 севернефтегазпром	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 1 из 59


УТВЕРЖДЕН

приказом ОАО «Севернефтегазпром»

от 22 . 10 .2021 № 658


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

г. Новый Уренгой
2021

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 2 из 59

СОДЕРЖАНИЕ:

	Термины и определения	3
1.	Общие положения	6
2.	Порядок оформления наряд-заказов на производство ГИРС	9
3.	Подготовка и производство работ на скважине	12
4.	Проведение ГИРС в скважине(АХ)	17
5.	Взаимоотношения сторон при авариях (инцидентах) при производстве ГИРС	25
6.	Технологическое дежурство и простой при производстве ГИРС	27
7.	Особые условия	29
8.	Сроки выдачи, состав и количество экземпляров геофизических заключений и материалов ГИРС	30
	Приложение № 1	34
	Приложение № 1а	36
	Приложение № 2	38
	Приложение № 3	40
	Приложение № 4	41
	Приложение № 5	42
	Приложение № 6	43
	Приложение № 7	44
	Приложение № 8	45
	Приложение № 9	46
	Приложение № 10	47
	Приложение № 11	48
	Приложение № 12	49
	Приложение № 13	51
	Приложение № 14	52
	Приложение № 15	56
	Приложение № 16	58

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 3 из 59

Термины и определения

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.

Заказчик – ОАО «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.

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

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

Подрядчики – совместно Подрядчик по ГИРС и Подрядчик по бурению.

Стороны – Заказчик и Подрядчики.


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

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.

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

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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 4 из 59

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

Дни – календарные дни.

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.

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

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

Демобилизация – отъезд персонала и оборудования Подрядчика по ГИРС со скважин(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.

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;

выход из строя спуско-подъемного оборудования;

выход из строя геофизического оборудования герметизации устья скважины;

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

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,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 5 из 59

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.

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.

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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 6 из 59

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).

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.

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


Принятые сокращения

ГИРС	– геофизические исследования и работы в скважинах;
ГИС	– геофизические исследования скважин;
ГФР	– геофизические работы;
НКТ	– насосно-компрессорные трубы;
ГНКТ	– гибкие насосно-компрессорные трубы;
ВМ	– взрывчатые материалы;
ГТН	– геолого-технологический наряд;
ГТИ	– геолого-технологические исследования;
СПО	– спуско-подъемные операции;
АВПД	– аномально высокое пластовое давление;
ПВР	– перфорационно-взрывные работы;
РФ	– Российская Федерация;
ФА	– фонтанная арматура.

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент предназначен для регулирования взаимоотношений между подрядными организациями ОАО «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;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 7 из 59

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 ОАО «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 нормативных документов:

РД-153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», согласованная с Госгортехнадзором России 25.05.2000 и МПР РФ 04.05.2001 и утвержденная Минэнерго РФ приказом от 07.05.2001 № 134;


«Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», согласованные с Госгортехнадзором России 15.11.1999, утвержденные совместным приказом МПР РФ и Минтопэнерго РФ от 28.12.99 № 445/323;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утверждены 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», утвержденная приказом Минэнерго РФ от 09.01.2001 № 39);

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утверждены 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);

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 8 из 59

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, утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 18.07.2011 № 849-ст);

ГОСТ Р 54362-2011 Национальный стандарт Российской Федерации. Геофизические исследования скважин. Термины и определения, утвержден и введен 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, утвержден и введен в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст);

Межотраслевые нормы времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ, утвержденные Постановлением министерства труда и социального развития РФ от 19.12.1996 № 20;


Порядок проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденный приказом ФС ЭТАН от 08.12.2020 № 503;

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

Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению. ГОСТ Р 53579-2009, утвержден и введен в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 877-ст).

1.4. Перед началом работ по договору на лицензионном участке Заказчика 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. Перед началом работ по договору Заказчик направляет Подрядчику по ГИРС и Подрядчику по бурению список лиц, уполномоченных принимать, вносить изменения, подписывать наряд-заказы

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 9 из 59

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.

2.2. Наряд-заказ от Подрядчика по бурению на проведение ГИРС и ПВР могут направляться на согласование Заказчику, а также передаваться Подрядчику по ГИРС как на бумажном носителе, так и по факсу или электронной почте (с отметкой о получении). Подрядчик по ГИРС обязан в течение 2 часов с момента получения наряд-заказа подтвердить 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 установленной фонтанной арматуры (при ее наличии), условиях проведения работ, наличии на объекте спецтехники, 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;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 10 из 59

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.

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 либо факсу (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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 11 из 59

подтвердить перенос наряд-заказа с направлением его копии по факсу или 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 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 объемов, последовательность

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 12 из 59

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 Заказчика, отказ от подписи не допускается, в случае отказа от подписания Акта, в Акте указывается мотивированный отказ или причины несогласия.

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 противовыбросовых 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;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 13 из 59

подготовку электрооборудования скважины 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.

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 меньшей 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/столу 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 четырехполюсной на 380 В розетки и трёхполюсной на 220 В с заземляющими контактами (обязательно)).

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 14 из 59

3.2.7. Для подключения заземляющих проводников к контуру заземления буровой должны быть обозначены специальные места. Подсоединение должно выполняться 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 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 выполняется без затяжек/посадок в интервале устье – забой (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. Начальник геофизической партии Подрядчика по ГИРС проверяет готовность скважины и оборудования; при отсутствии замечаний подписывает Акт о готовности скважины к проведению геофизических исследований (приложение № 2), Акт проверки готовности станции ГТИ

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 15 из 59

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.

3.6. Соответствие аппаратуры (геофизических приборов) паспортным данным, перед проведением ГИРС оформляется Актом о 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, 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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 16 из 59

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 2м, 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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 17 из 59

гидравлической линии, подключаемой к штатному манометру на ключе, для регистрации момента свинчивания на ключе.

3.10.10. Возможность установки тройника со стандартной манометрической резьбой M20x1.5 и секущим вентилем, установленными в разрыв штатно установленным манометрам, 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 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, подъёмником и устьем скважины. Подъёмник 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 талевого 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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 18 из 59

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 без перерыва, 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 представителя по бурению, представителя Заказчика (супервайзера) об обнаруженных в ходе исследования скважины 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 приспособления для подъема тяжести до 1000 кг. Буровая лебедка и привод к ней должны быть в рабочем состоянии.


4.1.10. При выполнении ГИРС на буровом инструменте (НКТ) 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);

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;

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 19 из 59

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

после подъёма контейнера выше интервала регистрации, скорость подъема 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 трубкой бурильного инструмента при промывках, для предотвращения закупоривания промывочных отверстий в автономных приборах. Производительность насосов при промывке – не более 16 л/с;

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 подъёма 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 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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 20 из 59

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. 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 ч/з НКТ резинового шара с помощью ЦА-320, при углах наклона скважины более 45° производится продавкой ч/з 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,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 21 из 59

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 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 видео фиксации 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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 22 из 59

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, 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 (геолога, супервайзера) с указанием виновной стороны.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 23 из 59

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 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.

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 подъемника.

4.6.3. При появлении затяжек скважинного прибора.

4.6.4. Неоднократных остановках скважинного прибора во время его спуска.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 24 из 59

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

4.6.6. Поглощении промывочной жидкости с понижением уровня более 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 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 проверке/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. 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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 25 из 59

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 о готовности геофизической аппаратуры к проведению исследований и работ (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/подъема 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. В случае инцидента/аварии при производстве ГИРС 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 геологический отдел и службу организации строительства и ремонта скважин, а также руководству Подрядчика по ГИРС об аварии/инциденте.

5.2. 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 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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 26 из 59

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 геологический отдел и службу организации строительства и ремонта скважин 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. Представителями геологического отдела и службы организации строительства и ремонта скважин Заказчика проверяется соответствие выполненных на момент возникновения аварии/инцидента работ утвержденному плану работ (технологической схеме выполнения работ) и наряд-заказу.

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. 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 подъемника, 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.

5.7. 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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 27 из 59

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.

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

5.9. Информирование госорганов об аварии/инциденте на ОПО 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.


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 геологический отдел и службу организации строительства и ремонта скважин 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 геологический отдел и службу организации строительства и ремонта скважин 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.

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,

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 28 из 59

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);

трёхстороннего 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.

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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 29 из 59

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 (ЦА 320, компрессор, ППУ, А-60 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. Охрана 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 12 часов не считается простоем ни для одной из Сторон.

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.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 30 из 59

7.8. Подрядчик по ГИРС проводит первичную оценку качества/полноты выполненных работ согласно наряд-заказу до выезда партии со скважины, с уведомлением геологического отдела 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.com
2. DubnitskiyIR@sngp.com
3. KuschPI@sngp.com

8.2. Данные ГИРС по скважинам, находящимся в строительстве, должны передаваться Подрядчиком по ГИРС в геологический отдел 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., 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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 31 из 59

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 *.doc, *.pdf, *.xls.

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

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 32 из 59

Заказчику в форме суточного рапорта (приложение № 16) с отметкой о состоянии скважины на 07ч 00мин и на 16ч 00мин в следующее время: 08ч 00мин, 17ч 00мин 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, цементажи, 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 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 *.doc, *.xls.

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 33 из 59

8.4.4. Таблица с результатами интерпретации формате *.xls.

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, *.pla.


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 *.xls, *.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 геологический отдел 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 34 из 59

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/см³ Вязкость _____ с.
 Содержание песка _____ % Водоотдача _____ см³/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 35 из 59

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 _____ м³ _____ г/см³ (тип и плотность)

2 – ступень _____ м³ _____ г/см³ (тип и плотность)

при плотности продавочной жидкости _____ г/см³

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 36 из 59

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/см³, Уровень жидкости в скважине _____ м.
 Давление межколонное _____ атм., Давление пластовое _____ атм.
 Давление буферное _____ атм., Ожидаемое давление на устье _____ атм.
 Давление затрубное _____ атм.,
 Текущий дебит _____ м³/сутки., Диаметр штуцера _____ мм., Газовый фактор _____ м³/м³.
 Приемистость _____ м/сутки., Обводнённость _____ % .,
 Плотность воды, нефти _____ г/см³

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 37 из 59

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 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 38 из 59

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/см³. Водоотдача _____ см³/30 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 39 из 59

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 _____ м³, _____ (тип цемента) плотностью _____ г/см³, при плотности продавочной жидкости _____ г/см³.

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 40 из 59

Приложение № 3
к Регламенту взаимоотношений
при производстве ГИРС

**Акт 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

_____ ОАО «Севернефтегазпром».

№	Наименование	Тип и заводской номер прибора	Срок эксплуатации согласно паспорту	Фактический срок эксплуатации*	Номер протокола калибровок
1.					
2.					

*Для приборов с истекшим сроком эксплуатации, назначенным заводом-изготовителем. В соответствии с сертификатом 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 о готовности 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 41 из 59

Приложение № 4
к Регламенту взаимоотношений
при производстве ГИРС

от « » _____ 20__ г.

А К Т

Осмotra 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»

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 42 из 59

Приложение № 5
к Регламенту взаимоотношений
при производстве ГИРС

АКТ
о снаряжении перфоратора ПКТ - _____ на трубах НКТ

Скважина _____ куст _____ месторождение _____ « _____ » _____ 20 _____ г

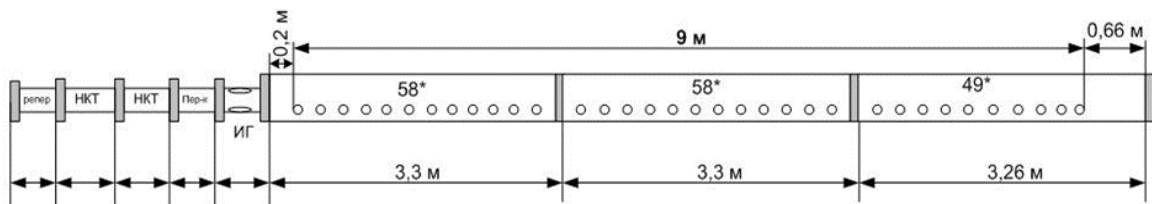
Мы, нижеподписавшиеся, ответственный руководитель ВР _____, Взрывник _____,

Представитель «Заказчика» _____,
составили настоящий акт о том, что с _____ час _____ 20 _____ г. до _____ час _____ 20 _____ г. на скважине проводились 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» _____



Приложение № 6
к Регламенту взаимоотношений
при производстве ГИРС

АКТ
ВЫПОЛНЕННОГО КОМПЛЕКСА
ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ

МЕСТОРОЖДЕНИЕ _____		УКПГ N _____		СКВАЖИНА N _____		ЗАКАЗЧИК _____			
НАЧАЛЬНИК ПАРТИИ	ВЫЕЗД ВОЗВРАТ			Т воздуха Забой Крив. скв.	Р буфер. Колонна НКТ	Регистр.			
ВИД РАБОТ	ЕД. ИЗМ.	ИНТЕРВАЛ ОТ	ЗАПИСИ ДО	ФИЗ. ОБЪЕМ	ВИД РАБОТ	ЕД. ИЗМ.	ИНТЕРВАЛ ОТ	ЗАПИСИ ДО	ФИЗ. ОБЪЕМ
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
*****	*****	-----	-----	-----	*****	*****	-----	-----	-----
ПРОЕЗД ПАРТИИ:						СПЕЦ.РАБОТЫ В СКВАЖИНЕ:			
*****	*****					*****	*****	-----	-----
*****	*****					*****	*****	-----	-----
ИСП. СПЕЦ. ТЕХНИКИ						СОСТАВ ПАРТИИ :		отр/часов	ночные
*****	*****					*****	*****	-----	-----
*****	*****					*****	*****	-----	-----
*****	*****					*****	*****	-----	-----
*****	*****					*****	*****	-----	-----
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) :									

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 44 из 59

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 45 из 59

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 46 из 59

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 47 из 59

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 48 из 59

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 49 из 59

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 50 из 59

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 _____ / _____ /

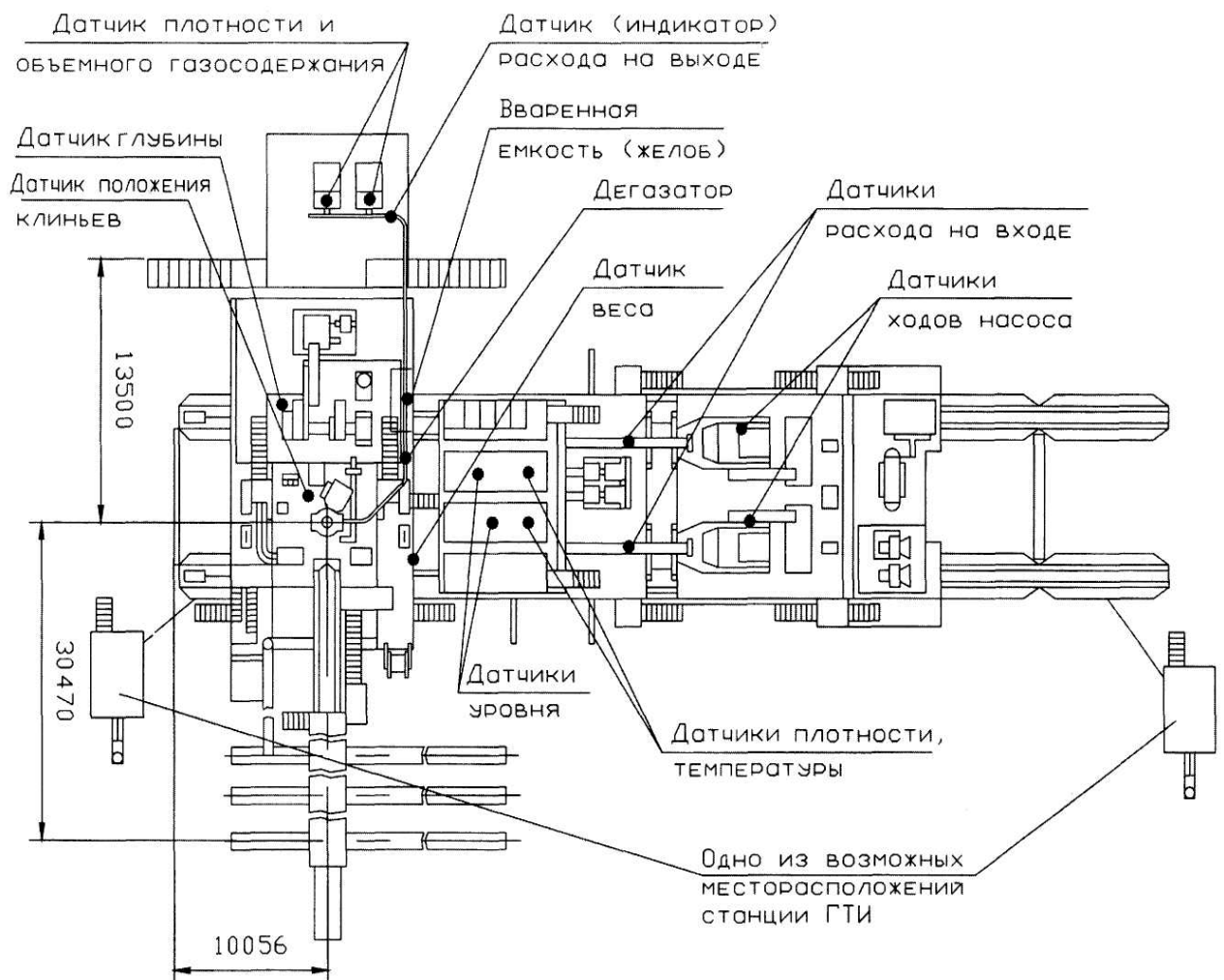
Представитель Заказчика
(должность) _____ / _____ /


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 52 из 59


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 ОАО «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					

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 53 из 59

№ 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 ²					
19.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 1, м ³					
20.	Объем раствора в рабочей емкости 1, м ³	-		-	-	
21.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 2, м					
22.	Объем раствора в рабочей емкости 2, м ³	-		-	-	
23.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 3, м					
24.	Объем раствора в рабочей емкости 3, м ³	-		-	-	
25.	Уровень раствора в рабочей ёмкости 4, м					
26.	Объем раствора в рабочей емкости 4, м ³	-		-	-	
27.	Суммарный объем раствора в емкостях, м ³	-		-	-	
28.	Уровень раствора в доливочной ёмкости, м					
29.	Объем раствора в доливочной емкости, м ³	-		-	-	
30.	Температура раствора на входе, °С					
31.	Температура раствора на выходе, °С					
32.	Плотность бурового раствора на входе, г/см ³					
33.	Плотность бурового раствора на выходе, г/см ³					
34.	Скорость движения тальблока, м/с	-		-	-	
35.	Продолжительность бурения метра (ДМК)	-		-	-	
36.	Рейсовая скорость бурения, м/ч	-		-	-	
37.	Время бурения за рейс, ч: мин	-		-	-	

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 54 из 59

№ 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 ²					
43.	Расход нагнетаемой тампонажной жидкости, л/с					
44.	Плотность тампонажного раствора на входе в скважину при цементировании, г/см ³					
45.	Температура нагнетаемой тампонажной жидкости, °С					
46.	Объем закаченных растворов, м ³	-		-	-	
47.	Давление в обсадной колонне, кгс/см ²					
48.	Давление опрессовки, кгс/см ²					
49.	Видеокамера (взрывозащищённая)					
50.	Видеокамера (взрывозащищённая)					

	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 55 из 59

1.1. Проведены следующие работы по настройке информационного взаимодействия:


	Наименование работ	Получатель услуги	Качество передачи данных (соответствует/не соответствует)
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 56 из 59

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):


	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 57 из 59

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 _____

 севернефтегазпром	Регламент взаимоотношений Заказчика, Подрядчика по геофизическим исследованиям и работам в скважинах и Подрядчика по бурению при производстве геофизических...	
	Редакция 1	Страница 58 из 59

Приложение № 16
к Регламенту взаимоотношений
при производстве ГИРС

СУТОЧНЫЙ РАПОРТ

Скважина		Площадь		Недропользователь		Подрядчик		Бур.мастер		Технолог	
				ОАО "СНГП"							
№	Дата:	Рейс	Забой на 00:00		Забой на 24:00		Скорость СПО в открытом стволе, м/с				
								V _{сп} min/max		V _{под} 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 ³			
								Условная вязкость, сек			
								Водоотдача, см ³ / 30мин			
								Толщина корки, мм			
								СНС, мг/см ²			
								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 59 из 59

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			Объем притока	м3	
Давление, кгс/см2			Объем поглощения	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):