору, на которого возлагаются функции взаимодействия с Заказчиком по предоставлению материалов интерпретации ГИРС (оперативные заключения, окончательную интерпретацию после устранения замечаний) качественно и в срок. Информация с контактами куратора, а также полученные в ходе работ материалы рассылается по следующему списку:

1. [YaryginaYE@sngp.su](mailto:YaryginaYE@sngp.su);
2. [DubnitskiyIR@sngp.su](mailto:DubnitskiyIR@sngp.su);
3. [KuschPI@sngp.su](mailto:KuschPI@sngp.su);
4. [CherenkovaKF@sngp.su](mailto:CherenkovaKF@sngp.su).

8.2. Данные ГИРС по скважинам, находящимся в строительстве, должны передаваться Подрядчиком по ГИРС в ГО Заказчика в следующие сроки:


предварительные результаты – после выполнения комплекса исследований в открытом стволе сразу после получения данных, в т.ч. от субподрядных организаций, но не позднее 12 часов со времени окончания каротажа.

окончательные материалы по скважинам, законченным бурением – не позднее 2 суток после окончательного каротажа в открытом стволе.

предварительные материалы по качеству цементажа колонн не позднее 6 часов после окончания исследований. Информация о высоте подъема цемента за колонной предоставляется сразу после окончания исследований с занесением в буровой журнал с подписью начальника партии.

окончательные материалы по качеству цементажа колонн не позднее 2 суток после окончания исследований.

в случае проведения работ по ликвидации аварии, отбивки забоя и т.п.,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 32 из 60

зарегистрированный материал передается срочно, насколько это возможно;

в случаях, когда требуются незамедлительные решения по дальнейшим работам (спуск обсадных колонн, дальнейшее углубление скважины и т.п.) предварительное заключение по комплексу ГИС выдается в течение шести часов по окончании геофизических работ на скважине.

оперативная интерпретация данных кавернометрии – расчет коэффициента кавернозности, выдается в течение шести часов по окончании геофизических работ на скважине.

Оперативная информация для принятия незамедлительных решений по дальнейшим работам передается Подрядчику по бурению.

### 8.3. Состав передаваемой информации.

8.3.1. По геофизическим исследованиям в скважинах Заказчику передаются первичные материалы каротажа:

рабочие первичные файлы, содержащие всю информацию, полученную при исследованиях на скважине;

файл-протокол выполненных исследований;

файлы недропользователя (Заказчика) для каждого геофизического метода, который должен содержать заголовки с данными, основную, контрольные записи – каротажные данные с заданным шагом дискретности по глубине; записи АК в свободной колонне; калибровочные данные до и после проведения исследований и данные последней периодической калибровки в табличной форме; данные эталонировки аппаратуры РК;

файл с результатами контроля качества первичных данных;

данные полевой и базовой калибровок инклинометров и повторных измерений инклинометров;

данные о калибровке каротажной станции;

SEGY.

8.3.2. По геофизическим исследованиям в скважинах передаются данные каротажа после редактирования и интерпретации:

LAS-файлы увязанных и отредактированных кривых ГИС;

LAS-файлы данных поточечной/непрерывной интерпретации с параметрами (УЭСп, Апс, W, Кп, Кгл, Кпр, Кнг, Кв, индекс насыщенности, индекс литологии), расчетные параметры для ЯМК в отдельном LAS-файле;


SEGY;

таблица обработки инклинометрии;

заключение по интерпретации данных ГИС с обязательным включением таблицы выполненного комплекса, пояснительной записки, таблицы результатов и графических приложений в файле \*.docx, \*.pdf, \*.xlsx.

8.3.3 Персонал партии ГТИ предоставляет оперативную информацию представителям Заказчика, в случаях отклонения в технологических процессах,



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 33 из 60

предусмотренных ГТН и другим нормативными документами, и не принятия мер по их устранению со стороны буровой бригады. По требованию Заказчика представляется любая дополнительная информация в объеме комплекса исследований.

Персонал партии ГТИ ежедневно предоставляет технологическую и геолого-геохимическую информацию, зарегистрированную станцией Заказчику в форме суточного рапорта (приложение № 16) с отметкой о состоянии скважины на 07 ч 00 мин и на 16 ч 00 мин в следующее время: 08 ч 00 мин, 17 ч 00 мин соответственно.

Рапорт передается вместе с графическим приложением, которое содержит основные технологические параметры и газовый каротаж в функции времени за истекшие сутки. Графическое приложение передается в формате GIF.

Окончательный отчет по проведению ГТИ через 15 суток после окончания исследований. Отчет состоит из «Пояснительной записки», таблиц и графиков ТЭП, и графических приложений:

пояснительная записка содержит порейсовое описание всех технологических операций, осложнений и аварий. По каждому рейсу обязательно указывается наличие или отсутствие отклонений от нормативных документов (ГТН, РТК);

таблицы и графики Технико-Экономических-Показателей (порейсовые); баланс и распределение времени строительства скважины; график строительства скважины; график изменения механической скорости; таблица использования долот и бурильных головок;

основные технологические параметры и газовый каротаж в функции глубины в масштабе 1:5 м;

графические приложения в хронологическом порядке (порейсовые диаграммы, спуски обсадных колонн, цементировки, опрессовки). Временные диаграммы в масштабе 1:60 мин.

8.4. Требования к оформлению и форматам передаваемых геофизических данных.

8.4.1. В названии передаваемых файлов должен присутствовать номер скважины, краткое латинское название месторождения. Имена файлов для разных интервалов исследования по одной скважине не должны повторяться.


Рекомендуется следующая схема наименования файлов:  
Well\_pl\_ZZ\_nnn, где:

Well – номер скважины

pl – краткое название месторождения

ZZ – вид исследования

nnn – некоторый порядковый номер для пакета данных (или интервал

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 34 из 60

исследований/индексы пластов).

*Например, 525\_VTS\_rk\_0-1500.las*

8.4.2. Основным форматом передачи каротажных и интерпретационных данных является LAS-формат.

8.4.3. Пояснительная записка к заключению по интерпретации ГИС, по оценке качества цементажа передается в файле \*.docx, \*.xlsx.

8.4.4. Таблица с результатами интерпретации формате \*.xlsx.

Интервалы пропластков – глубины по стволу и в абсолютных отметках должны быть в отдельных столбцах таблицы.

8.4.5. Графические приложения в формате \*.bmp, \*.tif, \*.jpg, \*.png, \*.gif.

8.4.6. Каротажные планшеты должны содержать следующие секции: заголовок диаграммы с указанием всех сведений о скважине и интервале измерений;

схему прибора;

интервал записи основного каротажа;

интервал повторного замера в сравнении с основным;


секцию калибровок/эталонировок приборов.

8.4.7. Данные инклинометрии передаются в формате \*.xlsx, \*.ink. Исходные данные замеров зенитного угла и азимута должны быть представлены в десятичных долях градуса. Положительные направления координатных осей: X-север, Y-восток, Z-вниз.

8.4.8. Материалы на бумажном носителе выдаются в цветном виде.

8.4.9 Для контроля качества и достоверности материалов Заказчиком может быть затребован любой материал, касающийся алгоритмов обработки и интерпретации материалов ГИРС, в том числе информация о метрологическом обеспечении и используемых корреляционных зависимостях.

8.5. Окончательные результаты геофизических и геолого-технологических исследований выдаются Подрядчиком по ГИРС предоставляются в ГО Заказчика в виде твердых цветных копий (3 экземпляра), а также в цифровой форме на магнитном (оптическом) носителе (1 экземпляр) в согласованном формате.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 35 из 60

Приложение № 1  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**НАРЯД-ЗАКАЗ**  
на проведение геофизических исследований, ПВР  
(в скважинах без давления)

1. Заказчик \_\_\_\_\_ Номер договора \_\_\_\_\_
2. Скважина № \_\_\_\_\_ Месторождение \_\_\_\_\_
3. Цель проведения работ \_\_\_\_\_
4. Альтитуда стола ротора \_\_\_\_\_
5. Вскрываемый по проекту геологический объект \_\_\_\_\_
6. Интервал отбора керна \_\_\_\_\_
7. Категория скважины (разведочная, наблюдательная, пьезометрическая, эксплуатационная) \_\_\_\_\_
8. Местоположение скважины на структуре (указать № куста, соседние скважины) \_\_\_\_\_
9. Скважина будет подготовлена к проведению геофизических исследований, ПВР к « \_\_\_\_\_ » час. « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ года.
10. Комплекс и интервалы исследования (ПВР):


№	Наименование работ	Интервал исследования	Масштаб записи

**11. Промывочная жидкость**

Тип, состав (в том числе тип и количество добавок и химреактивов) \_\_\_\_\_  
 Плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>                      Вязкость \_\_\_\_\_ с.  
 Содержание песка \_\_\_\_\_ %                      Водоотдача \_\_\_\_\_ см<sup>3</sup>/мин  
 Уровень жидкости в скважине \_\_\_\_\_ м.

**12. Конструкция скважины**

Направление    глубина спуска \_\_\_\_\_ м.    диаметр \_\_\_\_\_ мм.  
 Кондуктор    глубина спуска \_\_\_\_\_ м.    диаметр \_\_\_\_\_ мм.  
 1 тех. колонна    глубина спуска \_\_\_\_\_ м.    диаметр \_\_\_\_\_ мм.  
 Глубина спуска последней колонны \_\_\_\_\_ м.    диаметр \_\_\_\_\_ мм.  
 Состояние башмака и исправность последней колонны \_\_\_\_\_

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 36 из 60

Глубина забоя на момент проведения ГИС \_\_\_\_\_ м. Диаметр долота \_\_\_\_\_ мм.

Максимальный угол наклона в интервале исследования \_\_\_\_\_

Азимут \_\_\_\_\_ Радиус круга допуска \_\_\_\_\_

### 13. Конструкция бурильного инструмента, НКТ

Глубина переходов диаметров в бурильном инструменте, НКТ \_\_\_\_\_ м.

Конструкция и состояние башмака бурильного инструмента, НКТ (муфта, воронка с внутренним проходным диаметром \_\_\_\_\_ мм., «голый» конец) удовлетворительное, неудовлетворительное, неизвестно (нужное подчеркнуть).

Минимальный проходной диаметр в бурильном инструменте, НКТ \_\_\_\_\_ мм.

### 14. Работа по подготовке скважины

Скважина прорабатывалась (чем, когда, до какой глубины) \_\_\_\_\_

Обсадная колонна, бурильный инструмент, НКТ шаблонировались (чем, когда, до какой глубины) \_\_\_\_\_

Наличие затяжек при подъеме бур. инструмента, НКТ – ДА, НЕТ (подчеркнуть)

Интервал затяжек \_\_\_\_\_ м.

### 15. Предварительные работы

Во время цементной заливки в скважину закачано

1 – ступень \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (тип и плотность)

2 – ступень \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (тип и плотность)

при плотности продавочной жидкости \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>

Начало заливки (время, дата, месяц) 1-ступень \_\_\_\_\_ 2-ступень \_\_\_\_\_

Конец заливки (время, дата, месяц) 1-ступень \_\_\_\_\_ 2-ступень \_\_\_\_\_

Расчетная высота подъема цемента (от устья скважины)

1-ступень \_\_\_\_\_ м. 2-ступень \_\_\_\_\_ м.

### 16. Особые условия проведения работ

Наличие и состояние подъездных путей и рабочей площадки \_\_\_\_\_

Наличие подвода технической воды (горячей воды или пара) \_\_\_\_\_

Наличие БУ, А-50 \_\_\_\_\_

Наличие электроэнергии \_\_\_\_\_

Максимальный диаметр приборов, спускаемых в скважину \_\_\_\_\_ мм.

Максимально разрешенная глубина спуска прибора \_\_\_\_\_ м.

Наличие ДЭС \_\_\_\_\_

**Представитель Заказчика** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )

*наименование должности, организация*

*ФИО*

*подпись*

**Представитель буровой организации** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )

*наименование должности, организация*

*ФИО*

*подпись*

Дата подачи заявки « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.


**Представитель геофизической службы** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )

*наименование должности, организация*

*ФИО*

*подпись*

Дата приема заявки « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 37 из 60

Приложение № 1а  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС


**НАРЯД-ЗАКАЗ**  
**на проведение геофизических исследований,**  
**ПВР в скважинах под давлением**

1. Заказчик \_\_\_\_\_ Номер договора \_\_\_\_\_
2. Скважина № \_\_\_\_\_ Месторождение \_\_\_\_\_
3. Цель проведения работ \_\_\_\_\_
4. Выполненная перфорация, тип \_\_\_\_\_ интервалы \_\_\_\_\_
5. Вскрытый по проекту геологический объект \_\_\_\_\_
6. Категория скважины (разведочная, наблюдательная, пьезометрическая, эксплуатационная) \_\_\_\_\_
7. Местоположение скважины на структуре (указать № куста, соседние скважины) \_\_\_\_\_
8. Скважина будет подготовлена к проведению геофизических исследований, ПВР к « \_\_\_\_\_ » час. « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » 20\_\_ года.
9. Комплекс и интервалы исследования (ПВР):

№	Наименование работ	Интервал исследования	Масштаб записи

**10. Заполнение скважины**

Тип, состав флюида (в том числе тип и количество добавок и хим.реактивов) \_\_\_\_\_  
 Плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>, Уровень жидкости в скважине \_\_\_\_\_ м.  
 Давление межколонное \_\_\_\_\_ атм., Давление пластовое \_\_\_\_\_ атм.  
 Давление буферное \_\_\_\_\_ атм., Ожидаемое давление на устье \_\_\_\_\_ атм.  
 Давление затрубное \_\_\_\_\_ атм.,  
 Текущий дебит \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/сутки., Диаметр штуцера \_\_\_\_\_ мм., Газовый фактор \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>.  
 Приемистость \_\_\_\_\_ м/сутки., Обводнённость \_\_\_\_\_ % .,  
 Плотность воды, нефти \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 38 из 60

## 11. Конструкция скважины

Тип фонтанной арматуры \_\_\_\_\_,

Размеры буферного фланца (переходной катушки):

1. Наружный диаметр \_\_\_\_\_ мм.
2. Диаметр проходного отверстия \_\_\_\_\_ мм.
3. Диаметр делительной окружности центров отверстий под шпильки \_\_\_\_\_ мм.
4. Количество отверстий под шпильки \_\_\_\_\_ шт.
5. Средний диаметр канавки под прокладку \_\_\_\_\_ мм.

Направление глубина спуска \_\_\_\_\_ м. диаметр \_\_\_\_\_ мм.

Кондуктор глубина спуска \_\_\_\_\_ м. диаметр \_\_\_\_\_ мм.

1 тех. колонна глубина спуска \_\_\_\_\_ м. диаметр \_\_\_\_\_ мм.

Глубина спуска последней колонны \_\_\_\_\_ м. диаметр \_\_\_\_\_ мм.

Состояние башмака и исправность эксплуатационной колонны \_\_\_\_\_

Проектная глубина скважины \_\_\_\_\_ м.

Глубина забоя на момент проведения ГИС \_\_\_\_\_ м.

Максимальный угол наклона в интервале исследования \_\_\_\_\_, Азимут \_\_\_\_\_

## 12. Конструкция НКТ

Глубина переходов диаметров НКТ \_\_\_\_\_ м.

Конструкция и состояние башмака НКТ (муфта, воронка с внутренним проходным диаметром \_\_\_\_\_ мм., «голый» конец) удовлетворительное, неудовлетворительное, неизвестно (нужное подчеркнуть).

Внешний диаметр НКТ \_\_\_\_\_ м.,

Минимальный проходной диаметр НКТ \_\_\_\_\_ мм., Глубина спуска НКТ \_\_\_\_\_ м.

Пакер, тип \_\_\_\_\_, глубина установки \_\_\_\_\_ м., проходное отверстие \_\_\_\_\_ мм.

Пусковые муфты \_\_\_\_\_

## 13. Работа по подготовке скважины

НКТ шаблонировались (чем, когда, до какой глубины) \_\_\_\_\_

Время остановки скважины \_\_\_\_\_

Выполненные работы перед ГИРС \_\_\_\_\_

## 14. Особые условия проведения работ

Наличие и состояние подъездных путей и рабочей площадки \_\_\_\_\_

Наличие подвода технической воды (горячей воды или пара) \_\_\_\_\_

Максимальный диаметр приборов, спускаемых в скважину \_\_\_\_\_ мм.

Максимально разрешенная глубина спуска прибора \_\_\_\_\_ м.

Наличие электроэнергии \_\_\_\_\_

Наличие БУ, А-50 \_\_\_\_\_ Наличие задавочной жидкости \_\_\_\_\_ м

Наличие ёмкости для сбора жидкости \_\_\_\_\_ Наличие выкидной линии \_\_\_\_\_

Расстояние от г. Новый Уренгой до скважины \_\_\_\_\_ км.


**Представитель Заказчика** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )  
*наименование должности, организация* *ФИО* *подпись*

**Представитель буровой организации** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )  
*наименование должности, организация* *ФИО* *подпись*

Дата подачи заявки « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Представитель геофизической службы** \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ )  
*наименование должности, организация* *ФИО* *подпись*

Дата приема заявки « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 39 из 60

Приложение № 2  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

## А К Т

### о готовности скважины к проведению геофизических исследований.

Мы, нижеподписавшиеся, геолог \_\_\_\_\_ и буровой мастер \_\_\_\_\_, составили настоящий акт о готовности скважины № \_\_\_\_\_, площади \_\_\_\_\_ к проведению ГИРС, предусмотренных наряд-заказом, в открытом стволе, в обсаженной части, в бурильном инструменте, через бурильный инструмент, в насосно-компрессорных трубах, через насосно-компрессорные трубы (нужное подчеркнуть).

#### 1. Промывочная жидкость

Тип, состав (в том числе тип и количество добавок, утяжелителей, химреактивов)

Плотность \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>. Водоотдача \_\_\_\_\_ см<sup>3</sup>/30 мин. Вязкость \_\_\_\_\_ с., СНС (статическое напряжение сдвига) \_\_\_\_\_.

Удельное электрическое сопротивление \_\_\_\_\_ Ом\*м. Содержание песка \_\_\_\_\_ %

Уровень жидкости в скважине \_\_\_\_\_ м.

Наличие циркуляции – есть, нет (заполняется при ведении аварийных работ, нужно подчеркнуть).

#### 2. Конструкция скважины

Глубина забоя (естественного, искусственного – нужно подчеркнуть) на момент проведения ГИРС \_\_\_\_\_ м.

Диаметр долота (мм) и глубины переходов диаметров (м) \_\_\_\_\_

Внутренний диаметр обсадной колонны (мм), глубины переходов диаметра (м), \_\_\_\_\_

Глубина спуска (м) и диаметр (мм) последней колонны \_\_\_\_\_

Толщина стенки (мм) и марка стали труб последней колонны (заполняется при исследовании обсадных колонн) \_\_\_\_\_

Состояние башмака \_\_\_\_\_ и исправность последней колонны – удовлетворительное, неудовлетворительное (нужное подчеркнуть).

Глубина башмака (м) и диаметр (мм) предыдущей колонны \_\_\_\_\_ Максимальная глубина спуска бурильного инструмента, НКТ (нужное подчеркнуть) при последнем спуске \_\_\_\_\_ м.

#### 3. Конструкция бурильного инструмента, НКТ (нужное подчеркнуть).


Глубины переходов диаметров \_\_\_\_\_ м.

Конструкция и состояние башмака бурильного инструмента, НКТ (муфта, воронка с внутренним проходным диаметром \_\_\_\_\_ мм, «голый» конец, крестовина и др.) удовлетворительное, неудовлетворительное, неизвестно (нужное подчеркнуть).

Минимальный проходной диаметр в скважине, бурильном инструменте, НКТ (нужное подчеркнуть) \_\_\_\_\_ мм.

#### 4. Работы по подготовке скважины

Скважина прорабатывалась (чем, когда, до какой глубины) \_\_\_\_\_

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 40 из 60

Обсадная колонна, бурильный инструмент, НКТ шаблонировались (чем, когда, до какой глубины) \_\_\_\_\_

Наличие уступов, обвалов, пробок и глубина их положения \_\_\_\_\_ м.

Наличие остановок, проведение проработок при последнем спуске бурильного инструмента или НКТ (нужное подчеркнуть) и глубина остановок или проведение проработок \_\_\_\_\_ м.

Наличие затяжек при подъёме бурильного инструмента, НКТ – да, нет (нужное подчеркнуть).

Интервалы затяжек \_\_\_\_\_ м.

### 5. Предварительные работы

Во время цементной заливки в скважину закачено \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, \_\_\_\_\_ (тип цемента) плотностью \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>, при плотности продавочной жидкости \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>.

Начало заливки (время, дата, месяц) \_\_\_\_\_;

Конец заливки (время, дата, месяц) \_\_\_\_\_;

Расчётная высота подъёма цемента \_\_\_\_\_ м от устья скважины.

### 6. Особые условия проведения работ

Наличие и состояние подъездных путей, рабочей площадки, подмостков, прочие условия \_\_\_\_\_

Состояние наземного оборудования (исправность бурового станка, электрооборудования, состояние устьевой обвязки и др.) – удовлетворительное, неудовлетворительное (нужное подчеркнуть).

Характеристика условий освещённости рабочих зон \_\_\_\_\_, трассы движения кабеля и превентора буровой \_\_\_\_\_

Наличие подвода технической воды (горячей воды или пара) \_\_\_\_\_

Состояние электрооборудования (указать дату последней проверки на соответствие ПУЭ, ПТЭ и ПТБ) \_\_\_\_\_, наличие мест для подсоединения к контуру заземления буровой \_\_\_\_\_

Характеристика помещения и условий для хранения источников ионизирующих излучений и радиоактивных веществ \_\_\_\_\_

Максимальный диаметр приборов, спускаемых в скважину \_\_\_\_\_ мм.

Максимально разрешённая глубина спуска прибора \_\_\_\_\_ м.

Подготовка скважины обеспечивает беспрепятственное прохождение геофизических приборов по всему стволу скважины в течение \_\_\_\_\_ час. необходимых для проведения ГИРС.

Геолог \_\_\_\_\_

Мастер \_\_\_\_\_

Акт составлен « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.


Акт о готовности скважины к проведению ГИС вручен начальнику партии

№ \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ час, \_\_\_\_\_ мин " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 ( наименование организации )

Скважину для проведения геофизических исследований принял

Начальник геофизической партии (отряда): \_\_\_\_\_



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 41 из 60

Приложение № 3  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**Акт проверки № \_\_\_\_\_  
о готовности геофизической аппаратуры к проведению исследований и работ**

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_г.

(Наименование подрядной организации)

Мною (нами): \_\_\_\_\_

В присутствии: \_\_\_\_\_

(Должность, ФИО представителя подрядной организации)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_г. «\_\_\_\_» ч. «\_\_\_\_» мин. проведена проверка готовности геофизической аппаратуры при производстве работ подрядными организациями на объект(е)х \_\_\_\_\_ ООО «Севернефтегазпром».

№	Наименование	Тип и заводской номер прибора	Срок эксплуатации согласно паспорту	Фактический срок эксплуатации*	Дата, срок действия и номер протокола проверки (калибровки)
1.					
2.					

\*Для приборов с истекшим сроком эксплуатации, назначенным заводом-изготовителем, указывается номер документа о продлении срока эксплуатации.

**Комментарии:**


**Подписи:**

<i>Наименование должности</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>
-----------------------------------	------------	----------------

<i>Наименование должности</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>
-----------------------------------	------------	----------------

С актом проверки ознакомлен  
и один экземпляр получил:

<i>Наименование должности</i>	<i>ФИО</i>	<i>Подпись</i>
-----------------------------------	------------	----------------

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 42 из 60

Приложение № 4  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

от «        » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### А К Т

**Осмотра перфоратора ПКТ- \_\_\_\_\_ после извлечения из скважины**

**Скважина \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_**

**«Заказчик» \_\_\_\_\_**

**Мы, нижеподписавшиеся представитель «Подрядчика по ГИРС» \_\_\_\_\_**

**и представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_**

**Составили настоящий акт о том, что « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. проведена  
перфорация в скважине перфоратором ПКТ- \_\_\_\_\_ спускаемом на НКТ согласно  
утвержденного плана работ в интервале \_\_\_\_\_**

**Зарядами ЗПКО- \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_ шт. плотностью по \_\_\_\_\_ отв. на 1 п/м.**

**Кумулятивные заряды сработали \_\_\_\_\_**

(Полностью, не полностью. Указать количество отверстий.)

**Корпус перфоратора поднят из скважины « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в « \_\_\_\_\_ » час.**

(перфоратор поднят полностью, не полностью. Указать количество секций)

**Представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_**

**Представитель «Подрядчика по ГИРС» \_\_\_\_\_**

**Один экземпляр предоставляется «Заказчику», второй «Подрядчику по ГИРС»**

Приложение № 5  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
о снаряжении перфоратора ПКТ - \_\_\_\_\_ на трубах НКТ

Скважина \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

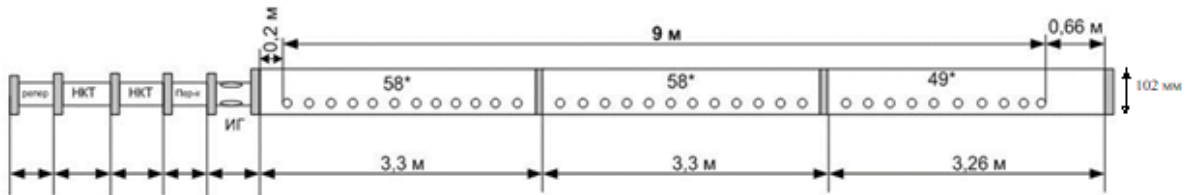
Мы, нижеподписавшиеся, ответственный руководитель ВР \_\_\_\_\_, Взрывник \_\_\_\_\_,

Представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_,  
составили настоящий акт о том, что с \_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. до \_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. на скважине проводи-  
лись работы по снаряжению и сборке перфоратора ПКТ-\_\_\_\_\_ плотностью по \_\_\_\_\_ отв/м спускаемого в скважину на НКТ.  
В скважину спущено \_\_\_\_\_ секции перфоратора длиной \_\_\_\_\_ м.  
Всего снаряжено зарядов \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_ шт.  
Заявленный интервал перфорации \_\_\_\_\_ м.

Иницирующая головка \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_; Угол наклона скв. \_\_\_\_\_ град. на глубине \_\_\_\_\_ м.

\* - количество зарядов в секции **ВСЕГО:** \_\_\_\_\_ заряда

Минимальный проходной диаметр в переводниках и НКТ расположенных выше ИГ должен быть не менее: НКТ- 60- 48мм, НКТ-73 - 59,7мм, НКТ-89 - 73мм  
Спуск НКТ производить с обязательной шаблонировкой: НКТ- 60 шаблоном 48мм, НКТ-73 - 59,7мм, НКТ-89 - 73мм



Ответственный руководитель ВР \_\_\_\_\_

Взрывник \_\_\_\_\_

Представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_



**Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика  
по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и  
Подрядчика по бурению при производстве геофизических...**

Редакция 1

Страница 44 из 60

Приложение № 6  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ  
ВЫПОЛНЕННОГО КОМПЛЕКСА  
ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

МЕСТОРОЖДЕНИЕ _____		УКПГ N _____	СКВАЖИНА N _____	ЗАКАЗЧИК _____			
НАЧАЛЬНИК ПАРТИИ _____	ВЫЕЗД _____	Т воздуха _____	Р буфер. _____	Регистр. _____			
	ВОЗВРАТ _____	Забой _____	Колонна _____				
		Крив. скв. _____	НКТ _____				
ВИД РАБОТ	ЕД. ИЗМ.	ИНТЕРВАЛ ЗАПИСИ ОТ _____ ДО _____	ФИЗ. ОБЪЕМ	ВИД РАБОТ	ЕД. ИЗМ.	ИНТЕРВАЛ ЗАПИСИ ОТ _____ ДО _____	ФИЗ. ОБЪЕМ
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
ПРОЕЗД ПАРТИИ:	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
ИСП. СПЕЦ. ТЕХНИКИ	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
*****	*****	-----	-----	*****	*****	-----	-----
Учет рабочего времени :	работа	дежур-во	отдых	всего :	*****	-----	-----
1- е сутки работы ( час ) :					*****	-----	-----
2- е сутки работы ( час ) :					*****	-----	-----
3- и сутки работы ( час ) :					*****	-----	-----
4- е сутки работы ( час ) :					*****	-----	-----

**СПЕЦ.РАБОТЫ В СКВАЖИНЕ:**

**СОСТАВ ПАРТИИ :**

отр/часов    ночные

**ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ :**

Нач-к партии : \_\_\_\_\_  
 Диспетчер: \_\_\_\_\_  
 КИП : \_\_\_\_\_  
 Геолог, буровой мастер, мастер КРС: \_\_\_\_\_  
 Представитель Заказчика (геолог промысла): \_\_\_\_\_

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

**АКТ  
приема-сдачи скважины**


Мы, нижеподписавшиеся, начальник геофизической партии  
 геолог \_\_\_\_\_  
 и буровой мастер (по бурению, освоению, КРС) \_\_\_\_\_  
 составили настоящий акт приема-сдачи скважины № \_\_\_\_\_  
 площади \_\_\_\_\_  
 для выполнения геофизических исследований  
 Фонтанная арматура \_\_\_\_\_  
 Пропуски газа \_\_\_\_\_

Скважину сдал: \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. " \_\_\_\_ "20\_\_г.  
 Скважину принял: \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. " \_\_\_\_ "20\_\_г.

**АКТ  
приема-сдачи скважины**

Мы, нижеподписавшиеся, начальник геофизической партии  
 геолог \_\_\_\_\_  
 и буровой мастер (по бурению, освоению, КРС) \_\_\_\_\_  
 составили настоящий акт приема-сдачи скважины № \_\_\_\_\_  
 площади \_\_\_\_\_  
 после выполнения геофизических исследований  
 Фонтанная арматура \_\_\_\_\_  
 Пропуски газа \_\_\_\_\_

Скважину сдал: \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. " \_\_\_\_ " 20\_\_г.  
 Скважину принял: \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. " \_\_\_\_ "20\_\_г.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 45 из 60

Приложение № 7  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

Форма

**А К Т**  
**о начале аварии/инциденте при производстве ГИРС**

1. Настоящий Акт составлен комиссией в составе представителей:

Подрядчика по ГИРС

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

Подрядчика по бурению

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

Заказчика

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

2. Время инцидента (аварии): « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ часов, \_\_\_\_ минут.

3. Место инцидента (аварии): \_\_\_\_\_ м-е, скважина № \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_  
диаметр: обс. колонны \_\_\_\_\_ мм., НКТ \_\_\_\_\_ мм., забой \_\_\_\_\_ м.,  
глубина аварии/инцидента (прихвата) \_\_\_\_\_ м.

4. Заказчик: \_\_\_\_\_

5. Исполнитель работ: партия (отряд) № \_\_\_\_\_

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Стаж работы	
			В партии	На предприятии
1.				
2.				

6. Описание аварии (инцидента):


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

*Указываются обстоятельства аварии (инцидента) и сценарий их развития, информация о пострадавших, факторы, которые привели к аварийной ситуации (инциденту), ее последствия. Технологические процессы и процесс труда, действия обслуживающего персонала и должностных лиц, а также последовательность развития событий во время аварийной ситуации (инцидента).*

ПОДПИСИ:

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

Особое мнение \_\_\_\_\_

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 46 из 60

Приложение № 8  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
**о возникновении технологического дежурства (простоя)**

Мы, нижеподписавшиеся:

Представитель Подрядчика по ГИРС \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Подрядчика по бурению \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Составили настоящий АКТ о том, что:

---

---

---

---

---

---

---

---

Приняты меры:

---

---

---

---

---

---

---

---

---


---

**ПОДПИСИ:**

Представитель Заказчика, супервайзер (геолог): \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка подписи)

Представитель Подрядчика по ГИРС,  
Начальник геофизической партии: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка подписи)

представитель Подрядчика по бурению: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка подписи)

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 47 из 60

Приложение № 9  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
**о фактически выполненных работах при ликвидации аварии/инцидента**

на скважине № \_\_\_\_\_ куста № \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_  
(двусторонний акт заполняется и подписывается на месте аварии по её ликвидации)

1. Настоящий акт составлен комиссией в составе:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

2. Дата и время аварии \_\_\_\_\_ ч \_\_\_\_\_ мин " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 г.

3. Дата и время согласования плана работ \_\_\_\_\_ ч \_\_\_\_\_ мин " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 г.

4. Дата и время начала работ по плану \_\_\_\_\_ ч \_\_\_\_\_ мин " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 г.

5. Перечень выполненных работ по часам:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

6. Дата и время конца работ: \_\_\_\_\_ ч \_\_\_\_\_ мин " \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г.

7. Перечень утраченного оборудования: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_


8. Акт подписали:

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

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

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

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 48 из 60

Приложение № 10  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
**на непроизводительное время при производстве ГИРС**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, ниже подписавшиеся:

Представитель Подрядчика по ГИРС \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Подрядчика по бурению \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

подтверждаем факт непроизводительного времени:

на скважине № \_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_

Время и дата начала: « \_\_\_\_ » « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Время и дата окончания: « \_\_\_\_ » « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Продолжительность простоя составила: « \_\_\_\_ » час. « \_\_\_\_ » минут.

1. Виновная сторона: \_\_\_\_\_

2. Причина простоя: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_


\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 49 из 60

Приложение № 11  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
**о холостом пробеге партии Подрядчика по ГИРС**

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, ниже подписавшиеся:

Представитель Подрядчика по ГИРС \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Подрядчика по бурению \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
Должность, ФИО

составили настоящий акт о том, что:

на скважине № \_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_  
 произведен холостой пробег звена Подрядчика по ГИРС для проведения ГИРС на скважине  
 при отсутствии отмены наряд-заказа представителем Заказчика  
 Наряд-заказ на ГИРС дана на « \_\_\_ » часов « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

1. Виновная сторона: \_\_\_\_\_

2. Причина холостого пробега: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_


\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 50 из 60

Приложение № 12  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
 проверки готовности скважины к проведению  
 геолого-технологических исследований

Скважина № \_\_\_\_\_

Месторождение \_\_\_\_\_

Подрядчик по бурению: \_\_\_\_\_

Буровой мастер: \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся, буровой мастер \_\_\_\_\_, представитель Заказчика \_\_\_\_\_, представитель вышкомонтажной организации \_\_\_\_\_ и представитель партии ГТИ \_\_\_\_\_ составили настоящий акт о том, что нами проверена готовность скважины к проведению ГТИ.

В результате проверки установлено:

1. Площадка для установки станции ГТИ \_\_\_\_\_  
(подготовлена или нет)
2. Электроэнергия на площадке: напряжение \_\_\_\_\_ частота \_\_\_\_\_
3. Заземление станции осуществляется \_\_\_\_\_  
(за контур или заземлитель)
4. Желоб расположен на высоте \_\_\_\_\_ м.
5. Подход к желобу \_\_\_\_\_  
(имеется или нет, состояние, освещенность)
6. Наличие участка жёлоба прямоугольного сечения с углом наклона 3-5° для установки дегазатора, датчика плотности, индикатора потока \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
7. Место для установки глубиномера \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
8. Место для установки датчика веса \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
9. Место на манифольде (стакан) для установки датчика давления \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
10. Место в штуцерной для установки датчика давления \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
11. Место для установки датчика плотности на входе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
12. Место для установки датчика расхода на входе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
13. Место в жёлобе для установки дегазатора \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
14. Место в жёлобе для установки датчика плотности на выходе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
15. Место в жёлобе для установки датчика температуры на выходе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)



Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика  
по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и  
Подрядчика по бурению при производстве геофизических...

Редакция 1

Страница 51 из 60

16. Место в жёлобе для установки индикатора потока на выходе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
17. Места в емкостях для установки уровнемеров \_\_\_\_\_  
(имеются или нет)
18. Место в доливочной ёмкости для установки уровнемера \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
19. Место для установки датчика момента на роторе \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
20. Место для установки датчика положения клиньев \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
21. Места установки датчиков ходов насосов \_\_\_\_\_  
(имеются или нет)
22. Место установки датчика оборотов ротора \_\_\_\_\_  
(имеется или нет)
23. Взаимные помехи в работе исключены \_\_\_\_\_  
(да, нет)
24. Монтаж станции разрешается \_\_\_\_\_  
(да, нет)
25. Забой на начало монтажа \_\_\_\_\_ м.

Буровой мастер \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

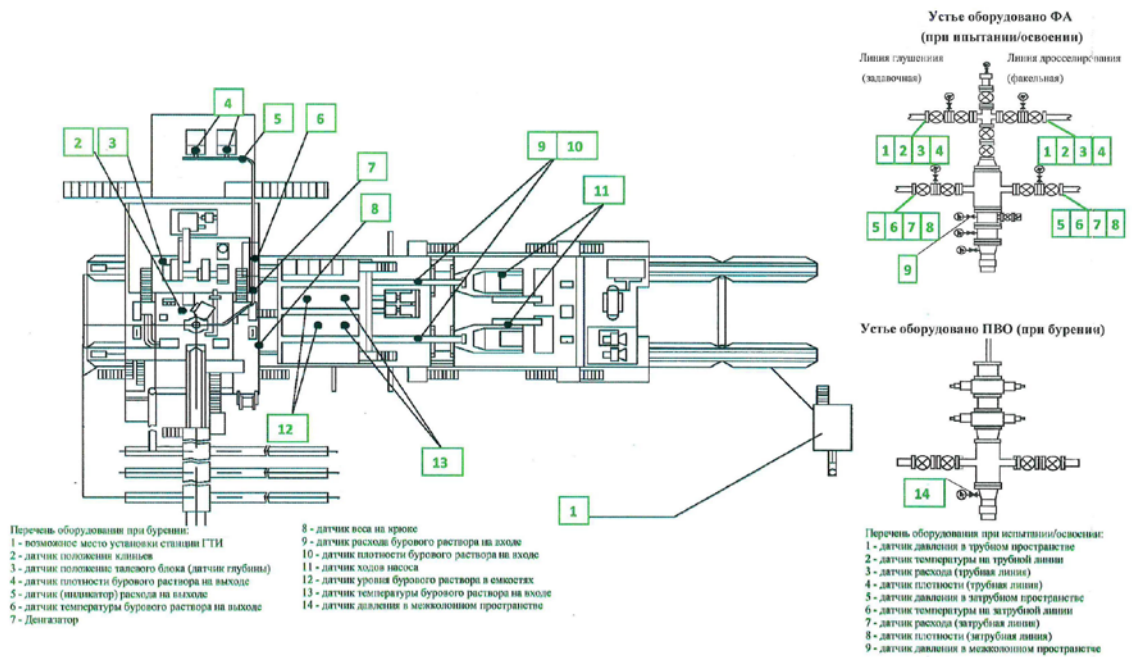
Представитель Заказчика  
(должность) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /


Представитель вышкомонтажной организации  
(должность) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель партии ГТИ  
(должность) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Приложение № 13  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

Типовая схема установки станции ГТИ и монтажа датчиков на буровой



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 53 из 60

Приложение № 14  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

**АКТ**  
 проверки готовности станции ГТИ к проведению  
 геолого-технологических исследований


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

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Заказчика ООО «Севернефтегазпром» \_\_\_\_\_ (должность, ФИО), и начальник промыслово-геофизической партии ГТИ Подрядчика «\_\_\_\_\_» (Подрядчика) \_\_\_\_\_ (должность, ФИО), составили настоящий акт о том, что нами проверена готовность станции ГТИ и соответствующего оборудования для проведения работ предусмотренных Техническим заданием согласно Договора № \_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

№ п/п	Наименование регистрируемого параметра	Место установки	Способ получения (прибор/расчет)	Зав. № прибора	Дата калибровки прибора	Качество измеряемых/расчетных параметров (соответствует /не соответствует)
1.	Положение талевого блока, м					
2.	Глубина забоя, м	-		-	-	
3.	Глубина выхода шлама, м	-		-	-	
4.	Глубина выхода газа, м	-		-	-	
5.	Положение долота, м	-		-	-	
6.	Положение долота над забоем, м	-		-	-	
7.	Вес на крюке, т					
8.	Вес колонны, т	-		-	-	
9.	Вес колонны теоретический, т	-		-	-	
10.	Нагрузка на долото, т	-		-	-	
11.	Число оборотов ротора, об/мин					
12.	Положение клиньев					
13.	Число ходов насоса № 1					
14.	Число ходов насоса № 2					
15.	Расход на входе (по ходам насоса), л/с	-		-	-	
16.	Расход на входе, л/с					

№ п/п	Наименование регистрируемого параметра	Место установки	Способ получения (прибор/расчет)	Зав. № прибора	Дата калибровки прибора	Качество измеряемых/расчетных параметров (соответствует /не соответствует)
17.	Величина потока на выходе, %					
18.	Давление на манифольде, кгс/см <sup>2</sup>					
19.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 1, м <sup>3</sup>					
20.	Объем раствора в рабочей емкости 1, м <sup>3</sup>	-		-	-	
21.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 2, м					
22.	Объем раствора в рабочей емкости 2, м <sup>3</sup>	-		-	-	
23.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 3, м					
24.	Объем раствора в рабочей емкости 3, м <sup>3</sup>	-		-	-	
25.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 4, м					
26.	Объем раствора в рабочей емкости 4, м <sup>3</sup>	-		-	-	
27.	Суммарный объем раствора в емкостях, м <sup>3</sup>	-		-	-	
28.	Уровень раствора в доливочной ёмкости, м					
29.	Объем раствора в доливочной емкости, м <sup>3</sup>	-		-	-	
30.	Температура раствора на входе, °С					
31.	Температура раствора на выходе, °С					
32.	Плотность бурового раствора на входе, г/см <sup>3</sup>					
33.	Плотность бурового раствора на выходе, г/см <sup>3</sup>					
34.	Скорость движения тальблока, м/с	-		-	-	
35.	Продолжительность бурения метра (ДМК)	-		-	-	
36.	Рейсовая скорость бурения, м/ч	-		-	-	
37.	Время бурения за рейс, ч: мин	-		-	-	

№ п/п	Наименование регистрируемого параметра	Место установки	Способ получения (прибор/расчет)	Зав. № прибора	Дата калибровки прибора	Качество измеряемых/расчетных параметров (соответствует /не соответствует)
38.	Проходка на долото (за рейс), м	-		-	-	
39.	Суммарные газопоказания бурового раствора на выходе, %					
40.	Компонентный состав углеводородного газа из бурового раствора на выходе, %					
41.	Момент свинчивания обсадных труб, кгс-м					
42.	Давление нагнетания тампонажной жидкости, кгс/см <sup>2</sup>					
43.	Расход нагнетаемой тампонажной жидкости, л/с					
44.	Плотность тампонажного раствора на входе в скважину при цементировании, г/см <sup>3</sup>					
45.	Температура нагнетаемой тампонажной жидкости, °С					
46.	Объем закаченных растворов, м <sup>3</sup>	-		-	-	
47.	Давление в обсадной колонне, кгс/см <sup>2</sup>					
48.	Давление опрессовки, кгс/см <sup>2</sup>					
49.	Видеокамера (взрывозащищённая)					
50.	Видеокамера (взрывозащищённая)					

	<b>Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...</b>	
	Редакция 1	Страница 56 из 60

1.1. Проведены следующие работы по настройке информационного взаимодействия:

	<b>Наименование работ</b>	<b>Получатель услуги</b>	<b>Качество передачи данных (соответствует/не соответствует)</b>
1	Настройка голосовой связи в офисе бурового мастера и буровой установке	Буровой мастер	
2	Настройка голосовой связи в офисе представителя Заказчика	Представитель заказчика	
3	Установка монитора станции ГТИ у мастера буровой	Буровой мастер	
4	Установка монитора станции ГТИ у специалиста супервайзерской службы	Представитель Заказчика	

Замечания

---



---



---



---




---

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_  
(должность, ФИО, подпись)

Представитель партии ГТИ \_\_\_\_\_  
(должность, ФИО, подпись)



	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 57 из 60

Приложение № 15  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

Форма

**А К Т**  
**об окончании аварии/инциденте при производстве ГИРС**

1. Настоящий Акт составлен комиссией в составе:

От Подрядчика по ГИРС

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

От Подрядчика по бурению

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

От Заказчика

\_\_\_\_\_ (Должность, фамилия, имя, отчество)

2. Время инцидента (аварии): « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ часов, \_\_\_\_\_ минут.

3. Место инцидента (аварии): \_\_\_\_\_ м-е, скважина № \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_  
диаметр: обс. колонны \_\_\_\_\_ мм., НКТ \_\_\_\_\_ мм., забой \_\_\_\_\_ м.,  
глубина инцидента (аварии) (прихвата) \_\_\_\_\_ м.

4. Заказчик: \_\_\_\_\_

5. Исполнитель работ: партия (отряд) № \_\_\_\_\_

№	Фамилия, имя, отчество	должность	Стаж работы	
			В партии	На предприятии
1.				
2.				

6. Описание аварии (инцидента):

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_


*Указываются обстоятельства аварии (инцидента) и сценарий их развития, информация о пострадавших, факторы, которые привели к аварийной ситуации (инциденту), ее последствия. Технологические процессы и процесс труда, действия обслуживающего персонала и должностных лиц, а также последовательность развития событий во время аварийной ситуации (инцидента).*

7. Виновник аварии (инцидента):

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

 <p>севернефтегазпром ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</p>	<p>Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...</p>	
	<p>Редакция 1</p>	<p>Страница 58 из 60</p>

8. Проведенные мероприятия с целью ликвидации аварии (инцидента):

---



---



---

*Указываются принятые меры по устранению причин возникновения инцидента (аварии) и последствий, а также планируемые мероприятия с целью предупреждения подобных инцидентов (аварий), обоснование необходимости проведения работ по ликвидации.*

ПОДПИСИ:

---



---



---

**Особое мнение** \_\_\_\_\_



Приложение № 16  
к Регламенту взаимоотношений  
при производстве ГИРС

### СУТОЧНЫЙ РАПОРТ

$t_{возд} =$

Скважина	Площадь		Недропользователь		Подрядчик	Бур.мастер	Технолог	
			ООО "СНГП"					
№	Дата:	Рейс	Забой на 00:00		Забой на 24:00	Скорость СПО в открытом стволе, м/с		
						Vсп min/max		Vпод min/max
Рейс	Время:			Этап:				
	От	До	Час	Цель рейса:				
Рейс	КНБК	D, мм	№ зав.	Длина, м	Параметры раствора:			
					Тип раствора:			
					Рейс			
					Место отбора		Желоб	Желоб
					Плотность, г/см <sup>3</sup>			
					Условная вязкость, сек			
					Водоотдача, см <sup>3</sup> / 30мин			
					Толщина корки, мм			
					СНС, мг/см <sup>2</sup>			
					Температура, о С			
					рН			
Режим проработки, промывки					Расход хим. реагентов			



Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...

Редакция 1

Страница 60 из 60

Рейс			Наименование	Ед.изм.	Кол-во
Тип долота					
Насадки (D,мм)					
Износ					
Интервал прораб-ки, м					
Нагрузка на долото, т					
Число обор. ротора					
Число насосов					
Диаметр втулок, мм					
Кол-во клапанов					
Расход, л/с			<b>Объем притока</b>	м3	
Давление, кгс/см2			<b>Объем поглощения</b>	м3	
Работы ведутся согласно: (тех. задания, плана работ, текста телефонограммы):					

Положение инструмента на 24:00 -

Работа очистного оборудования (вибро-сита) -

**На 7:00** Оператор(ы):