



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

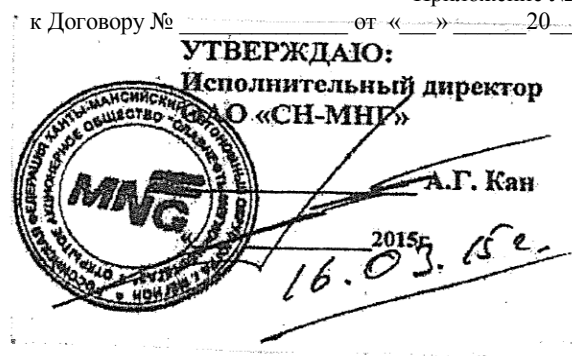
Приложение № 1

к Договору № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ПОДРЯДЧИК:

/

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ,  
ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС)  
и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и  
ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт  
(ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР  
в ОАО «СН-МНГ»

Мегийон 2015г.

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

### Принятые сокращения:

<b>ГИРС</b>	- Геофизические исследования и прострелочно-взрывные работы в скважинах. Объединяет в себе понятия «ГИС» и «ПВР»
<b>ПВР</b>	- Прострелочно-взрывные работы
<b>ГИС</b>	- Геофизические исследования в скважинах
<b>ВВ</b>	- Взрывчатые вещества
<b>ВМ</b>	- Взрывчатые материалы
<b>ВП</b>	- Взрывной пакер
<b>ПВА</b>	- Прострелочно-взрывной аппарат
<b>ПВО</b>	- Противовыбросовое оборудование
<b>ГК</b>	- Гамма-каротаж
<b>ПКС</b>	- Подъемник каротажный самоходный
<b>ЛПС</b>	- Лаборатория перфораторной станции
<b>МЛМ</b>	- Магнитный локатор муфт
<b>НКТ</b>	- Насосно-компрессорные трубы
<b>ПНКТ</b>	- Перфоратор спускаемый на НКТ
<b>ППУ</b>	- Передвижная парообразующая установка
<b>СПО</b>	- Спуско - подъемные операции
<b>ТДШ</b>	- Торпеда из детонирующего шнура
<b>ПКХ</b>	- Площадка кратковременного хранения ВМ и ПВА на объекте
<b>ПСЗ</b>	- Площадка снаряжения и заряджания ПВА на объекте ГИРС
<b>СИ</b>	- Средство инициирования
<b>АВПД</b>	- Аномально высокое пластовое давление

Регламент взаимоотношений между **ЗАКАЗЧИКОМ**, **ПОДРЯДЧИКОМ**, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и **ПОДРЯДЧИКОМ**, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящий документ регламентирует взаимоотношения между **ЗАКАЗЧИКОМ**, **Службой супервайзинга по ТКРС**, **ПОДРЯДЧИКОМ по ГИРС** и **ПОДРЯДЧИКОМ по ТКРС/освоению скважин** при организации и проведении геофизических исследований, а также прострелочно-взрывных работ в скважинах с соблюдением технологий, требований нормативно-технической документации, норм охраны труда и техники безопасности.

1.2 **ЗАКАЗЧИКА** в процессе реализации договора на оказания услуг по ПВР представляют «ответственные представители», которыми являются должностные лица, ответственные за реализацию вышеназванных работ. Ответственные представители **ЗАКАЗЧИКА** назначаются приказом по предприятию.

1.3 **Супервайзер по ТКРС/освоению** является полномочным представителем **ЗАКАЗЧИКА** на объекте.

1.4 **Представитель ПОДРЯДЧИКА по ГИРС** – уполномоченное Подрядчиком лицо, обладающее полномочиями действовать от имени Подрядчика. При проведении работ на скважине таким представителем является начальник партии.

1.5 **Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению** – должностное лицо, наделенное правами руководства бригадой ТКРС/освоения.

2. ОРГАНИЗАЦИЯ ГИРС					
№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИРС
2.1.	<b>ОФОРМЛЕНИЕ ЗАЯВОК</b>				
2.1.1.	Предоставление в 10-дневный срок после заключения ДОГОВОРА подписанного руководителем и заверенного печатью своей организации Списка должностных лиц (ответственных представителей <b>ЗАКАЗЧИКА</b> и <b>ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению</b> ), имеющих право подачи заявок на проведение перфорации, их переноса или отмены, а также имеющий допуск в опасную зону (Приложение 1 (ФОРМА) к настоящему Регламенту).	*		*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
2.1.2.	Предоставление в 10-дневный срок после заключения ДОГОВОРА подписанного руководителем и заверенного печатью своей организации Списка должностных лиц (ответственных представителей ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению) с указанием номеров факсов и адресов электронной почты, на которые должна передаваться информация по проведенным ГИРС (Приложение 2 (ФОРМА) к настоящему Регламенту).	*	*	*	
2.1.3.	Предоставление номеров факсов и адресов электронной связи диспетчерской службы и ответственных представителей ПОДРЯДЧИКА по ГИРС до начала реализации договора (Приложение 3 (ФОРМА) к настоящему Регламенту).				*
2.1.4.	Заявки на производство ПВР при ТКРС оформляются ЗАКАЗЧИКОМ по установленной форме (Приложение 4 к настоящему Регламенту) с указанием расстояния до скважины и передаются ПОДРЯДЧИКУ по факсу/электронной почте.	*		*	*
2.1.5.	Заявки на производство ГИС при ТКРС оформляются ЗАКАЗЧИКОМ по установленной форме (Приложение 5 к настоящему Регламенту) с указанием расстояния до скважины и передаются ПОДРЯДЧИКУ по факсу/электронной почте.	*		*	*
2.1.6.	Заявки на производство ГИРС принимаются диспетчерской службой ПОДРЯДЧИКА с номеров факсов/электронной почты ЗАКАЗЧИКА ежедневно, включая выходные и праздничные дни в круглосуточном режиме, не менее чем за 8 часов до начала работ на ближние месторождения (при расстоянии до 150 км), не менее чем за 12 часов (от 150 до 200 км) и не менее чем за 24 часа (свыше 200 км) до начала работ. Заявка на производство работ при заброске спецтехники и геофизического оборудования на месторождение вертолетом принимается не менее чем за 36 часов до начала работ, а на переброску техники со скважины на скважину не менее чем за 48 часов	*		*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
2.1.7.	Заявка на производство работ при заброске спецтехники и геофизического оборудования на месторождение вертолетом принимается не менее чем за 36 часов до начала работ, а на переброску техники со скважины на скважину не менее чем за 48 часов.	*		*	*
2.1.8.	Заявки на инклинометрические замеры принимаются не менее чем за 12 часов до начала работ.	*		*	*
2.1.9.	Заявки на аварийные работы (в т.ч. прихват бурового инструмента, потеря циркуляции) подаются без ограничения времени, но не ранее чем за 6 часов до начала работ. Заявки на аварийные работы выполняются при наличии согласованного с технической службой ПОДРЯДЧИКА плана работ (допускается согласование по факсу) в первую очередь за счет других работ по согласованию с ЗАКАЗЧИКОМ.	*		*	*
2.1.10.	Подтверждение по факсу/электронной почте готовность скважины к проведению ГИРС или сделать перенос заявки, а также внести изменения интервалов перфорации не позже чем: за 4 часа - при расстоянии до объекта до 150 км; за 6 часов - при расстоянии до объекта от 150 до 200 км; за 8 часов - при расстоянии до объекта свыше 200 км. За 10 часов - при расстоянии до объекта 300-400 км. За 12 часов - при расстоянии до объекта 400 -500 км. За 14 часов - при расстоянии до объекта 500 – 600 км. За 16 часов - при расстоянии до объекта 600-700 км. Если в течение указанных выше сроков уточнение времени и подтверждение готовности скважины не последует, то заявка считается отмененной.	*		*	
2.1.11.	Допускается два переноса времени готовности скважины. Третий перенос времени готовности скважины является либо подтверждающим заявку, либо считается новой заявкой, которая должна быть сделана в соответствии с п.2.1.6.-2.1.10. настоящего Регламента.	*		*	
2.1.12.	Подача заявок на вывоз геофизического оборудования, предоставленного ПОДРЯДЧИКОМ по ГИРС и используемого в скважинах ЗАКАЗЧИКОМ без присутствия ПОДРЯДЧИКА по ГИРС.	*		*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
2.1.13.	При отмене заявки на производство ГИРС, по соглашению СТОРОН, допускается переориентация партии (отряда) на выполнение другой заявки, если вид исследований или прострелочно-взрывных работ, время начала и объем работ соответствуют первоначально заявленным.	*		*	*
2.1.14.	ПОДРЯДЧИК по ГИРС и ПВР, при наличии причин, по которым заявка не может быть выполнена, должен об этом предупредить ЗАКАЗЧИКА не позднее, чем за 4 (четыре) часа до заявленного времени.				*
2.1.15.	При подтверждении заявки на проведение ГИРС ПОДРЯДЧИК по ТКРС/освоению передает в ЦИТС ЗАКАЗЧИКА и ПДС службы супервайзинга телефонограмму о необходимости прибытия ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА к началу работ.			*	
2.1.16.	Подписание и подтверждение необходимыми печатями и штампами все необходимые документы, которые требуются ЗАКАЗЧИКОМ при оформлении первичных документов от ПОДРЯДЧИКА по ГИРС непосредственно на месте проведения работ. При отсутствии в акт-наряде информации о составлении других актов, последние считаются недействительными (печать и штамп от ответственного представителя ПОДРЯДЧИКА по ГИРС не требовать). <b><u>Отказ от подписи не допускается.</u></b>	*	*	*	*
2.2.	<b>ТРЕБОВАНИЯ К ГЕОФИЗИЧЕСКОМУ МАТЕРИАЛУ</b>				
2.2.1.	Выполнение оценки качества привязочного материала и его полноту для качественной привязки планового интервала перфорации/обработки к геологическому разрезу при получении заявки на производство ГИРС.				*
2.2.2.	В случае отсутствия в фондах ПОДРЯДЧИКА по ГИРС привязочного материала, необходимого для производства ГИС и ПВР, ЗАКАЗЧИК предоставляет диаграммный материал и заключения в геологическую службу ПОДРЯДЧИКА по ГИРС не позднее, чем за 8 часов до подтверждения заявки на производство соответствующих ГИРС.	*			
2.2.3.	ПОДРЯДЧИК по ГИРС обязан вернуть диаграммный материал и заключения, предоставленные ЗАКАЗЧИКОМ через 24 часа после проведения работ.				*



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
2.2.4.	При наличии радиохимических изменений фона ГК и невозможности привязки интервала перфорации по кривой ГК, о чём составляется двухсторонний акт за подписями начальника перфораторной/геофизической партии и ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА, привязка может производиться по материалу, предоставленному ЗАКАЗЧИКОМ; либо ПОДРЯДЧИК по ГИС, по согласованию с ЗАКАЗЧИКОМ, в срок, согласно поданным заявкам на дополнительные работы, сначала выполняет каротаж с целью получения привязочного материала, а затем осуществляет повторный выезд перфораторной партии для производства ПВР.				*
2.2.5.	В случае невозможности однозначной интерпретации фактически полученного материала на месте производства Работ к выданному привязочному материалу, полученная информация отправляется по электронным каналам связи в КИП, при этом ожидание выдачи заключения не может быть более 4 (четырёх) часов в рабочие дни и более 6 (шести) часов в выходные, праздничные дни и ночное время.				*
2.2.6.	<p>Результаты обработки и интерпретации данных ГИС в цифровом виде и на бумажных носителях в количестве одной цветной копии передаются Заказчику в указанные ниже сроки. <b>Предварительное заключение</b> (по факсу), электронной почтой (скан-образ):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Не позднее чем через <b>8 часов</b> – по определению забойного давления, гидродинамических параметров пластов, положения оборудования и искусственного забоя</li> <li>2. Не позднее чем через <b>12 часов</b> - ГИС ОИО и ОТСЭК, СО-каротаж (100м - 200м)</li> <li>3. Не позднее чем через <b>24 часа</b> – СО-каротаж (201м - 500м)</li> </ol> <p><b>Окончательное заключение</b> на бумажном и электронном носителях – не позднее чем через <b>24 часа</b>:</p> <p>ГИС ОИО, ОТСЭК, ГНК и загазованности заколонного пространства;</p> <p><b>Графические материалы</b> на бумажных и электронных носителях не позднее чем через <b>48 часов</b>.</p>				*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИРС
3. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОСТРЕЛОЧНО-ВЗРЫВНЫХ РАБОТ (ПВР)					
3.1.	ПОДГОТОВКА СКВАЖИНЫ И СКВАЖИННОЙ/КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К ПРОВЕДЕНИЮ ПВР				
3.1.1.	Согласование «Индивидуального технического проекта на производство ПВР» (Приложение № 20 к настоящему Регламенту).	*			*
3.1.2.	Подготовка и наличие «Индивидуального технического проекта на производство ПВР» (Приложение № 20 к настоящему Регламенту) в скважинах ЗАКАЗЧИКА.				*
3.1.3.	Индивидуальный технический проект (Приложение № 20 к настоящему Регламенту) на производство ПВР составляется и согласовывается с ЗАКАЗЧИКОМ при выполнении:  • перфорации на НКТ; • термогазохимического, термобарического воздействия на пласт; • вскрытию пласта на депрессии; • аварийных работах (торпедирование и т.п.); • испытании новых видов ВМ, ПВА, аппаратуры и оборудования; • других работ, не предусмотренных Типовым техническим проектом или, если условия отличаются от типовых.  Если в Типовом техническом проекте на производство ПВР ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР предусмотрено составление индивидуального технического проекта (паспорта) на производство ПВР для каждой скважины, то необходимо руководствоваться данным положением.	*			*



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.1.4.	Перед началом работ по ПВР начальник партии проводит инструктаж работникам бригады по ТКРС/освоению и ответственным представителям ЗАКАЗЧИКА согласно программы, утвержденной у ПОДРЯДЧИКА по ГИС с записью в журналах инструктажа бригады ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению. Члены бригады, привлекаемые для выполнения спуска перфоратора на ПНКТ в скважину, допускаются только по личному указанию руководителя взрывных работ и постоянно контролируются им.				*
3.1.5.	Перед началом работ по ПВР устье скважины должно быть оборудовано ПВО согласно типовых схем (Приложения 18,19 к настоящему Регламенту). Фактические схемы могут отличаться от типовых в зависимости от конкретного типа применяемого ПВО.				*
3.1.6.	Обеспечение подготовки скважины для качественного, безопасного и безаварийного проведения ПВР в соответствии с типовыми условиями, изложенными в Федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 N 101; "Правилах безопасности при взрывных работах" (утв. приказом № 605 от 16 декабря 2013 г.); «Правилах геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ПГИРС), г.Москва, 1999г., Минтопэнерго РФ; «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах» (РД 153-39.0-072-01).	*	*	*	
3.1.7.	При отсутствии подъездных путей к скважине, выделение транспортного средства для доставки к скважине и обратно геофизической техники, оборудования, аппаратуры, материалов и работников.	*			

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.1.8.	Расстановку оборудования на скважине (кусте скважин), где планируется проведение ПВР, необходимо производить в соответствии требованиями п.3.1.3. настоящего Регламента, если невозможно расставить оборудование согласно данным требованиям, провести необходимые мероприятия по подготовке площадки для расстановки оборудования на скважине (кусте скважин) в соответствии требованиями п.3.1.3. настоящего Регламента, непосредственно перед началом работ по ПВР.	*	*	*	
3.1.9.	Требования к площадке для установки каротажного подъемника (ПКС): • размещение со стороны приемных мостков подъемной установки ТКРС/освоения на расстоянии, обеспечивающем прямую видимость устья скважины, кабеля и подвесного блока на расстоянии не менее 25 м., а также от места снаряжения аппаратов; • возможность беспрепятственного выезда в случае аварийной ситуации. • граница площадки должна быть не ближе 5м от работающего трансформатора/подстанции и/или линии электропередач.	*	*	*	
3.1.10.	Обеспечение ПОДРЯДЧИКА по ПВР необходимой спецтехникой (насосный агрегат, ППУ при отрицательных температурах и т.п.) на весь период работы на скважине геофизической партии (отряда), без перерыва. При необходимости предоставляет ПОДРЯДЧИКУ линию связи для передачи геофизической информации.	*		*	
3.1.11.	Работники бригады ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению должны обеспечивать, по указанию начальника геофизической/перфораторной партии, проведение вспомогательных работ, связанных с разгрузкой, погрузкой, перемещением геофизического оборудования в пределах скважины, и проведением скважинных операций.			*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.1.12.	При температуре ниже минимума (установленного распоряжением исполнительной власти региона) работы персонала ПОДРЯДЧИКА по ПВР на открытом воздухе, производятся по плану, согласованному с ЗАКАЗЧИКОМ в следующих случаях:  -Невозможность приостановки работ -Аварийные работы.	*			*
3.1.13.	В случае невозможности подготовить скважину к ПВР, в соответствии требованиями п.3.1.3. настоящего Регламента необходимо поставить в известность ПОДРЯДЧИКА по ПВР не позднее чем за 3 (трое) суток; а также при выполнении специальных работ. В этом случае ПВР выполняются по индивидуальным проектам, разработанным ПОДРЯДЧИКОМ по ПВР и согласованным с ЗАКАЗЧИКОМ и ПОДРЯДЧИКОМ по ТКРС/освоению, с принятием мер по обеспечению безопасности и безаварийности работ.	*	*	*	
3.2.	<b>ПРОИЗВОДСТВО ПВР</b>				
3.2.1.	ПВР в праздничные дни производятся при отсутствии запретов на их проведение органами Ростехнадзора РФ и МВД. О запретах ПОДРЯДЧИК по ГИС и ПВР ставит в известность ЗАКАЗЧИКА письменно.				*
3.2.2.	Обязательное присутствие на время производства работ: • ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА (геолога, мастера, супервайзера и т.д.) имеющего допуск в опасную зону, право подписания всех необходимых документов при проведении ПВР, а так же право принятия оперативных решений; • ответственного представителя ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению.	*	*	*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.3.	<p>Допуск ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению в опасную зону исключительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• при проведении привязки интервалов ПВР в скважинах, при шаблонировании ствола скважины, при промере кабеля, при записи диаграммы локатора муфт после проведения ПВР с целью контроля фактического интервала перфорации;</li> <li>• после заряджания перфоратора, до его спуска в скважину и до подсоединения ПВА к кабельному наконечнику.</li> <li>• после каждого подъема отстрелянного ПВА, но только после того как руководитель взрывных работ или взрывник (каротажник) убедится в полноте срабатывания ПВА. А в случае отказа – только после отсоединения жилы кабеля от ПВА.</li> <li>• только в сопровождении ответственного руководителя взрывных работ. При допуске в опасную зону представитель ЗАКАЗЧИКА осматривает ПВА, подсчитывает количество установленных в ПВА зарядов или, после применения ПВА – количество отверстий или характерных деформаций на корпусах ПВА от сработавших зарядов, после чего удаляется за пределы опасной зоны.</li> <li>• до снаряжения ПВА с целью проверки соответствия заказанного и завезенных элементов ПВА.</li> </ul>				*
3.2.4.	<p>Вокруг скважины на все время ПВР (с момента подвоза к ней ВМ и до окончания ПВР) перфораторного отряда устанавливается опасная зона в радиусе 50 м от устья скважины и 20 м места хранения ВМ и сборки ПВА. Радиус опасной зоны скважины может быть сокращен до 10 м после спуска ПВА в скважину на глубину более 50 м.</p>				*
3.2.5.	<p>Предоставление ПОДРЯДЧИКУ по ПВР «Акта готовности скважины для проведения ПВР( ГИС)» (Приложение № 7 к настоящему Регламенту) и "Акта готовности скважины для проведения ПВР в темное время суток" (Приложение № 8 к настоящему Регламенту), подписанного ответственным представителем ЗАКАЗЧИКА, и лицом ответственным за электрооборудование.</p>	*	*	*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.6.	Составление информационного отчета (чек-лист) с оценкой всех рисков. ПОДРЯДЧИК по ГИС не приступает к выполнению ПВР до тех пор, пока не будет составлен информационный отчет с оценкой всех рисков и признанием возможности проведения работ. (Приложение № 6 к настоящему Регламенту).	*	*		
3.2.7.	Предоставление ПОДРЯДЧИКУ по ПВР «Разрешения на проведение ПВР» (Приложение № 10 к настоящему Регламенту), в котором указывается дата, номер скважины, название месторождения, интервал и плотность перфорации, общее количество и тип кумулятивных зарядов, а так же ФИО, должность и подпись лица выдавшего разрешение.	*	*	*	
3.2.8.	Производство ПВР только под руководством ответственного руководителя взрывных работ.				*
3.2.9.	Начало производства ПВР только после предоставления «Разрешения на проведение ПВР» (Приложение № 10 к настоящему Регламенту) и «Акта готовности скважины к проведению ГИС (ПВР)» (Приложение № 7 к настоящему Регламенту).				*
3.2.10.	Обязательное контрольное шаблонирование скважины перед спуском ПВА. Диаметр шаблона должен быть не менее диаметра ПВА. При этом допускается одновременно произвести необходимые операции: отбивку муфтовых соединений, при необходимости уточнить глубину забоя, произвести привязку интервала перфорации по ГК, а также произвести промер кабеля, проверку механизмов и приборов подъемника, замер температуры и гидростатического давления в интервале ПВР. Допускается проведение шаблонирования специально подготовленными корпусами перфораторов, деформированных до допустимых значений при отстреле.				*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.11.	Диаметр шаблона, длина, и его вес для корпусных ПВА должны быть не менее диаметра, длины и веса спускаемого в скважину прострелочно-взрывного аппарата. Для гибких бескорпусных ленточных и разрушающихся перфораторов соответствие веса и длины не обязательны.				*
3.2.12.	При спуске ПВА через НКТ низ должен быть оборудован воронкой с проходным диаметром равным проходному диаметру НКТ, и расположен выше интервала перфорации, с учетом глубины нахождения репера и привязки интервала перфорации.			*	
3.2.13.	Ответственность за правильность определения истинных глубин привязочной диаграммы.				*
3.2.14.	Обязательное проведение ПОДРЯДЧИКОМ по ПВР контрольного шаблонирования перед каждым боевым спуском при проведении торпедирования через колонну НКТ.				*
3.2.15.	Подготовка и составление плана работ по торпедированию с указанием следующих параметров: данные о скважине, конструкция скважины, причина проведения торпедирования, точная компоновка аварийного оборудования (типы, проходные диаметры).	*		*	*
3.2.16.	Обязательная промывка скважины для удаления остатков детонирующего шнура после применения торпед типа ТДШ.			*	*
3.2.17.	Производство ПВР только при оборудовании устья скважины ПВО согласно утвержденных схем и наличии акта опрессовки данного оборудования, за исключением следующих случаев (ПБ 08-624-03 п.п. 5.6.10.): величина пластового давления вскрываемого (вскрытого) нефтегазонасного пласта, исключает возможность самопроизвольного притока нефти из пласта в скважину отсутствие заколонных перетоков; ведение взрывных работ по ликвидации аварий (отсоединение от аварийного инструмента и т.п.) при наличии цементного моста в обсадной колонне, перекрывающего продуктивные горизонты.			*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.18.	Обеспечение возможности расположения площадки для кратковременного хранения ВМ и ПВА (ПКХ) на кусте скважин или подъездной дороге к нему на расстоянии: • не менее 20 м. от площадки снаряжения аппаратов, в т.ч. в ЛПС и площадки установки каротажного подъемника, • удаленность от жилых и бытовых помещений (жилых блоков, вагон-домов и т.п.) - не менее чем на 100 м.; • от устья скважины не менее, чем на 30 м.;			*	
3.2.19.	Требования к площадке для установки лаборатории перфораторной станции (ЛПС): • расположение на горизонтальной поверхности земли, на расстоянии 20 - 30 метров от устья скважины, • размеры 10 м на 10 м, • наличие беспрепятственных подходов к мосткам, трапам и т.п. • отсутствие между устьем скважины и площадкой оборудования и инструментов, затрудняющих перемещение снаряженных аппаратов с помощью лебедки каротажного подъемника; • возможность размещения на расстоянии не менее 50 м. от мест нахождения ВМ при хранении и работе с ними. • возможность беспрепятственного выезда в случае аварийной ситуации.		*	*	
3.2.20.	Требования к устью скважины: • Устье скважины и нижний блок-баланс (нижний ролик) должно находиться в прямой видимости машиниста ПКС; верхний фланец ПВО ПОДРЯДЧИКА ТКРС/освоения должен находиться не ниже 0,3 м от уровня пола рабочей площадки. В случае необходимости для выполнения вышеуказанного требования необходимо предусмотреть установку дистанционной катушки или дополнительного ПВО, имеющих необходимые разрешительные документы.			*	*



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.21.	Обеспечение следующего уровня освещения объектов (при необходимости предусмотреть дополнительные выносные светильники /прожекторы): • кабеля от подъемника до устья скважины - не менее 40 люкс; • устья скважины - не менее 75 люкс; • места сборки, зарядки и разборки стреляющего аппарата - не менее 40 люкс; • подвесного блока, мостков и путей переноса стреляющего аппарата - не менее 25 люкс; • территории опасной зоны - не менее 10 люкс.			*	
3.2.22.	Скважина должна быть заполнена жидкостью глушения с плотностью, отвечающей требованиям п. 2.7.3.3 “Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности”. О соответствии параметров жидкости глушения (перфорационной жидкости) условиям вскрытия пласта делается запись в акте готовности скважины к проведению ПВР за подписями ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоения.			*	
3.2.23.	Отсутствие в скважине твердых частиц, препятствующих спуску аппарата и способствующих его заклиниванию, кислот, и щелочей, если наличие их в скважине не предусмотрено методикой ПВР.			*	
3.2.24.	Извещение ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоения в случае недостаточного уровня жидкости, не обеспечивающем выполнение п.п. 2.7.3.3. ПБ 08-624-03. Последующее продолжение работ возможно только в случае исправления ситуации.				*
3.2.25.	Недопущение проведения электросварочных работ во время проведения ПВР в радиусе 400 м. (приложение А, п.2.5. РД 153-39.0-072-01).	*		*	*
3.2.26.	Подача предупредительных сигналов при проведении ПВР.				*
3.2.27.	Наличие комплекта труб (секций) специально предназначенных для спуска цементного раствора в скважину.				*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.2.28.	Наличие наконечника и переводника на кабельный наконечник для монтажа желонки.				*
3.2.29.	Контроль монтажа и сборки секций цементировочной желонки			*	*
3.2.30.	Обеспечение сохранности и безопасности при обращении с ВМ.				*
3.2.31.	Подтверждение фактического расхода ВМ в наряд-путевке, ответственным представителем ЗАКАЗЧИКА.	*	*		
3.2.32.	В случае невозможности проведения работ составляется акт с указанием причины (Приложение № 12 к настоящему Регламенту), подписываемый ответственным представителем ЗАКАЗЧИКА и представителем ПОДРЯДЧИКА. Отказ от подписи не допускается.	*	*	*	*
<b>Установка взрывных пакеров и цементного моста желонкой</b> <b>Взрывной пакер типа ВП (алюминиевый) служит для создания искусственного забоя или разобщения интервалов и не гарантирует герметичность. При установке цементного моста желонкой ПОДРЯДЧИК по ГИС и ПВР не несет ответственности за качество цементного раствора и не гарантирует герметичность цементного моста. Ответственность за качество цементного раствора несет ПОДРЯДЧИК по ТКРС/освоению.</b>					
3.3.	<b>ТРЕБОВАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ПВР НА НКТ</b>				
3.3.1.	Дополнительный инструктаж работников бригады ТКРС/освоения по технологическим особенностям проведения перфорации на НКТ с записью в журналах инструктажа. Члены бригады ТКРС/освоения, привлекаемые для выполнения сборки секций перфоратора и их спуска в скважину, допускаются только по личному указанию руководителя взрывных работ и постоянно контролируются им.				*
3.3.2.	При проектировании дизайна перфосистемы (длина сборки, диаметры элементов и т.п.) необходимо учитывать инклинометрические данные скважины.	*			*
3.3.3.	Выбор инициирующей головки и способа инициирования для конкретной скважины согласно поданной заявки.				*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.3.4.	Ответственность за исправное оборудование (НКТ, переводники, патрубки и т.п.), находящееся выше шлагоуловителя / иницирующей головки перфоратора. Спуск НКТ и оборудования находящегося выше перфоратора производить с обязательной шаблонировкой: НКТ-60 шаблоном 48мм, НКТ-73 - 59,7мм, НКТ-89 - 72мм.			*	
3.3.5.	Наличие на скважине коротких патрубков длиной 0,5, 1, 2, 3 и 4 м для позиционирования ПВА.			*	
3.3.6.	Обязательное присутствие ответственного представителя ПОДРЯДЧИКА по ПВР до окончания спуска реперного патрубка в скважину.				*
3.3.7.	Расчет депрессии при проведении пакерной / безпакерной перфорации, которая указывается в индивидуальном техническом проекте (паспорте).	*			*
3.3.8.	В скважинах с углом наклона более 45° установка дополнительного реперного патрубка в компоновку колонны НКТ в интервале 45° и менее.			*	*
3.3.9.	Наличие в скважине зумпфа глубиной не менее 2 метров в случае применения корпусных одноразовых перфораторов. При использовании разрушающихся перфосистем или иных систем, создающих остатки ПВА в скважине, глубина зумпфа согласовывается дополнительно, с учетом типа перфосистемы, объема ПВР и внутреннего диаметра э/колонны.	*		*	
3.3.10.	Составление акта о снаряжении перфоратора (Приложение № 17 к настоящему Регламенту), в котором указывается: • интервал перфорации; • количество и тип зарядов; • схема компоновки перфоратора с указанием количества секций, соединительных адаптеров, их длин и общей длины перфоратора; • расстояние от верхнего до нижнего заряда; • длина, типоразмер НКТ, переводников, патрубков и иного оборудования, установленных над иницирующей головкой перфоратора с указанием всех присоединительных и габаритных размеров всех элементов.	*	*	*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.3.11.	Перед спуском перфоратора скважина должна быть прошаблонирована шаблоном диаметр и длина которого указана для каждой конкретной перфосистемы в «Руководстве по эксплуатации». При проведении пакерной перфорации производить скреперование или райбирование в интервале установки пакера.			*	
3.3.12.	Спуск перфоратора: • со скоростью не более 0,5 м/сек, если над инициирующей головкой установлен циркуляционный патрубок; • со скоростью не более 0,25 м/сек, если над инициирующей головкой не установлен циркуляционный патрубок (проходное сечение НКТ закрыто) (п.4.6.13 ПБ 08-624-03); • без вращений НКТ и не допуская резких рывков и посадок НКТ до заданной глубины с промером и шаблонированием спускаемых труб; • исключить попадание посторонних предметов в спускаемые НКТ.			*	
3.3.13.	При проведении пакерной перфорации на глубине согласно технологического плана производить, долив НКТ расчетным объемом жидкости.			*	
3.3.14.	Запрещается опускать перфоратор на забой скважины либо пробивать препятствия, возникшие на пути спуска перфоратора в скважину.			*	
3.3.15.	Привязка глубины нахождения перфоратора по ГК, МЛМ.	*	*	*	*
3.3.16.	Подгонка перфоратора (позиционирование) в заданный интервал.	*	*	*	*
3.3.17.	Перевод скважинной жидкости (при необходимости) на необходимый тип (тех. вода, солевой раствор, нефть и т.д.). Категорически запрещено устанавливать кислотные ванны при не инициированном ПВА, если данное ограничение имеется в «Руководстве по эксплуатации» ПВА.			*	
3.3.18.	Перевод на нефть, долив жидкости в скважину, а также промывка осуществляется через затрубное пространство. Подача жидкости в НКТ запрещена, кроме как инициирования перфоратора.			*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
3.3.19.	Обеспечение гидростатического давления в интервале установки перфоратора, согласно «руководства по эксплуатации» на применение конкретной перфосистемы.				*
3.3.20.	Выбор метода снижения уровня жидкости в скважине.	*			
3.3.21.	Снижение уровня жидкости в скважине.	*		*	
3.3.22.	Конструкция колонны НКТ ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению, выполняющей понижение уровня жидкости в скважине методом сваблирования, должна быть выполнена таким образом, чтобы исключить инициирование перфоратора при обрыве сваба.	*	*	*	
3.3.23.	При снижении уровня сваблированием, НКТ должно быть новым или специально подготовленным, предназначенным для сваблирования. (п.13.4.5 РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению ГИС и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах»).			*	
3.3.24.	Контрольная запись ГК, МЛМ, замер гидростатического давления столба скважинной жидкости после снижения уровня и установки ПНКТ в заданный интервал.				*
3.3.25.	Составление акта о выполнении привязки репера к разрезу скважины, в котором указывается глубина нахождения и длина реперного патрубка, а также гидростатическое давление столба скважинной жидкости в заданном интервале установки перфоратора (Приложение №14 к настоящему Регламенту).	*	*		*
3.3.26.	Порядок инициирования, а также действия при отказе, для каждой конкретной скважины указывается в согласованном индивидуальном техническом проекте в зависимости от типа инициирующей головки согласно «Руководства по эксплуатации» и скважинных условий.				*
3.3.27.	Обязательное присутствие ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА для организации необходимых условий и фиксирования факта отстрела при инициировании перфоратора согласно п.п.3.3.34., 5.1.10. - 5.1.11. настоящего Регламента.	*	*	*	*
3.3.28.	Наличие запаса жидкости для прокачки инициирующего шара не менее 25 м3 и насосного агрегата с оборудованием обвязки скважины для создания замкнутого цикла прокачки жидкости, в случае если «планом работ» предусмотрено инициирование шаром.			*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИС
3.3.29.	Обязка устья и оборудования: емкость с жидкостью - насосный агрегат- полость НКТ - затруб скважины - емкость с жидкостью долива (блок долива).			*	
3.3.30.	При иницировании перфоратора штангой, обязательно её извлечение перед подъемом перфоратора.				*
3.3.31.	В случае если ЗАКАЗЧИК переносит извлечение штанги на время проведения гидродинамических исследований или других работ на скважине, им должен быть подписан «Акт об отказе от подъема иницирующей штанги» (Приложение 16 к настоящему Регламенту), перед подъемом подается заявка на извлечение штанги.	*		*	*
3.3.32.	При подтверждении факта детонации ПВА (с применением оборудования контроля), в «Акте о выполнении привязки репера к разрезу скважины» (Приложение 14 к настоящему Регламенту), в графе «примечание» фиксируются показания приборов, по которым производился контроль детонации. При иницировании шаром необходимо указать объем прокаченной жидкости, время прокачки, наличие циркуляции, рабочее давление прокачки, величина роста и падения значений давления. При иницировании штангой в акт заносятся номер штанги и её длина.	*	*	*	*
3.3.33.	В случае отсутствия объективного факта подтверждения детонации ПВА, факт детонации определяется по замеру прибором манометрии и термометрии вблизи ПВА, прослеживается уровень жидкости в скважине, определяется глубина положения иницирующей штанги или шара (в случае если прибор при записи привязки доходил до перфоратора) в НКТ (на перфораторе или выше).				*
3.3.34.	Подъем неотстреленного перфоратора только после составления мероприятий по безопасности работ ПОДРЯДЧИКОМ по ГИС по согласованию с ЗАКАЗЧИКОМ и Службой супервайзинга по ТКРС и ПОДРЯДЧИКОМ по ТКРС/освоению. Перед подъемом руководитель взрывных работ должен дополнительно проинструктировать персонал ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению с записью в журнале инструктажей. Подъем последних 250 м НКТ над перфоратором производить особой осторожностью и с обязательным присутствием ответственного представителя ПОДРЯДЧИКА по ГИС и под его руководством.	*	*	*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИС
3.3.35.	Глушение скважины перед подъемом перфоратора.			*	
3.3.36.	Во всех случаях перед подъемом перфоратора скважина должна быть заполнена жидкостью, обеспечивающей превышение гидростатического давления над пластовым давлением.			*	
3.3.37.	Подтверждение расхода ВМ в наряд-путевке каротажника (взрывника) производится ответственным представителем ЗАКАЗЧИКА после осмотра извлеченного из скважины перфоратора, но не позднее чем через семь суток после определения факта детонации (если ПВА извлечению не подлежит).	*	*		*
<b>Важно: полноту срабатывания всего перфоратора можно определить только после его подъема из скважины, поэтому режим опасности при его извлечении из скважины сохраняется и снимается ответственным представителем ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР после демонтажа ПВА.</b>					
3.3.38.	Подъем НКТ с отстрелянным перфоратором необходимо производить осторожно, без рывков со скоростью не более 2,2 м/с., без превышения собственного веса компоновки на 3-5 тонн, с поддержанием уровня жидкости на устье скважины, не допуская перелив жидкости из НКТ (сифон). При подходе к устью скорость должна быть снижена до величины не более 0,1м/с.			*	
3.3.39.	Подъем перфоратора до репера. Дальнейший подъем только в присутствии ответственного представителя ПОДРЯДЧИКА по ГИРС.			*	*
3.3.40.	Доподъем и разборка только в присутствии ответственного руководителя взрывными работами.			*	*
3.3.41.	Демонтаж перфоратора и геофизического оборудования			*	*
3.3.42.	Составление «Акта осмотра перфоратора» (Приложение 15 к настоящему Регламенту) после его отстрела в скважине и подъема, в котором указывается количество сработавших зарядов и количество извлеченных секций.	*	*	*	*
3.3.43.	Предоставление картограмм датчика веса подъемной установки ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению по запросу технической службы ПОДРЯДЧИКА по ГИРС.		*	*	



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИРС
3.3.44.	Извещение ПОДРЯДЧИКА по ГИРС о планируемой длительной (более 7 суток) эксплуатации скважины с неизвлеченным инициированным перфоратором с составление акта.	*		*	
3.4.	<b>ДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ И ОТКАЗЕ ПВА</b>				
3.4.1.	При прибытии на место производства работ персоналу перфораторной партии проводится инструктаж по ПЛА, а также инструктаж для сторонних организаций согласно имеющейся программы.			*	
3.4.2.	Возникающие в процессе проведения ПВР осложнения, связанные с прихватом кабеля, скважинного прибора, шаблона или ПВА ликвидируются под руководством начальника партии ПОДРЯДЧИКА по ГИРС при участии персонала бригады ПОДРЯДЧИКА ТКРС/освоения, о чем составляется акт о возникновении нештатной (аварийной) ситуации (Приложение № 11 к настоящему Регламенту).	*	*	*	*
3.4.3.	Аварии ликвидируются в соответствии с совместно составленным ЗАКАЗЧИКОМ и ПОДРЯДЧИКОМ по ГИРС, планом работ согласованным с ПОДРЯДЧИКОМ ТКРС/освоения и службой супервайзинга по ТКРС	*	*	*	*
3.4.4.	В случае оставлении в скважине ПВА с ВМ немедленно информируется территориальный орган Ростехнадзора РФ.	*			*
3.4.5.	После подъема отказавшего перфоратора, спущенного на НКТ, составляется акт с указанием отказавшего элемента и установленных/вероятных причин этого факта, при необходимости делаются необходимые фотографии.		*	*	*
3.4.6.	Учебно-тренировочные занятия по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений с персоналом ПОДРЯДЧИКА по ГИРС проводятся согласно утвержденного графика, но не реже одного раза в месяц.				*
3.4.7.	Совместные учебно-тренировочные занятия по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений с персоналом ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и персоналом ПОДРЯДЧИКА ТКРС/освоения проводятся на всех скважинах первой категории	*	*	*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

4. ОРГАНИЗАЦИЯ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ СКВАЖИН (ГИС)					
4.1.	ПОДГОТОВКА СКВАЖИНЫ И СКВАЖИННОЙ/КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К ПРОВЕДЕНИЮ ГИС				
№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
4.1.1.	Перед началом работ по ГИС начальник партии проводит инструктаж работникам бригады по ТКРС/освоению и ответственным представителям ЗАКАЗЧИКА согласно программы, утвержденной у ПОДРЯДЧИКА по ГИРС с записью в журналах инструктажа бригады ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению.				*
4.1.2.	Обеспечение подготовки скважины для качественного, безопасного и безаварийного проведения ГИС в соответствии с типовыми условиями, изложенными в Федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 N 101; «Правилах геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ПГИРС), г.Москва, 1999г., Минтопэнерго РФ; «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах» (РД 153-39.0-072-01).	*	*	*	
4.1.3.	При отсутствии подъездных путей к скважине, выделение транспортного средства для доставки к скважине и обратно геофизической техники, оборудования, аппаратуры, материалов и работников.	*			
4.1.4.	Обеспечение ПОДРЯДЧИКА по ГИС необходимой спецтехникой (насосный агрегат, ППУ при отрицательных температурах и т.п.) на весь период работы на скважине геофизической партии (отряда), без перерыва. При необходимости предоставляет ПОДРЯДЧИКУ линию связи для передачи геофизической информации.	*		*	
4.1.5.	Работники бригады ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению должны обеспечивать, по указанию начальника геофизической/перфораторной партии, проведение вспомогательных работ, связанных с разгрузкой, погрузкой, перемещением геофизического оборудования в пределах скважины, и проведением скважинных операций.			*	*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИРС
4.1.6.	При температуре ниже минимума (установленного распоряжением исполнительной власти региона) работы персонала ПОДРЯДЧИКА по ГИС на открытом воздухе, производятся по плану, согласованному с ЗАКАЗЧИКОМ в следующих случаях: -Невозможность приостановки работ -Аварийные работы.	*			*
4.1.7.	Расстановку оборудования на скважине (кусте скважин), где планируется проведение ГИС, необходимо производить в соответствии требованиями п.4.1.2. настоящего Регламента, если невозможно расставить оборудование согласно данным требованиям, провести необходимые мероприятия по подготовке площадки для расстановки оборудования на скважине (кусте скважин) в соответствии требованиями п.4.1.2.. настоящего Регламента, непосредственно перед началом работ по ПВР.	*	*	*	
4.1.8.	Требования к устью скважины и рабочей площадке: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Устье скважины, нижний блок-баланс (нижний ролик) должно находится в прямой видимости машиниста ПКС;</li> <li>• Устье скважины должно быть оборудовано лубрикатором (превентором), если проводятся ГИРС по давлением, а также на скважинах первой категории. Допускается не устанавливать указанное оборудование на скважинах второй и третьей категории без давления, а также не вскрытых перфорацией</li> <li>• Задвижки фонтанной арматуры, применяемые при проведении ГИРС, должны быть исправными, свободно открываться и закрываться от руки;</li> <li>• очистка пола рабочей площадки и мостков от промывочной жидкости, нефти, смазочных, легковоспламеняющихся и иных материалов перед началом производства ГИРС</li> </ul>			*	*
4.1.9.	При проведении ГИРС низ НКТ должен быть оборудован воронкой. При нахождении НКТ на забое низ должен быть оборудован крестовиной.			*	
4.1.20.	НКТ для проведения ГИРС должны быть чистыми и прошаблонированы: НКТ-60,3 шаблоном 48мм; НКТ-73 - 59,7 мм; НКТ-89 - 73мм.			*	

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

4.2.	ПРОИЗВОДСТВО ГИС				
№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИРС
4.2.1.	Предоставление ПОДРЯДЧИКУ по ГИС «Акта готовности скважины для проведения ГИС (ПВР)» (Приложение № 7 к настоящему Регламенту) подписанного ответственным представителем ЗАКАЗЧИКА, и лицом ответственным за электрооборудование.	*	*	*	
4.2.2.	Составление информационного отчета (чек-лист) с оценкой всех рисков. ПОДРЯДЧИК по ГИРС и ПВР не приступает к выполнению ПВР до тех пор, пока не будет составлен информационный отчет с оценкой всех рисков и признанием возможности проведения работ (Приложение № 6 к настоящему Регламенту).	*	*		
4.2.3.	Проведение работ согласно требований правил и инструкций, изложенных в п.4.1.2. настоящего Регламента, а отдельных случаях и индивидуального плана работ				*
4.2.4.	Составление и предоставление «Акта готовности скважины к проведению ГИС (ПВР)» (Приложение № 7 к настоящему Регламенту), подтверждающего качественную подготовку скважины к проведению ГИРС	*	*	*	
4.2.5.	Соблюдение скорости СПО проведения замеров устанавливается исходя из технических инструкций на эксплуатацию скважинных приборов.				*
4.2.6.	В случае не прохождения прибора в скважину, остановок при спуске, затяжек на подъеме, ГИРС должны быть прекращены, о чем ставится в известность представитель Заказчика, а так же делается запись в вахтовом журнале ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению. Проведение дальнейших ГИРС производится только по согласованию сторон. Ответственность за выполнение дальнейших ГИРС несет ЗАКАЗЧИК.	*	*	*	*
4.2.7.	ГИРС должны проводиться с помощью аппаратуры, оборудования и кабеля, допущенных к применению в установленном порядке, при этом Подрядчик обязан иметь протоколы метрологической поверки и калибровки, применяемых по заявке приборов, Акт о промере геофизического кабеля, акт об испытании силового и заземляющего контура ПКС. Экспериментальные образцы допускаются к применению по согласованию с Заказчиком				*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
4.2.8.	Работы с жидкими источниками ионизирующего излучения проводятся только в светлое время суток, при этом подготовка скважины должна соответствовать требованиям режима радиационной безопасности (ОСПОРБ-99).				*
4.2.9.	Проведение работ без перерыва до их окончания и в полном объеме заявки.				*
4.2.10.	Перерывы в работе ПОДРЯДЧИКА по ГИС, предусмотренные технологической схемой проведения ГИС и/или по согласованию с ЗАКАЗЧИКОМ квалифицируются как технологическое дежурство а отражаются в акте на выполненные работ ГИС.	*			*
4.2.11.	При возникновении простоя в процессе проведения ГИС, не связанного с технологией работ, составляется акт на простой с указанием причины.	*	*	*	*
4.2.12.	Ограничения в режиме проведения ГИС, связанные с погодными условиями определяются ПОДРЯДЧИКОМ по ГИС и ЗАКАЗЧИКОМ на основании территориальных органов власти.	*			*
4.3.	<b>ДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ</b>				
4.3.1.	При прибытии на место производства работ персоналу партии ГИС проводится инструктаж по ПЛА, а также инструктаж для сторонних организаций согласно имеющейся программы.			*	
4.3.2.	В случае прихвата скважиной аппаратуры, принятие экстренных мер по освобождению аппаратуры в осуществляется в соответствии п.28.7 РД 153-39.0-072-01.				*
4.3.3.	Оповещение представителя ЗАКАЗЧИКА о возникшей аварийной (нештатной) ситуации, составление «Акта о возникновении штатной ситуации» установленной формы (Приложение №11 к настоящему Регламенту).				*
4.3.4.	Если экстренные меры не привели к ликвидации осложнения, то дальнейшие работы выполняются по согласованному плану работ, разработанному сторонами, с использованием технических средств обеих сторон.	*			*

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
4.3.5.	Аварии ликвидируются в соответствии с совместно составленным ЗАКАЗЧИКОМ и ПОДРЯДЧИКОМ по ГИРС, планом работ согласованным с ПОДРЯДЧИКОМ ТКРС/освоения и службой супервайзинга по ТКРС.	*	*	*	*
4.3.6.	Учебно-тренировочные занятия по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений с персоналом ПОДРЯДЧИКА по ГИРС проводятся согласно утвержденного графика, но не реже одного раза в месяц.				*
4.3.7.	Совместные учебно-тренировочные занятия по предупреждению и ликвидации нефтегазоводопроявлений с персоналом ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и персоналом ПОДРЯДЧИКА ТКРС/освоения проводятся на всех скважинах первой категории.	*	*	*	*
<b>5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>					
5.1.	<b>ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН</b>				
5.1.1.	Ответственные представители ЗАКАЗЧИКА, имеющие право подписания всех необходимых документов при проведении ГИРС и право принятия оперативных решений.	*		*	
5.1.2.	В случае неподготовленности ЗАКАЗЧИКОМ скважины к проведению работ после выезда партии, повторная заявка на эту скважину принимается ПОДРЯДЧИКОМ в общем порядке.	*		*	*
5.1.3.	Возмещение дополнительных затрат ПОДРЯДЧИКА, связанных с холостым проездом к месту проведения работ по стоимости проезда партии согласно расценок, указанных в договоре с ПОДРЯДЧИКОМ по ГИРС, с обязательным оформлением 3-х (трех) стороннего акта о холостом проезде, с подписью ответственных представителей Сторон. <u>Отказ от подписи без письменной мотивировки причины не допускается.</u>				



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИРС
5.1.4.	Простои и непроизводительное время ЗАКАЗЧИКА и/или привлеченных подрядчиков, произошедшие по вине ПОДРЯДЧИКА, возмещаются последним в размере фактически понесенных затрат ЗАКАЗЧИКА. Все факты простоев и непроизводительного времени оформляются 3-х (трех) сторонними актами. <b><u>Стороны не имеют права отказать от подписания акта.</u></b> При наличии особого мнения (несогласия) оно излагается в акте и подписывается.	*		*	*
5.1.5.	В случае ожидания прибытия производственной партии ПОДРЯДЧИКА по ГИРС на место проведения Работ с опозданием более 3-х (трех) часов от подтвержденного времени начала Работ, указанного в Заявке ЗАКАЗЧИКА на проведение ГИРС, Подрядчик возмещает дополнительные затраты ЗАКАЗЧИКА по стоимости бригада - часа КРС (ТРС) начиная с 1-го (первого) часа ожидания производственной партии ПОДРЯДЧИКА, с обязательным составлением 3-х (трех) стороннего акта с подписью ответственных представителей Сторон (на простой/дежурство) с указанием причины опоздания. <b><u>Отказ от подписи без письменной мотивировки причины не допускается.</u></b>	*		*	*
5.1.6.	Допускается ожидание готовности скважины партиями ГИРС не более 3-х (трех) часов от подтвержденного времени начала Работ. Если ожидание готовности скважины занимает более 3-х (трех) часов, составляется 3-х (трех) сторонний акт, который подписывается начальником партии ПОДРЯДЧИКА и ответственными представителями ЗАКАЗЧИКА. <b><u>Отказ от подписи без письменной мотивировки причины не допускается.</u></b>	*		*	*
5.1.7.	С простоями, связанными с ожиданием готовности скважины Подрядчиком более 3-х (трех) часов - по стоимости часа дежурства перфораторной/геофизической партии начиная с 1-го часа простоя, согласно расценкам, указанным в договорах на производство ПВР и ГИС, при наличии акта, в котором указаны причины и виновные технологического дежурства. Основанием для возмещения убытков является акт о причинах возникновения простоя, подписанный ответственными представителями Сторон. <b><u>Отказ от подписи без письменной мотивировки причины не допускается.</u></b>	*		*	*



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/ освоению	Подрядчик по ГИС
5.1.8.	При авариях и осложнениях, произошедших в процессе проведения ГИРС, виновная Сторона определяется совместной комиссией по расследованию аварий, создаваемой в течение 3-х (трех) дней по инициативе любой из Сторон.	*		*	*
5.1.9.	Определение виновной стороны в произошедшей аварии, инциденте или осложнении расследуется комиссией с участием уполномоченных представителей заинтересованных Сторон. Акт расследования аварии должен быть оформлен в течение 3-х (трех) дней с момента ликвидации аварии, инцидента или осложнения либо принятия решения о прекращении аварийных работ. В Акте расследования указывается виновная Сторона (Стороны) и сумма компенсации понесенных убытков потерпевшей Стороне (Сторонам). В случае возникших разногласий по определению виновной Стороны, обе Стороны оставляют за собой право проведения независимой экспертизы для разрешения спорных вопросов.	*		*	*
5.1.10.	Обеспечение на скважине на время проведения ПВР присутствие ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА и ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению с правом подписи всех необходимых документов. Обязательно присутствие представителя службы супервайзинга по ТКРС при привязки интервала перфорации, контрольном шаблонировании ствола скважины, первом боевом спуске и регистрации контроля интервала перфорации.	*	*	*	
5.1.11.	Обеспечить на скважине присутствие ответственного представителя ЗАКАЗЧИКА для запуска партии ПОДРЯДЧИКА по ГИРС перед проведением ГИРС с оформлением чек-листа (Приложение № 6 к настоящему Регламенту), а также присутствие ответственного ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению с правом подписи всех необходимых документов.	*	*	*	
5.1.12.	Обо всех происшествиях, инцидентах, авариях и осложнениях, независимо от причин их возникновения, а также других нештатных ситуациях, произошедших в процессе проведения ГИРС, ПОДРЯДЧИК по ГИРС обязан незамедлительно поставить в известность ЦИТС ЗАКАЗЧИКА и ПДС Службы супервайзинга по ТКРС				*

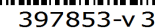
№ п/п	Требования	Знаком «*» обозначен ответственный за выполнение			
		Заказчик	Служба супервайзинга по ТКРС	Подрядчик по ТКРС/освоению	Подрядчик по ГИС
5.1.13.	Стороны обязаны информировать друг друга обо всех событиях, имеющих отношение к выполнению Работ на скважине.	*	*	*	*

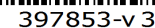
### Приложения, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Регламента:

1. Список номеров факсов и адресов электронной почты ОАО «СН-МНГ», с которых будут подаваться заявки на производство ГИРС;
2. Список номеров факсов и адресов электронной почты ОАО «СН-МНГ», на которые должна передаваться информация по проведенным ГИРС;
3. Список контактных телефонов, факсов и адресов электронной связи диспетчерской службы и ответственных представителей ПОДРЯДЧИКА по ГИРС
4. Заявка на производство прострелочно-взрывных работ;
5. Заявка на производство геофизических исследований в скважинах;
6. ЧЕК-ЛИСТ по проверке монтажа оборудования и каротажного подъемника при проведении ГИС или ПВР;
7. Акт готовности скважины к проведению ПВР (ГИС);
8. Акт (дополнение к основному) о готовности скважины к ПВР с наступлением темного времени суток;
9. Акт на опрессовку противовыбросового оборудования;
10. Разрешение на проведение ПВР;
11. Первичный акт о возникновении аварийной (нештатной) ситуации при выполнении ПВР (ГИС);
12. Акт о несостоявшейся перфорации;
13. ТИПОВОЙ ПЛАН размещения оборудования перфораторного отряда при перфорации и торпедировании в скважинах;
14. Акт о выполнении привязки репера к разрезу скважины по ГК, МЛМ;
15. Акт осмотра перфоратора после извлечения из скважины;
16. Акт об отказе от подъема из скважины иницирующей штанги;
17. Акт о снаряжении перфоратора ПКТ на трубах НКТ;
18. ТИПОВАЯ СХЕМА № 1 установки и обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием при проведении прострелочно взрывных работ (ПВР);

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

19. ТИПОВАЯ СХЕМА № 2 установки и обвязки устья скважины лубрикаторным и противовыбросовым оборудованием при геофизических исследованиях скважин, свабировании и ПВР;
20. Индивидуальный технический проект на производство ПВР с приложениями.





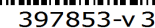
Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 2

## СПИСОК

номеров факсов и адресов электронной почты ОАО «СН-МНГ», на которые должна передаваться информация по проведенным ГИРС

[illegible]



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

### Приложение 3

## СПИСОК

контактных телефонов, факсов и адресов электронной связи диспетчерской службы и ответственных представителей ПОДРЯДЧИКА по ГИРС

[illegible]

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 4

ЗАЯВКА № ____	
на производство прострелочно-взрывных работ	

Заказчик		Подрядчик	
№ скв.	Куст	Площадь	

Скважина готова к проведению ПВР	Дата:	Время:
----------------------------------	-------	--------

Цель ПВР: (подготовка к ГРП, ППД, освоение, спец.отверстий под цементаж, ликвидация прихвата и т.д.)

--

Требования к перфорации интервалов:

Тип заряда:		Интервалы:	м	Всего	м
			м	Всего	м
			м	Всего	м
			м	Всего	м
			м	Всего	м
			м	Всего	м

Диаметр перфосистемы		мм	Кол-во отверстий	
Плотность		отв/м	Фазирувка	°

Способ доставки (на кабеле / НКТ)	
-----------------------------------	--

### ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ПО СКВАЖИНЕ:

Текущий забой:	м	Диаметр ствола скважины	мм
Макс. кривизна/глубина	° / м	Расстояние муфта-ротатор	м
Макс. интенсивность набора угла/глубина / Диаметр кондуктора	° / м	Вертикальная глубина в интервале установки ВП	м
	мм	Глубина башмака кондуктора	м
Диаметр э/колонны	мм	Толщина стенки э/колонны	мм
Мин. внутренний диаметр э/колонны	мм		
Диаметр хвостовика	мм	Интервал хвостовика	м- м
Мин. внутренний диаметр хвостовика	мм		
Диаметр доп. колонны	мм	Интервал доп. колонны	м- м
Тип НКТ (бурового инструмента)	мм	Глубина воронки НКТ	м



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Мин. внутренний диаметр НКТ			мм		
Категория скважины				Расстояние до куста (от базы Подрядчика)	км
Макс. давление на устье скважины			атм.	Пластовое давление	атм.
Максимальное ожидаемое давление на устье скважины после отстрела ПВА					атм.
Температура на устье скважины			° C	Температура на забое скважины	° C
Промывочная жидкость				Плотность	
Уровень промывочной жидкости					
Проходной диаметр ПВО			мм	Установка	
Колонна прошаблонирована. Диаметр шаблона/скребка: мм. Длина шаблона: м					
<u>Существующие интервалы перфорации</u> (указать интервалы перфорации, тип зарядов, плотность, дату проведения работ)					
<u>Примечание</u> (указать наличие дополнительных элементов в скважине – пакеров, сужений, нарушений колонны и т.п. с указанием внутренних диаметров и интервалов нахождения)					

Представитель Заказчика (Подрядчика по ТКРС/освоению), подавший заявку:

Должность      Ф.И.О.      Подпись

Время и дата подачи заявки: \_\_\_\_\_

Заявку принял диспетчер:

Проверил:

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 5

ЗАЯВКА № ____			
на производство геофизических исследований в скважинах			

Заказчик				Подрядчик			
№ скв.		Куст		Площадь			

Скважина готова к проведению ГИРС	Дата:	Время:
-----------------------------------	-------	--------

Задача ГИРС

--

### ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ПО СКВАЖИНЕ:

Текущий забой:	м	Диаметр ствола скв.	мм
Макс. кривизна/глубина	° / м	Расстояние муфта-ротатор	м
Макс. интенсивность набора угла/глубина / Диаметр кондуктора	° / м	Вертикальная глубина в интервале установки ВП	м
	мм	Глубина башмака кондуктора	м
Диаметр э/колонны	мм	Толщина стенки э/колонны	мм
Мин. внутренний диаметр э/колонны	мм		
Диаметр хвостовика	мм	Интервал хвостовика	м- м
Мин. внутренний диаметр хвостовика	мм		
Диаметр дополнительной колонны	мм	Интервал доп. колонны	м- м
Мин. внутренний диаметр дополнительной колонны	мм		
Тип НКТ (бурового инструмента)	мм	Глубина воронки НКТ	м
Мин. внутренний диаметр НКТ	мм		
Категория скважины		Расстояние до куста (от базы Подрядчика)	км
Макс. давление на устье скважины	атм.	Пластовое давление	атм.
Максимальное ожидаемое давление на устье скважины после отстрела ПВА			атм.
Температура на устье скважины	° C	Температура на забое скважины	° C

Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Промывочная жидкость			Плотность	
Уровень промывочной жидкости			м	
Проходной диаметр ПВО		мм	Установка	
Колонна/НКТ прошаблонирована. Диаметр шаблона/скребка: мм. Длина шаблона: м				
<u>Существующие интервалы перфорации</u> (указать интервалы перф., тип зарядов, плотность, дату проведения работ)				
<u>Примечание</u> (указать наличие дополнительных элементов в скважине – пакеров, сужений, нарушений колонны и т.п. с указанием внутренних диаметров и интервалов нахождения)				

Представитель Заказчика (Подрядчика по ТКРС/освоению), подавший заявку:

\_\_\_\_\_  
Должность      Ф.И.О.      Подпись

Время и дата подачи заявки:

Заявку принял диспетчер:

Проверил:



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 6

### ЧЕК - ЛИСТ ПО ПРОВЕРКЕ МОНТАЖА ОБОРУДОВАНИЯ И КАРОТАЖНОГО ПОДЪЁМНИКА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ГИС или ПВР

Месторождение:	<u>Куст:</u>	<u>Скважина:</u>	<u>Дата:</u>
			<u>Время:</u>

<u>Подрядчик по ГИРС и ПВР:</u>	<u>Вид выполняемых работ по ГИРС и ПВР:</u>	<u>Подрядчик по (ТКРС):</u>
<u>Нач. партии (геофизик):</u>		<u>Бригада (ТКРС №):</u>
<u>№ Партии:</u>	<u>Представитель</u>	<u>Мастер (ТКРС)</u>
<u>Тип/гос. № подъёмника:</u>	<u>Заказчика</u>	<u>Геолог (ТКРС):</u>

(S) Satisfactory – удовлетворительно

(U) Unsatisfactory – неудовлетворительно

КАРОТАЖНЫЙ ПОДЪЁМНИК	S	U	ПРОТИВОВЫБРОСОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ	S	U
Установка каротажного подъёмника			Указать какое _____		
Наличие противооткатных упоров			Установлено на все шпильки		
Лебедочный отсек подъёмника содержится в чистоте			Герметизирующее устройство исправно Испытано давлением _____ МПа		
Лестницы и перила подъёмника соответствуют требованиям безопасности			Инструкции по ПВО в наличии		
Рукоятка тормоза лебедки имеет фиксатор			Паспорта на ПВО в наличии		
Геофизический кабель соответствует правилам и нормам безопасности, имеет сертификат качества Ø _____ мм			<b>ЭЛЕКТРОБЕЗОПАСНОСТЬ</b>	S	U
Дата промера кабеля					
Датчик натяжения геофизического кабеля исправен			Всё оборудование заземлено		
Дата тарирования					
Датчик натяжения геофизического кабеля установлен в соответствии с паспортными данными на изделие			Электропроводка исправна		
Маркировка приборов на панели машиниста соответствует техническим параметрам используемого каротажного подъёмника			Эксплуатация электрооборудования при неисправных средствах взрывозащиты, блокировках, нарушениях схем управления и защиты не допускается		
Аварийная остановка двигателя исправна			Электрораспределительные шкафы имеют запорные устройства		
Звуковая сигнализация исправна			Электропровода подняты над землей		
Техническое освидетельствование подъёмника произведено своевременно (тех. осмотр)			Электрообогревательные приборы исправны		
Заземление каротажного подъёмника соответствует требованиям			Все светильники исправны, а так же чистые		
Наличие акта ввода в эксплуатацию каротажного подъёмника			Освещение оборудования достаточное		
Акт промышленной экспертизы, для подъёмника отработавшего - срок эксплуатации по паспортным данным			Электрокабели в зоне перемещения и монтажа оборудования обесточены, сняты с эстакад (стоек) и закрыты кожухами		
Трос вспомогательной лебедки соответствует правилам безопасности, имеет сертификат			Прокладка силовых и информационных кабелей на штырь рогаках		
На смотровых окнах кабины машиниста каротажного подъёмника установлены защитные решетки			Наличие средств от поражения электрическим током: Диэлектрические перчатки, электроинструмент с изолирующими рукоятками		
Наличие и исправность системы контроля глубины, скорости и натяжения при СПО			<b>ОБЩАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ</b>	S	U
Крепление нижнего направляющего ролика и верхнего подвесного ролика к талевому блоку выполнены в соответствии с правилами безопасности			Наличие заявки для проведения ГИРС или ПВР		
Наличие и исправность кабелеукладчика			Наличие двустороннего акта готовности территории куста и скважины для проведения ГИРС или ПВР		
Освещение соответствует требованиям ППИБ			Правила и инструкции в наличии (допускается в электронном виде)		
Наличие защитного кожуха цепного привода лебедки			Журнал регистрации инструктажей на рабочем месте		
Искрогаситель ДВС установлен			Журнал состояния условий труда		



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Табличка завода изготовителя подъемника имеется			Перечень инструкций по ОТ по профессиям и видам работ (допускается в электронном виде)		
<b>РАБОЧАЯ ПЛОЩАДКА КУСТА</b>	<b>S</b>	<b>U</b>	Перечень должностных инструкций		
Площадка куста спланирована			Перечень программ инструктажей		
Расстановка оборудования выполнена в соответствии с утвержденной схемой			Типовой технический проект на проведение ПВР Инструкция по предупреждению возникновения ГНВП и открытых фонтанов		
В рабочей зоне нет огнеопасных материалов Оборудование расположено на безопасном расстоянии от электролиний			План ликвидации возможных аварий при ГИРС и ПВР		
Подъездные пути в хорошем состоянии			Установлены знаки: 1. В каротажном подъемнике на внутренней части двухстворчатых дверей – « <b>Закрепи подъемник</b> », « <b>Заземли лабораторию</b> », « <b>Не берись за движущийся кабель</b> », « <b>Не влезай работает лебёдка</b> »; 2. На внутренней стороне двери лебёдки или двери станции – « <b>Будь внимателен</b> », « <b>Работать в каске</b> »; 3. На внешней стороне двери лебёдки и двери станции – « <b>Посторонним вход воспрещён</b> », « <b>Работать в каске</b> »; 4. Около смотачного устройства сетевого кабеля – « <b>Не включать без заземления</b> »; 5. В лаборатории перфораторной станции – « <b>Удали посторонних из опасной зоны</b> », « <b>Соблюдай правила работы с ВМ</b> »; 6. На щите выключателя – « <b>Высокое напряжение</b> »; 7. Около разеток – « <b>220 v</b> ».		
Разливы нефти, замазученность отсутствует					
Пропуски нефти, газа в фонтанной арматуре соседних скважин отсутствуют.					
<b>Рабочая площадка обеспечивает:</b>					
- ось барабана лебёдки подъемника должна быть горизонтальной и перпендикулярной к направлению движения кабеля к устью скважины					
- постоянную видимость стола ротора, подвесного и направляющего роликов и пути движения геофизического кабеля					
Территория ограждена сигнальной лентой и выставлены знаки «Опасная зона»					
			Медицинская аптечка в наличии		
			Имеется список аварийных телефонов		
			СИЗ в наличии, исправны и соответствуют требованиям		
			Инструктаж перед началом работ с рабочими проведен		
			Противопожарное оборудование в наличии, исправно		
			<b>ОБУЧЕННОСТЬ</b>		
			Весь персонал занятый ПВР аттестован по основной профессии		
			Руководитель работ (нач.партии) ПВР обучен по курсу ГНВП		
			Весь персонал занятый ПВР обучен и аттестован по электробезопасности		
			Руководитель работ (нач.партии) ПВР обучен и аттестован по курсу промышленная безопасность		
			Весь персонал занятый ПВР обучен и аттестован по пожарной безопасности		
			Начальник партии (геофизик) имеет удостоверение на право руководства взрывными работами		
			Руководитель взрывных работ и взрывник (каротажник) прошли проверку знаний по правилам ЕПБ при ВР		
			Начальник партии/взрывник имеют Единую книжку взрывника		

*Примечание: Все нарушения должны быть устранены до начала производства работ*

Описание недостатков/Замечания:



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Мастер бригады ТКРС/освоения	Ф.И.О.	Подпись:
Начальник партии ПВР	Ф.И.О.	Подпись:
Представитель Заказчика	Ф.И.О.	Подпись:
Супервайзер по ТКРС	<b>Ф.И.О.</b>	Подпись:



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Приложение 7

А К Т

готовности скважины к проведению ПВР (ГИС)

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

Дата «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, ответственный представитель ЗАКАЗЧИКА:

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

электрик \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

составили настоящий акт о предоставлении представителю ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР следующей информации о готовности скважины к проведению прострелочно-взрывных работ:

1. Жидкость глушения/буровой раствор заготовлена в количестве \_\_\_\_\_ куб. м. и имеет параметры:  
уд. вес \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup>; вязкость \_\_\_\_\_ сек.; водоотдача \_\_\_\_\_ см/ 30 мин.

2. Уровень жидкости в скважине \_\_\_\_\_ метров

3. Забой \_\_\_\_\_ метров. Башмак кондуктора \_\_\_\_\_ метров.

4. Проработка и промывка ствола скважины проводилась

\_\_\_\_\_  
( диаметр долота, шаблона, интервала и продолжительность промывки)

5. НКТ \_\_\_\_\_ спущены до глубины \_\_\_\_\_ м Прошаблонированы шаблоном \_\_\_\_\_ мм

Низ оборудован \_\_\_\_\_

6. Последний спуск (подъем) инструмента (шаблона) проходил

\_\_\_\_\_  
( нормально, затяжки в интервалах... и др. осложнения)

7. Площадка для установки геофизической техники подготовлена \_\_\_\_\_ м х м

8. Приемные мостки скважины очищены от посторонних предметов, льда, снега, нефти и пр.

9. Место крепления нижнего ролика испытано на нагрузку \_\_\_\_\_ т.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(дата испытания)

10. Состояние электрооборудования соответствует ПУЭ, ПТЭ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(да, нет)

11. Для подключения геофизического оборудования к сети имеется электропит с отключающим устройством и трех или четырехполюсной розеткой напряжением \_\_\_\_\_ В.





397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Сопротивление изоляции \_\_\_\_\_ Ом. Сопротивление заземления \_\_\_\_\_ Ом.

12. Освещенность: устье, мостки \_\_\_\_\_ Лк. Территория в радиусе 50 м. \_\_\_\_\_ Лк.

13. ПВО/фонтанная арматура опрессовано на \_\_\_\_\_ МПа. Акт от “ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

13. К устью скважины подведена вода, \_\_\_\_\_

14. Наличие емкости для отвода нефти, воды \_\_\_\_\_

**15. Наличие вспомогательной техники** \_\_\_\_\_

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ:** Скважина готова, (не готова) к проведению прострелочно – взрывных работ/ГИРС (нужное подчеркнуть). Ответственность за достоверность информации несет ЗАКАЗЧИК /ПОДРЯДЧИК по ТКРС/освоению

*ПОДПИСИ:*

Представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_

Электрик \_\_\_\_\_

Акт готовности скважины получил в \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин. “ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР \_\_\_\_\_

“ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

**Приложение 8**

**А К Т**  
**(дополнение к основному)**  
**о готовности скважины к ПВР с наступлением темного времени суток**

**Скважина № \_\_\_\_\_ Куст № \_\_\_\_\_ Месторождение \_\_\_\_\_**

Мы, нижеподписавшиеся,

Ответственный представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_,  
(фамилия, имя, отчество)

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоения \_\_\_\_\_,  
(фамилия, имя, отчество)

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

составили настоящий акт о готовности скважины к проведению ПВР в темное время суток и предоставили представителю ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР следующую информацию о готовности скважины к проведению ПВР в темное время суток:

В результате проверки установлено:

- напряжение осветительной сети \_\_\_\_\_
- местонахождение источников питания по отношению к скважине \_\_\_\_\_
- качество изоляции осветительной сети \_\_\_\_\_
- освещенность на скважине \_\_\_\_\_  
(соответствует, не соответствует)

существующим требованиям.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ:** Скважина готова, ( не готова) к проведению прострелочно – взрывных работ ( нужное подчеркнуть). Ответственность за достоверность информации несет ЗАКАЗЧИК.

**ПОДПИСИ :**

Представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоения \_\_\_\_\_

Электрик \_\_\_\_\_

Акт готовности скважины получил в \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин. “ \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ПВР \_\_\_\_\_



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 2

\_\_\_\_\_ (наименование организации или предприятия Подрядчика ТКРС/освоения)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_

### А К Т на опрессовку противовыбросового оборудования

Мы, нижеподписавшиеся, мастер ТКРС/освоения \_\_\_\_\_

машинист насосного агрегата \_\_\_\_\_

провели испытание на герметичность противовыбросового оборудования

*установленной на скважине №. \_\_\_\_\_, куст №. \_\_\_\_\_*

*месторождения \_\_\_\_\_ опрессовкой жидкостью при давлении \_\_\_\_\_ МПа*

Заключение о герметичности \_\_\_\_\_  
(герметично; не герметично)

Мастер \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Машинист насосного агрегата № \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

**Приложение 10**

\_\_\_\_\_  
(наименование организации или предприятия ЗАКАЗЧИКА)

“ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Р А З Р Е Ш Е Н И Е** на проведение ПВР

Согласно пункта № \_\_\_\_\_ плана работ на капитальный ремонт/освоение скважины

\_\_\_\_\_  
(предприятие, должность, Ф.И.О. уполномоченного представителя ЗАКАЗЧИКА)

разрешает провести на скважине № \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_

перфорацию \_\_\_\_\_ мм эксплуатационной колонны:

зарядами \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ отверстий на 1 пог. м.,  
(наименование заряда большое отверстие)

всего отверстий \_\_\_\_\_

зарядами \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ отверстий на 1 пог. м.  
(наименование заряда глубокое пробитие)

всего отверстий \_\_\_\_\_

Диаметр перфоратора \_\_\_\_\_ мм, фазировка \_\_\_\_\_ градусов

Способ снаряжения перфоратора \_\_\_\_\_  
(комбинированный, некомбинированный)

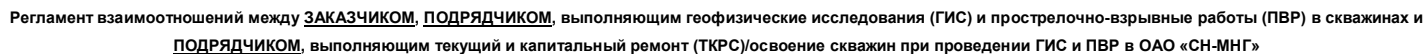
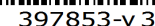
Перфорацию пласта(ов) \_\_\_\_\_ произвести в интервале (ах):

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ М.

\_\_\_\_\_  
(должность отв. представителя ЗАКАЗЧИКА)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)



## ПЕРВИЧНЫЙ АКТ

Мы, нижеподписавшиеся:

- представитель ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР:

составили настоящий акт в том, что «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
на скважине №\_\_\_\_\_, куст №\_\_\_\_\_ месторождения \_\_\_\_\_,

**при выполнении ПВР (ГИРС) произошло следующее:**

[illegible]

**Принятые меры:** \_\_\_\_\_

---

Время возникновения аварии (нестатной ситуации) час

Время составления акта: \_\_\_\_\_ час

**Подписи:**

Представитель ЗАКАЗЧИКА: \_\_\_\_\_

Представитель ПОДРЯДЧИКА по ТКРС/освоению:

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





397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

**Приложение 12**

А К Т

**о несостоявшейся перфорации**

Мы, нижеподписавшиеся,

Начальник перфораторной партии (отряда) \_\_\_\_\_  
(наименование организации)

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)  
Представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество )

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество )

составили настоящий акт о том, что « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

На скважине \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_

Перфорация в интервале(ах) \_\_\_\_\_

**НЕ СОСТОЯЛАСЬ по ПРИЧИНЕ:**

Время прибытия партии: \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Время убытия партии: \_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ мин  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР» \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка росписи)

Представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка росписи)

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка росписи)



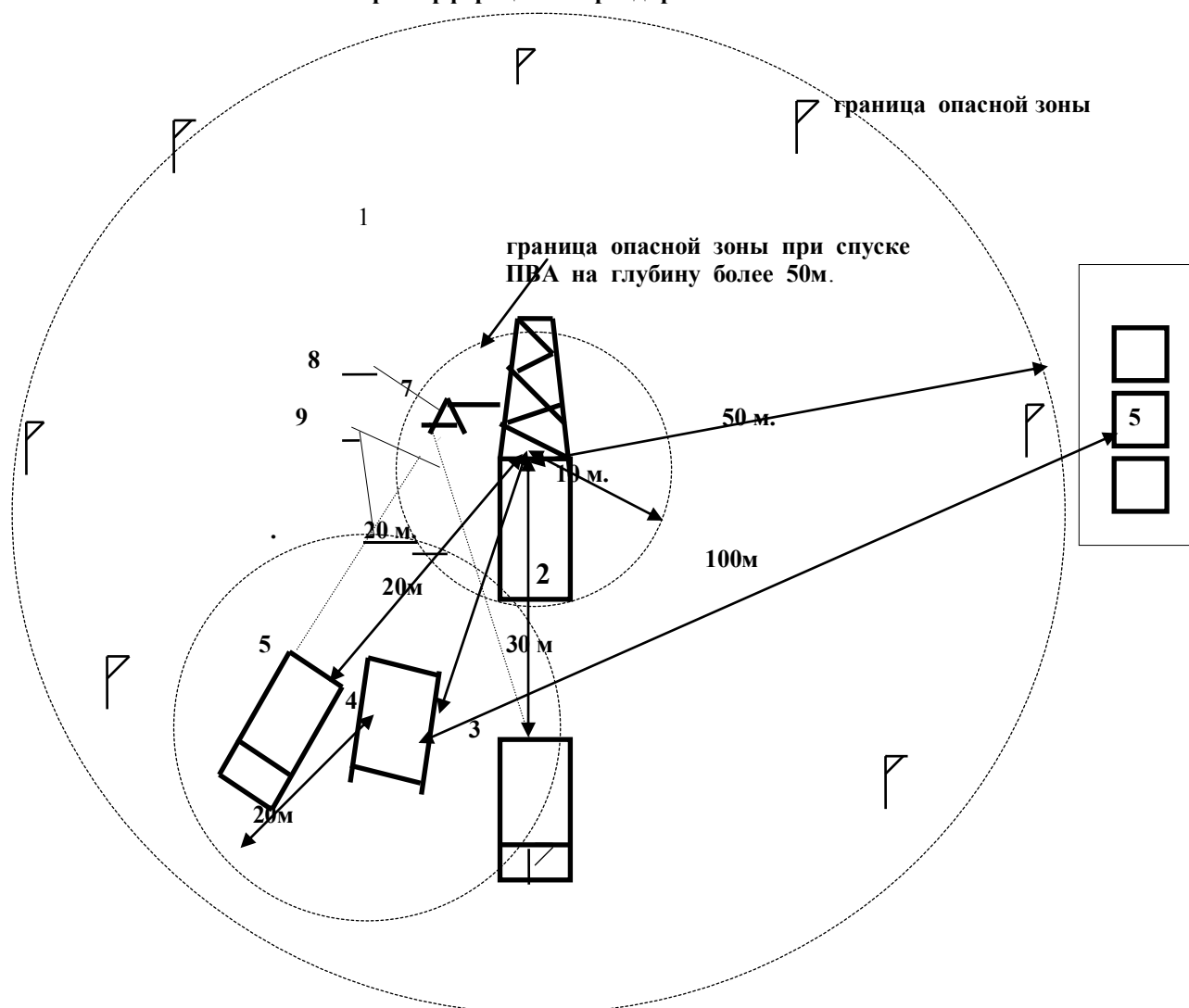
397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

### Приложение 13

#### ТИПОВОЙ ПЛАН размещения оборудования перфораторного отряда при перфорации и торпедировании в скважинах



1. Буровая/подъемная установка ТКРС/освоения установка.
  2. Приемный мост.
  3. Каротажный подъёмник.
  4. Лаборатория перфораторной станции.
  5. Место для зарядки.
  6. Бытовые вагончики.
  7. Связь контура буровой/ подъемной установки ТКРС/освоения с эксплуатационной колонной.
  8. Контур заземления буровой/ подъемной установки ТКРС/освоения.
  9. Провод заземления.
- \* Минимально допустимое расстояние между геофизическим оборудованием 3 метра.





Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 14

### А К Т

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**о выполнении привязки репера к разрезу скважины по ГК, МЛМ**  
скважина \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся, ответственный представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_

и «ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР» \_\_\_\_\_ составили  
настоящий акт о том, что « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. выполнена привязка репера к разрезу скважины по ГК, МЛМ с  
целью установки ПВА \_\_\_\_\_

(маркировка и типоразмер сборки перфораторов)

на НКТ в интервал перфорации \_\_\_\_\_

Привязка выполнена в интервале \_\_\_\_\_  
(указать интервал записи)

Давление в интервале перфорации \_\_\_\_\_ МПа. , Температура \_\_\_\_\_ град.С

Реперный патрубок, длиной \_\_\_\_\_ м находится на глубине \_\_\_\_\_ м  
верхнего заряда перфоратора до нижней муфты реперного патрубка  
Расстояние от  
( согласно компоновке) составляет \_\_\_\_\_

С результатами привязки согласны:

Представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_

Представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР» \_\_\_\_\_

#### Примечание:

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

Один экземпляр предоставляется «ЗАКАЗЧИКУ», второй «ПОДРЯДЧИКУ»



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 15

### А К Т

От « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Осмотра перфоратора \_\_\_\_\_ после извлечения из скважины

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

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИС и ПВР» \_\_\_\_\_ и  
представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_

Составили настоящий акт о том, что « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. проведена перфорация в скважине перфоратором  
типа \_\_\_\_\_ спускаемом на НКТ согласно утвержденного плана работ в  
интервале(ах) \_\_\_\_\_

Зарядами \_\_\_\_\_ 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. / The

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

Представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_

Представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР» \_\_\_\_\_

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_

Один экземпляр предоставляется «ЗАКАЗЧИКУ», второй «ПОДРЯДЧИКУ»



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 16

### А К Т

об отказе от подъема из скважины иницирующей штанги.

От «        » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

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

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИС и ПВР» \_\_\_\_\_ и

представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_

Составили настоящий акт о том, что «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. выполнено иницирование перфоратора ПНКТ путем сброса в полость НКТ иницирующей штанги.

От извлечения иницирующей штанги «ЗАКАЗЧИК» отказался по причине:

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

Представитель «ЗАКАЗЧИКА» \_\_\_\_\_

Представитель «ПОДРЯДЧИКА по ГИРС и ПВР» \_\_\_\_\_

Представитель Подрядчика по ТКРС/освоению \_\_\_\_\_

№ иницирующей штанги \_\_\_\_\_

Один экземпляр предоставляется «ЗАКАЗЧИКУ», второй «ПОДРЯДЧИКУ»



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 17

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

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

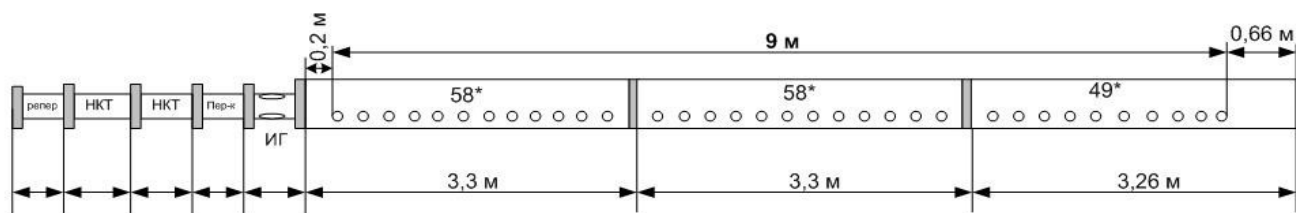
Мы, нижеподписавшиеся, ответственный руководитель ВР \_\_\_\_\_, Взрывник \_\_\_\_\_,

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» \_\_\_\_\_

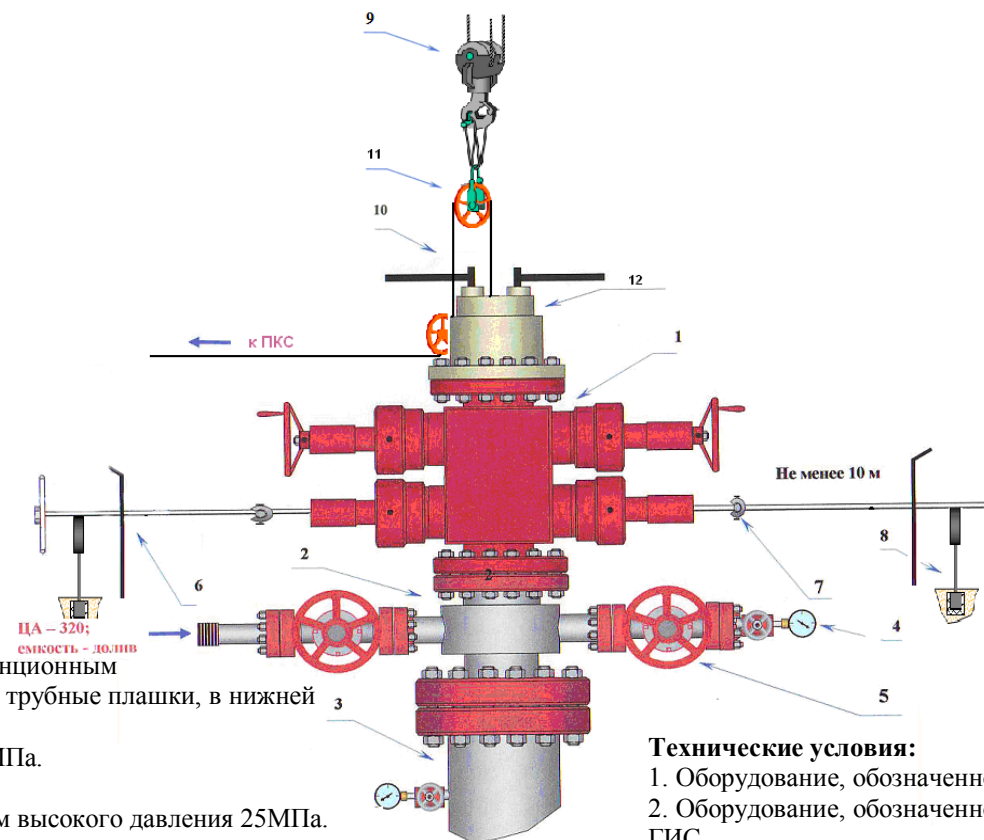


Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 18

### ТИПОВАЯ СХЕМА № 1

установки и обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием при прострелочно взрывных работ (ПВР)



#### Условные обозначения:

1. Превентор плащечный с ручным и дистанционным управлением в верхней части превентора - трубные плашки, в нижней части - глухие плашки.
2. Крестовина фонтанной арматуры 65х21МПа.
3. Колонная головка или колонный фланец.
4. Манометр со средоразделителем и краном высокого давления 25МПа.
5. Задвижки ЗМС 65 х 21 МПа.
6. Щит металлический с толщиной стенки не менее 5 мм.
7. Дистанционное управление труба 60 х 5 – Е ГОСТ 633 – 70 не менее 10 м.
8. Стойка опорная (диаметром не менее 73 мм).
9. Кран-блок.
10. Кабель геофизический грузонесущий D=10.45мм.
11. Блок подвесной СКП-7/1-43.01.000А-0.2. Блок роликовый направляющий БРН-1.
12. Превентор кабельный ПК-156х21 МПа (с установленным в нём сальником D=11мм).

#### Технические условия:

1. Оборудование, обозначенное пп. 1-9 предоставляет Заказчик.
2. Оборудование, обозначенное пп. 10-12 предоставляет Подрядчик по ГИС.
3. Перфорация осуществляется зарядами различных типов (ПК-105-7; ПКТ-73; ПКТ-89; ПКТ-114; ПКТ-102) спуском на кабеле, без использования НКТ в эксплуатационной колонне.
4. После установки, превентор кабельный ПК-156х21МПа вместе с устьевым оборудованием опрессовывается на максимальное ожидаемое на устье скважины давление, но не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны.
5. Работы выполняются согласно технического проекта на ПВР.

Стр. 55 из 59



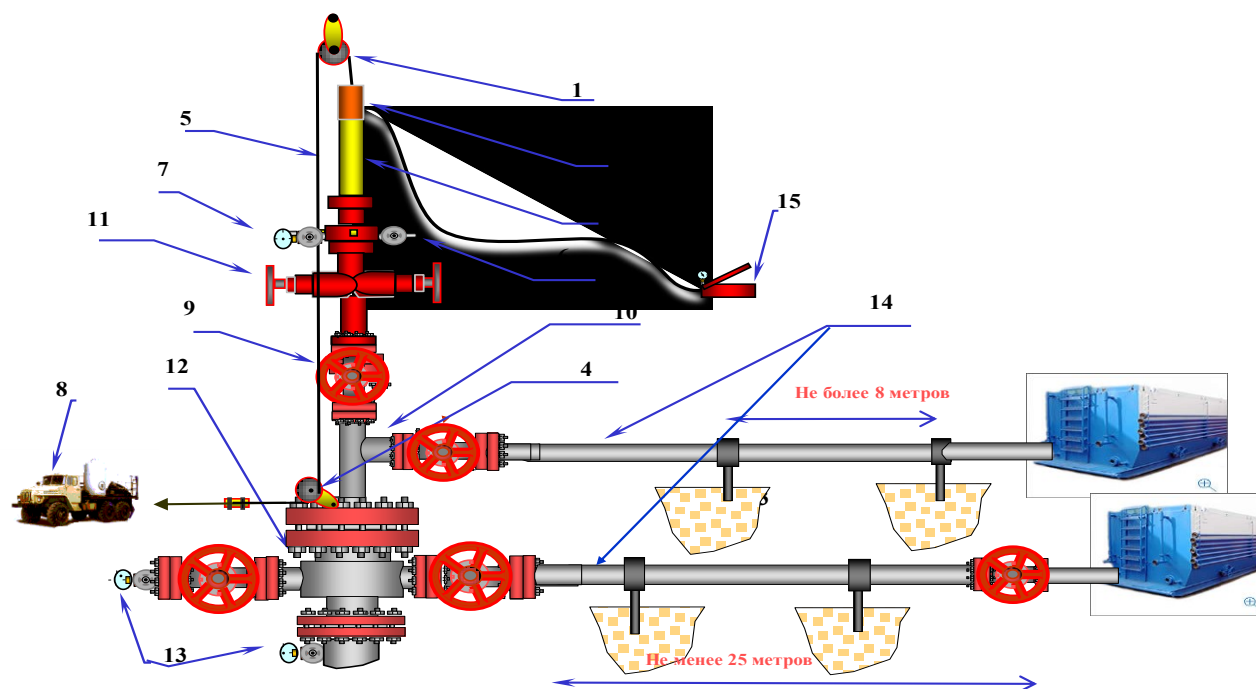
397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКР)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

## Приложение 19

### СХЕМА № 2 установки и обвязки устья скважины лубрикаторным и противовыбросовым оборудованием при геофизических исследованиях скважин, свабировании и ПВР.



#### Условные обозначения:

1. Ролик блок - баланса;
2. Герметизирующее сальниковое устройство УКГ1;
3. Лубрикатор УО-П-00.00.001 -02;
4. Нижний ролик блок-баланси;
5. Геофизический грузонесущий кабель;
6. Кран высокого давления;
7. Манометр с краном высокого давления;
8. Геофизический подъемник (ПКС);
9. Центральная задвижка 65x21 МПа;
10. Тройник с задвижкой 65x21 МПа;
11. Превентор ПМШЗ 62x21.000РЭ;
12. Крестовина фонтанной арматуры с затрубными задвижками 65x21 МПа;
13. Манометр с краном высокого давления класса точности 2;
14. Жесткая линия на технологическую емкость;
15. Насос гидравлический НРГ-7020;

#### Технические условия:

1. Схема применяется для выполнения свабирования скважин и ГИС.
2. После установки, лубрикатор вместе с устьевым оборудованием опрессовывается на максимально ожидаемое на устье скважины давление, но не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны.
3.  $P_{нас.} = 110\% P_{уст.}$

$P_{уст. атм.}$	$P_{нас. атм.}$
40	44
80	88
100	110



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

Приложение № 20

## ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ на производство прострелочно-взрывных работ в скважине

Заказчик				
Плательщик				
НП				
№ скважины	Куст	Площадь		
Дата/ Время				

**Комплекс и интервалы ПВР: Перфорация по ГК, МЛМ до и после**

Тип зарядов	Тип перфоратора	Плотность перфорации отв./м	Общее количество отверстий

**Заявленный интервал перфорации:**


**Основные сведения по скважине**

Текущий забой		Диаметр скважины	
Диаметр 2-го ствола			
Диаметр НКТ, мм		Воронка	
Вн. диаметр пакера, мм		Глубина установки	
Максимальный угол		на глубине	
Категория скважины.		Давление в интервале ПВР	
Температура в интервале ПВР		Превышение муфта-ротор	
Промывочная жидкость: Тип		Плотность (уд. вес)	

**Наличие, тип устьевой, запорной арматуры, проходной диаметр****Установка, подъемник****Ранее перфорированный интервал****Интервал разбуривания цемента, где проводились  
ремонтно-изоляционные работы****Геофизическое оборудование:**

Лубрикатор, тип, номер  
Сальниковое устройство, тип  
Номер сальникового устройства, дата испытания  
Тип каротажного подъемника, номер  
Прибор для привязки к интервалам, тип, номер  
Контрольные метки на кабеле на глубине  
Тип регистрирующей аппаратуры  
Дата и время начала работ


**Расстояние до куста км**

--





Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

**ПРИМЕЧАНИЕ:** \_\_\_\_\_

Диспетчер предприятия

\_\_\_\_\_

подпись, Ф.И.О

Начальник партии

\_\_\_\_\_

подпись, Ф.И.О

Меры безопасности при проведении прострелочно-взрывных работ  
(заполняется ответственным представителем заказчика на скважине)

скважина № \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_

1. Площадка 10×10м для установки геофизической спецтехники \_\_\_\_\_ (имеется или нет)
2. Безопасное расстояние, не менее 100м до жилых помещений \_\_\_\_\_ (имеется или нет)
3. Опасная зона 50м от устья скважины \_\_\_\_\_ (имеется или нет)
4. Выведенная и обозначенная знаком точка заземления \_\_\_\_\_ (имеется или нет)
5. Нормы освещенности рабочих мест (в темное время суток) \_\_\_\_\_ (соответствуют или нет)
6. Средства инициирования, тип (защищенные или нет) \_\_\_\_\_ (указать тип электродетонатора)
7. Расчетное количество спусков ПВА \_\_\_\_\_ (указать количество)
8. Максимальная длина, тип корпуса ПВА \_\_\_\_\_ (указать)
9. Температура (Т), давление (Р) в скважине после 1<sup>го</sup> замера \_\_\_\_\_ (указать после записи прибора)
10. Лубрикатор опрессован на давление (МПа) \_\_\_\_\_ (указать давление)
11. Выделенный в помощь персонал бригады (бурения, освоения) \_\_\_\_\_ (количество работников)
12. Перфорации на трубах (расстояние от головки до короткого патрубка) \_\_\_\_\_ (указать сколько метров)
13. Замер от головки до короткого патрубка при ПКТ произвел \_\_\_\_\_ (указать должность Ф. И. О.)
14. Инструктаж при ПВР работникам бригады провел, дата \_\_\_\_\_ (начальник партии, Ф. И. О.)
15. Представитель заказчика, контролирующий и подтверждающий расход ВМ \_\_\_\_\_



397853-v 3



Регламент взаимоотношений между ЗАКАЗЧИКОМ, ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и ПОДРЯДЧИКОМ, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»

по скважине № \_\_\_\_\_ куст \_\_\_\_\_  
(указать должность Ф. И. О.)

**Запрещается работникам геофизического предприятия:**

- Уничтожение отказавшей прострелочно-взрывной аппаратуры на местах производства работ.
- Управление центральной задвижкой фонтанной (запорной) арматуры в процессе проведения работ.

**Проведение ПВР разрешаю:**

Представитель заказчика \_\_\_\_\_  
(должность, Фамилия И.О. подпись)

**Заключение о работах:**

<i>Перфорация по ГК, МЛМ произведена</i>	<i>(указать интервал)</i>

Начальник партии \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. подпись)

<i>Дата и время окончания работ</i>	_____
-------------------------------------	-------

(Ф.И.О. подпись Заказчика)

**ПРИМЕЧАНИЕ:** \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_