



СП ООО «New Silk Road Oil and Gas» JV «New Silk Road Oil and Gas» LLC

Поставщик/
Vendor: Всем заинтересованным компаниям
All interested companies

Дата/ 09. 07. 2026г.

Date: July 09. 2026

Заказчик /
Client: СП ООО «New Silk Road Oil & Gas»
JV «New Silk Road Oil & Gas» LLC

Тел./Tel: +998 71 238-97-66

E.mail: pcd@nsrog.uz

Адрес /
Address: Узбекистан, 100084, Ташкент,
ул. А.Тимура 107-Б, МБЦ, Блок С, 11 этаж
11th Floor, Block C, IBC Building
107-B, Amir Temur Street
Tashkent, 100084, Uzbekistan

Факс/Fax: +998 71 238-97-67

Данный документ является запросом цен на нижеследующие товары / услуги. Расценки и любой заказ на поставку последующий за данным запросом должны быть подготовлены в соответствии с условиями, указанными ниже. Покупатель оставляет за собой право принять или отклонить предложение по нескольким позициям товаров / услуг или в целом. **Данный документ не должен рассматриваться как заказ на поставку товаров/ услуг.**

This is a request for quotation on the material/services given below. Quotations and any purchase/service order subsequently issued in connection herewith will be subject to the conditions herein. The right is reserved to accept or reject quotations on each item separately or as a whole. **This is not a PO.**

Срок подачи
предложения/ Deadline for
receipt of quotation:

19 июля 2026г. до 12:00
19 July 2026, 12:00 Tashkent
time

ПОЖАЛУЙСТА, ЗАПОЛНИВ НИЖЕСЛЕДУЮЩУЮ ФОРМУ С УКАЗАНИЕМ КОЛИЧЕСТВА ТОВАРА / УСЛУГИ, ЦЕНУ ЕДИНИЦЫ, ОБЩУЮ СУММУ, СРОК ПОСТАВКИ И ВСЮ НЕОБХОДИМУЮ ИНФОРМАЦИЮ ВЕРНИТЕ КАК ЧАСТЬ ВАШЕГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ.

PLEASE FILL IN UNIT, UNIT PRICE, EXTENDED PRICE, DELIVERY DATE, AND ALL REQUIRED INFORMATION; RETURN THIS FORM AS PART OF YOUR PROPOSAL BY E-MAIL.

№	Товары / Услуги Material / Service	Описание / Description Text	Цена за товар Price for goods	Период обслуживания Service period
1	Выполнение услуг по оказанию комплексных услуг по заканчиванию скважин №XSH-1105H после бурения на участке «Ходжасаят» газоконденсатного месторождения «Денгизкуль» «СП ООО New Silk Road Oil and gas» (далее – Заказчик).	Согласно Технического Задания		2026

Итого/Total:

Место предоставления услуг: Бухарская область, Алатский район, МФЙ Кирлишон

Условия оплаты: После подписания договора (по перечислению).

Payment conditions: After conclusion of the contract (by bank transfer).

Составил/Issued by:

Проверил/Authorized by:

Утверждаю
Главный инженер
СП ООО «New Silk Road Oil and Gas»
Rehemaiti Yacermaiti



Техническое задание
на предоставление комплексных услуг Капитальному ремонту скважины с операциями по заканчиванию скважин после бурения, предоставлению и спуску внутрискважинного оборудования, испытанию скважин, кислотной обработке пласта и вызову притока на участке Ходжасаят газоконденсатного месторождения (ГКМ) «Денгизкуль»
СП ООО «New Silk Road Oil and Gas»

№	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Наименование и цели использования оказываемых услуг	Оказание комплексных услуг по заканчиванию скважин «под ключ» после бурения, включая: • Услуги по капитальному ремонту скважины; • очистку и подготовку скважины; • спуск внутрискважинного оборудования; • освоение и вывод скважины на режим; • проведение испытания скважин; • кислотную обработку пласта; • вызов (интенсификацию) притока. Целью работ является достижение и поддержание проектных показателей добычи газа и конденсата.
	Основание для проведения работ по КРС	• Утвержденное ГТМ - 2026 год
3	Требования к участнику исходя из сложности оказываемых услуг	Участник должен являться юридическим лицом, обладающим подтвержденным опытом и необходимыми техническими возможностями для оказания аналогичных услуг в нефтегазовой отрасли. 1. Общие положения 1.1. Объем работ, определенный настоящим Техническим заданием, подлежит выполнению Исполнителем в полном объеме как неотъемлемая часть комплекса услуг по капитальному ремонту скважин (КРС), включая койлтубинг, интенсификацию притока и закачку азота на скважинах СП ООО «New Silk Road Oil and Gas» (далее — Заказчик), в рамках проекта бурения двух скважин (горизонтальной) на Каракульском инвестиционном блоке Бухарской области Республики Узбекистан.

		1.2. При выполнении работ Исполнитель обязан руководствоваться утвержденной Рабочей программой, согласованной с Заказчиком, и обеспечивать выполнение работ с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, в соответствии с лучшими международными практиками нефтегазовой отрасли. 2. Обязанности Исполнителя: Исполнитель обязан обеспечить выполнение комплекса работ, включая, но не ограничиваясь: • обеспечение высокого качества выполняемых работ; • приостановку работ в случае выявления нарушений требований промышленной безопасности до их полного устранения с обязательным уведомлением Заказчика; • предоставление одной (1) подъемной установки (ремонтного агрегата) на раме, а также всего необходимого оборудования, материалов и услуг для выполнения работ; • обеспечение оборудования и услуг для проведения канатных работ (wireline), включая операции с внутрискважинным оборудованием (ВСО); • выполнение спуско-подъемных операций (СПО) с НКТ и внутрискважинным оборудованием; • оказание услуг по койлтюбингу, закачке азота, работе насосного оборудования и выполнению сопутствующих технологических операций; • обеспечение материалов, реагентов и оборудования для приготовления и контроля промывочных жидкостей, а также оказание услуг по ремонту и заканчиванию скважин; • разработку и предоставление на согласование Заказчику технологических планов работ по КРС, кислотной обработке пласта и испытанию скважин; • обеспечение мобилизации персонала, оборудования и материалов в срок не более 90 календарных дней с даты подписания договора.
4	Перечень работ, услуг и их объемы (количество), требуемое от исполнителя с учетом реальных потребностей заказчика и их обоснованием исходя из требований действующих нормативных актов	Количество скважин, подлежащих капитальному ремонту (КРС), составляет 1 (одной) скважины. Исполнитель обязан обеспечить выполнение работ в объеме, соответствующем требованиям настоящего Технического задания, с учетом действующих нормативных документов и реальных производственных потребностей Заказчика. Требования к объему и срокам выполнения работ: • на момент подачи тендерного предложения оборудование и инструменты Исполнителя должны находиться на территории Республики Узбекистан; • в течение 90 (девяносто) календарных дней с даты подписания контракта должна быть полностью завершена мобилизация, а оборудование доставлено на рабочую площадку Каракульского инвестиционного блока;

		- Исполнитель должен иметь подтвержденный опыт выполнения аналогичных работ на территории Республики Узбекистан, включая: - капитальный ремонт скважин (КРС); - испытание скважин; - перфорацию; - заканчивание скважин; - кислотную обработку пласта; - и другие сопутствующие технологические операции.
5	Место выполнения работ и оказания услуг	Объектом работ является скв. - XSH-1105H, Место дислокации – участок Ходжасят ГКМ Денгизкуль и восточные Алат. Место дислокации: участок «Ходжасят» ГКМ «Денгизкуль», расположенные в пределах Каракульского инвестиционного блока Бухарской области Республики Узбекистан. В орографическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную полупустынную равнину, покрытую рыхлыми слабозакрепленными барханными песками и солончаками. Абсолютные отметки рельефа местности изменяются от 180 до 195 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный с сухим жарким летом и относительно холодной зимой. В летнее время температура воздуха (в тени) составляет +30-40 °С, зимой изменяется от +10 до -20 °С. Район работ относится к категории безводных. На территории проводимых работ имеются подъездные грунтовые дороги. Источники водоснабжения отсутствуют. Участок Ходжасят ГКМ Денгизкуль относится к массивному типу залежи. Продуктивные горизонты сложены карбонатными отложениями и залегают в интервале 2100-2700 м. Коллекторы сложены известняками. Газ относится к сернистым газам, максимальное содержание сероводорода в молярной доле составляет – 3,4%. Начальное пластовое давление на участке Ходжасят составляет – 26,2 МПа. Текущее в диапазоне 10-20 МПа. Месторождение находится в опытно-промышленной эксплуатации. Конструкция скважины предоставлена в Приложение 1.
6	Условия выполнения работ и оказания услуг	Исполнитель выполняет Работы в строгом соответствии с действующим в Республике Узбекистан законодательством в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, Правилами безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Узбекистан, а также корпоративными регламентирующими документами, нормами и правилами, принятыми у Заказчика. Работы выполняются на основании поданных Заказчиком План-заказов или Планов Работ. Время отсутствия объема Работ на скважинах Заказчика, период времени мобилизации/демобилизации, перерывов между проведениями работ на скважинах не является временем дежурства или простоя и Заказчиком не оплачивается.

После получения от Заказчика плана-заказа на выполнение Работ, Исполнитель составляет План работ и согласовывает его с Заказчиком и надзорными органами Республики Узбекистан. Далее Исполнитель приступает к организации и проведению переезда с места базирования бригады на скважину. Для обеспечения проезда бригады на территорию месторождения

Отсчетное время работы бригады считается с момента начала переезда подъемного агрегата и оборудования, до момента окончания демонтажа подъемного агрегата, оборудования и завершения заключительных работ бригадой Исполнителя.

Для проведения Работ Исполнитель использует собственное (либо арендованное) оборудование (подъемные агрегаты, азотный компрессор и инструменты (пакерные системы, пакеры-ретейнеры, двухпакерные компоновки, долота, фрезы, шаблоны, технологические НКТ, СБТ, оборудование для ликвидации аварий и т.д.) при выполнении технологических операций в процессе КРС.

1. Управление проектом.

Исполнитель должен обеспечить полное управление проектом, услуги в скважине и техобслуживание скважин, чтобы управлять, контролировать и завершить работы своевременно.

2. Услуги по КРС

Работы, определенные и описанные в настоящем документе, включают следующее, но не ограничиваются только:

- **Мобилизация**

а) Исполнитель должен обеспечить в хорошем техническом и рабочем состоянии установку по ремонту, полностью оснащенную для выполнения работ, все необходимое оборудование, запасные части, материалы, расходные материалы и другие ТМЦ, необходимые для работ, как перечислено в Приложении 2_ (Примечание: при этом, допускается замена оборудования, приборов, материалов и ТМЦ их аналогами, не уступающим по обеспечению требуемого функционала и необходимому уровню качества), которые обеспечиваются или поставляются Исполнителем.

в) До начала мобилизации Исполнитель должен за свой счет внести необходимые изменения или дополнения в оборудовании Исполнителю в соответствии с приложениями к настоящему документу. Заказчик сохраняет право провести или привлечь независимую третью сторону для проведения приемочной инспекции перед мобилизацией части или всего оборудования Исполнителя за счет Исполнителя. Право на инспекцию должно включать право персонала Заказчика или назначенной третьей стороны присутствовать в любое время во время модификации или ремонта любого оборудования Исполнителя до мобилизации. Инспекция должна включать проверку технического состояния оборудования и стандартов технического обслуживания по API или

иным соответствующим стандартам, технические условия и рекомендации изготовителя оборудования. Объем инспекции включает открытие всех основных единиц оборудования для внутренней инспекции как требуется, с целью тщательной проверки зубьев шестеренок, подшипников, цепей и вспомогательных деталей на износ, повреждение, трещины и другие дефекты, измерение зазоров. Отбор проб смазочного масла также может потребоваться для анализа. Функциональные испытания, опрессовка, испытания под нагрузкой и проверка сопротивления изоляции всего оборудования, как применимо, также могут потребоваться. Исполнитель должен гарантировать, что соответствующий персонал имеется в наличии для своевременной и эффективной помощи инспекторам для приемки оборудования Исполнителем. Техническое обслуживание, ремонт или модификации, которые считаются необходимыми инспекторам для безопасных, эффективных и успешных работ по ремонту и обслуживанию скважин, должны быть выполнены Исполнителем до мобилизации или в иное время, согласованное с Заказчиком. Заказчик может до начала работ на каждой скважине провести визуальную инспекцию подъемника и другого оборудования Исполнителя в течение не более двадцати четырех (24) часов. Исполнитель должен провести необходимый ремонт до начала ремонта скважины.

- Услуги по ремонту скважин

а) Исполнитель должен, используя оборудование и персонал, описанные в приложении 2, выполнить работы, необходимые на рабочих площадках, указанные Заказчиком и в соответствии с подробными план-работами Заказчика. Заказчик может дорабатывать свой план-работ в любое время при необходимости. Исполнитель должен выполнить работы на каждой скважине, как определено Заказчиком в плане-работ для данной скважины. Если Заказчик решит ликвидировать скважину, Исполнитель должен по запросу Заказчика должным образом извлечь из ствола и уложить все извлекаемые обсадные трубы и НКТ, и отложить работы на скважине в соответствии с представленным планом-работ или инструкциями, данными Заказчиком, удовлетворительным для Заказчика образом, и в соответствии с местными законами и нормативными документами.

в) Исполнитель должен снабжать представителя Заказчика четкой и разборчивой копией ежедневного отчета по ремонту. Исполнитель также должен представлять дополнительные отчеты, как предписано Заказчиком.

с) Исполнитель должен соответствующим образом обращаться, хранить, чистить, шаблонировать, учитывать,

измерять и записывать длину всех НКТ на буровой площадке. Исполнитель также должен спускать колонны НКТ в соответствии с проектом строительства скважин и инструкциями Заказчика.

d) Исполнитель должен за свой счет обеспечить и хранить достаточный запас материалов, запасных частей и ТМЦ для непрерывных работ. Материалы, запасные части и ТМЦ должны храниться на буровой площадке или ином месте, легкодоступном на буровой площадке, чтобы производить ремонт для обеспечения непрерывной, эффективной и безопасной эксплуатации оборудования Исполнителя и аккуратного выполнения работ по настоящему заданию. Заказчик может, если сочтет нужным, время от времени инспектировать материалы, запасные части и ТМЦ, определенные в приложении 4.

e) Исполнитель должен постоянно поддерживать в хорошем техническом состоянии оборудование для контроля за давлением в скважине и должен, кроме того, проводить проверки, которые Заказчик потребует время от времени, должен использовать все разумные средства контроля и предотвращения пожаров, выбросов и другого ущерба, чтобы защитить Персонал, ствол скважины, подъемник и все оборудование. Исполнитель должен опрессовать устьевое оборудование, колонны обсадных труб, ПВО, зацементированные обсадные колонны и другое оборудование, определенное Заказчиком в соответствии с порядком, устанавливаемым Заказчиком время от времени, при условии, что такая опрессовка не превышает технических условий изготовителя. Результаты опрессовки должны отражаться в ежедневных суточных отчетах.

- **Завершение Работ**

Завершение работ наступает, когда Заказчик удостоверяет, что Работы завершены, и Исполнителю даны указания уложить бурильные трубы и приступить к демонтажу оборудования. По завершении работ Исполнитель должен перевезти с буровой площадки все оборудование, инструменты, материалы и ТМЦ, убрать весь мусор и отходы, образовавшиеся после работ, по мере того, если Заказчик потребует от Исполнителя засыпать шламовый амбар в соответствии с программой или инструкциями, предоставленными Исполнителем.

- **Демобилизация Оборудования и Персонала Исполнитель**

По завершении Работ (освободившийся подъемник), Исполнитель должен за свой счет и риск демобилизовать Оборудование и Персонал Исполнителя. Демобилизация произведена, когда Оборудование и Персонал Исполнителя демобилизованы с рабочей площадки.

3. Материалы для промывочных жидкостей, оборудование и услуги

Материалы для промывочных жидкостей, оборудование и услуги по ремонту:

а) Исполнитель должен планировать, разрабатывать рецептуру, контролировать и регистрировать параметры промывочных жидкостей во время работ и вести итоговый журнал, гарантируя, что все в пределах требуемых технических условий, выявляя неисправности в системе циркуляции, испытывая промывочные жидкости, и что все выполняется в рамках рекомендованных технических условий, порядка работ или политики. Исполнитель должен обеспечивать представителя Заказчика четкими и разборчивыми ежедневными отчетами о промывочных жидкостях.

б) Исполнитель должен обеспечить лабораторию на рабочей площадке для испытания системы промывочной жидкости и/или материалов, если затребует Заказчик. Все выполняемые испытания проводятся за счет Исполнителя.

с) Исполнитель должен представить подробную программу промывочных жидкостей для работы в скважинах в соответствии с требованиями Заказчика.

д) Исполнитель на рабочей площадке должен использовать Оборудование Исполнителя как перечислено в приложении 4, чтобы выполнить следующие необходимые испытания, но не ограничиваясь только:

- Завершить анализ промывочных жидкостей для ремонта, включая свойства, состав, степень загрязненности.

- Проанализировать материалы и добавки для промывочных жидкостей для ремонта, чтобы проверить их характеристики для контроля качества.

- Пробное испытание жидкостей для ремонта и заканчивания.

- Анализ минерализации воды.

е) Исполнитель должен обеспечить центрифугу для ремонта и заканчивания эксплуатационных скважин, которая может эксплуатироваться в режиме деминерализации и регенерации барита. Предлагаемый комплект должен содержать пульт управления, питательные насосы, электрический двигатель и соответствующую трубную обвязку и электропроводку как определено в приложении 4.

ф) Исполнитель должен приготовить заключительный отчет о промывочных жидкостях (краткий отчет) для эксплуатационных скважин в течение двух (2) недель после заканчивания каждой скважины. Как минимум отчет должен включать:

- Проектная спецификация промывочной жидкости для ремонта для каждого участка ствола.
- Фактические продукты, использованные для каждой секции ствола и аналитические объяснения для всех отклонений.
- Ежедневные отчеты об испытательных жидкостях.
- Графическое представление свойств каждой жидкости, измеряемое ежедневно.
- Рекомендации по совершенствованию работ на следующей скважине.

4. Услуги по спуско-подъемным операциям

Исполнитель обеспечивает полное управление проектом, включая контроль, координацию и своевременное выполнение всех работ на скважине.

5. Оборудование и услуги для канатных работ

Исполнитель должен обеспечить в хорошем техническом и эксплуатационном состоянии все необходимое и вспомогательное оборудование для канатных работ, запасные части, инструменты для спуска и технического обслуживания, другие ТМЦ, необходимые для канатных работ, как перечислено в приложении 5.

Исполнитель должен обеспечить квалифицированную рабочую силу и специалистов для выполнения внутрискважинных работ, ремонта скважин, сбора данных, корреляции глубин, интерпретации и других внутрискважинных работ, как определено Предприятием для любых условий в скважине в приложении 6.

Объем работ должен включать, но не ограничиваться только:

- Открытие и закрытие циркуляционного клапана.
- Ловильные работы
- Спуск инструмента и оборудования Заказчика или третьей стороны

Исполнитель должен обеспечить технические консультации по вопросам канатных работ, которые включают, но не ограничиваются только:

- Специализированными инструментами
- Планирование работ, анализ до начала работ, данные анализа и рекомендации до начала выполнения работ.

Исполнитель несет ответственность за услуги, которые включают ремонт, переоснащение, соблюдение графика работ и профилактическое техобслуживание всего оборудования и инструментов Исполнителя за счет Исполнителя.

Исполнитель должен представлять отчет о сборе данных для всех исследований, состоящий из следующих деталей, но не ограничиваясь только.

По мере необходимости Исполнитель должен представлять

отчет и анализ после работ для утверждения и приемки Заказчику.

6. Оборудование и услуги по вызову (интенсификации) притока

Исполнитель должен обеспечить в хорошем техническом и эксплуатационном состоянии оборудование, как перечислено в Приложении 4 для завершения работ на рабочей площадке.

Все оборудование, контактирующее с пластовым флюидом (НКТ, пакеры, устьевая арматура, линии высокого давления) должны соответствовать требованиям NACE MR0175/ISO 15156 для сред содержащих сероводород.

При отсутствии самоизлива выполнить пошаговое освоение скважины в следующем порядке:

Произвести спуск ГНКТ до согласованных безопасных глубин с одновременной закачкой азота через ГНКТ с выходом через малый затруб с отработкой скважины на факельный амбар;
вовремя освоения скважины произвести движение ГНКТ до устья скважины;
вывести скважину на режим;.

Все насосные агрегаты должны быть оснащены достаточной трубной обвязкой с шарнирными сочленениями и ручными задвижками, откалиброванным записывающим регистратором давления, постоянно регистрирующим и проверяющим данные работы насосов не за счет Заказчика.

Оборудование Исполнителя должно быть испытано и проверено представителем Заказчика, все дефекты должны быть устранены до эксплуатации оборудования за счет Исполнителя и быть в удовлетворительном состоянии для Заказчика.

Исполнитель должен контролировать и поддерживать наличный запас расходных материалов и соответствующих запасных частей на базе Исполнителя и рабочей площадке. Исполнитель должен обеспечивать ежемесячный отчет о состоянии и движении запасов и гарантировать эффективную работу.

Исполнитель должен обеспечить достаточное количество переводников для труб, устьевых тройников, шлангов, трубопроводной обвязки, соединений и наземных линий и т.д., сколько необходимо для монтажа и завершения работ.

Исполнитель должен представить план кислотной обработки под давлением ниже давления гидроразрыва, используя признанное программное обеспечение, чтобы отрегулировать параметры кислотной обработки, удовлетворительные для Заказчика. Исполнитель должен представить порядок вызова (интенсификации) притока и доработать, как приемлемо для

		Заказчика. Исполнитель должен выполнить вызов (интенсификацию) притока, включая, но не ограничиваясь только: спуск на колтюбинге, закачка азота для вызова притока, чтобы разгрузить скважину через колтюбинг, опрессовка труб высокого давления, кислотная обработка под давлением ниже давления гидроразрыва либо закачиванием в пласт утяжеленного раствора, либо спуск на колтюбинге (гибких НКТ), в зависимости от того, какой метод лучше для характеристик скважины. Исполнитель должен обеспечить на рабочей площадке достаточное количество персонала и бригад, имеющих опыт и компетентность на уровне, указанном в приложении 6, которые могут быть пересмотрены и утверждены Заказчиком.
7	Требования к безопасности оказания услуг, и их результатов	Вся полнота ответственности при выполнении работ на объекте за соблюдением норм и правил по технике безопасности и пожарной безопасности возлагается на Исполнителя. Организация и выполнение работ должны осуществляться с соблюдением законодательства Республики Узбекистан об охране труда, а также иных нормативных правовых актов. Все рабочие должны обеспечиваться необходимыми средствами индивидуальной защиты (каска, специальная одежда, обувь и др.), должны выполняться мероприятия по коллективной защите работающих (ограждения, освещение, защитные и предохранительные устройства), должно обеспечиваться наличие санитарно-бытовых помещений и устройств в соответствии с действующими нормативами. Исполнитель должен обеспечить выполнение на объекте мероприятий по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды в соответствии с требованиями нормативных документов.
8	Порядок сдачи и приемки результатов работ и услуг	В 20-дневный срок после завершения Работ по скважине Исполнитель направляет Заказчику в электронном виде и на бумажном носителе (оригинал) следующую документацию: • план работ (дополнительные планы работ). • суточные рапорта. • акт на переезд подъемного агрегата и оборудования. • акт прием-передачи скважины в ремонт. • акт на монтаж подъемного агрегата. • разрешения, выданные УзВЧ на выполнение работ на скважине. • акт опрессовки коротких газоотводных линий и блока манифольда, ПВО • акты замеров рабочего инструмента и технологических • акт на выполненные работы по спуску внутрискважинного оборудования с реестром НКТ и схемой, освоению и выводу скважины на режим • акт на непроизводительное время • описание всех работ, проведенных на скважине с указанием продолжительности

		• акт на промывку с обязательным указанием объёмов промывки, шаблонировку, скреперование (с мерой НКТ)
9	Требования по объёму гарантий качества услуг	Гарантии качества распространяются на все работы, выполняемые по Техническому заданию. Исполнитель должен гарантировать надлежащее качество всех выполненных работ, а также, своевременное устранение за свой счет недостатков, дефектов и отказов, выявленных в период выполнения работ по КРС. Оценка качества работ определяется комиссией и указывается в акте.

Приложение 1 – Схематическое изображение конструкции скважины

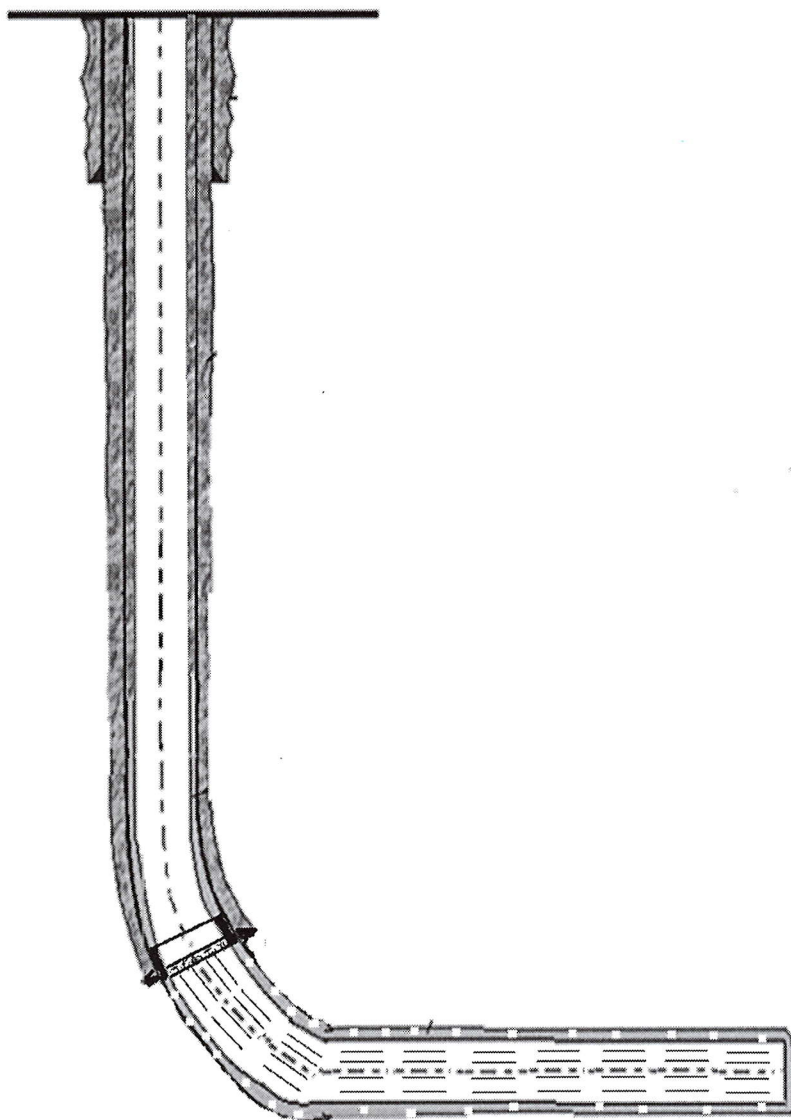


Рис 1: Схематическое изображение конструкции скважины XSH-1105H

Приложение 4 – Перечень и требование к используемому оборудованию

ПОДРЯДЧИК за свой счет обеспечивает, но не ограничивается только, услуги по обеспечению установки для ремонта (подъемник), укомплектованную всем необходимым оборудованием и расходными материалами, как перечислено и описано ниже и в таблице, запасными частями, чтобы обеспечить эффективные непрерывные работы по испытаниям, КРС, заканчиванию и обслуживанию скважин.

Установка должна отвечать требованиям API и другим техническим условиям, иметь, как минимум, возможности для ремонта скважин глубиной до 3500м 2 7/8” бурильными трубами или (на выбор) 3 1/2” насосно-компрессорными трубами с высаженными наружу концами (EUE).

Установка для КРС должна быть аттестована признанным классификационным обществом, таким как МАБП или равноценным.

Подъемник, ПВО, буровой насос имеют следующие сертификаты:

КРС	Свидетельство о регистрации
	Международные сертификаты
	Метрологический сертификат

	Другие (указать)
ПВО	Свидетельство о регистрации
	Международные сертификаты
	Метрологический сертификат
	Инспекционный сертификат
	Другие (указать)
Буровой насос	Свидетельство о регистрации
	Международные сертификаты
	Метрологический сертификат
	Инспекционный сертификат
	Другие (указать)

Вспомогательное оборудования для подъемника

Жилые помещения Подрядчик должен обеспечить бесплатно комнаты и питание для представителей Заказчика, третьей стороны и правительства на 4 человек по международным стандартам.

Если общее количество представителей Заказчика, третьей стороны и правительства превышает 4 человека, то Заказчика выплачивает разницу за проживание и питание Подрядчику.

Подрядчик должен обеспечить за счет Подрядчика проживание и питание своему персоналу по международным стандартам.

Подрядчик должен обеспечить жилые комнаты с душевой, санузлом с кондиционированным воздухом для персонала Общества, Подрядчика и третьей стороны в каждом жилом вагончике.

Подрядчик должен обеспечить жилые комнаты.

Компания имеет право приспособливать комнаты для дополнительных людей в зависимости от ситуации. Подрядчик должен предоставить дополнительные комнаты для Заказчика (или третьей стороны).

Жилые помещения с полностью кондиционированным воздухом и отдельным кондиционером для третьей стороны, примерно 8 человек (максимум 4 человека в одной комнате).

Всего для размещения 50 человек: Кол-во комнат на одного человека с офисом для Заказчика: 2 (описание офиса: стол, ноутбук-компьютер/40С, принтер, шкаф для документов, небольшой холодильник, 128М съемный диск и другая необходимая мебель).

Кол-во комнат на одного человека с офисами для Подрядчика: 2 (Стол, компьютер, цветной принтер, лазерный принтер, радио, Факс, телефон, шкаф для документов, цифровой фотоаппарат, 128М съемный диск, 40G съемный диск, ксерокс, все расходные материалы и другая необходимая мебель).

Кол-во комнат на одного человека для Заказчика: 2 (одна комната с двумя кроватями) Кол-во комнат на 2 человека: 2 Кол-во комнат на 4 человека для третьей стороны: 5 Кол-во комнат на 4 человека для Подрядчика: 5 Кол-во кухонь: 2 Кол-во столовых: 2 Подрядчик должен размещать, прежде всего, людей другой национальности.

Обеспечение электроэнергией и ее передача

Все двигатели подъемника, бурового насоса, генератора должны быть оснащены жидкостными/порошковыми огнетушителями для ликвидации искр от двигателей. Обеспечение жидкостными огнетушителями.

Дизель-генератор на буровой площадке

Кол-во агрегатов 2 Макс. продолжительная мощность до 312 кВт Выходное напряжение 380 В Частота 50 Гц Скорость вращения 2100 об/мин.

Дизельные двигатели бурового насоса

Кол-во агрегатов 2 Макс. продолжительная мощность 500 л.с. Скорость вращения 2100 об/мин Дизельные двигатели подъемника

Кол-во агрегатов 1 Макс.продолжительная мощность 400 кВт Скорость вращения 2100 об/мин Преобразователь крутящего момента двигателей подъемника
Кол-во агрегатов 1 Макс.продолжительная мощность 580 л.с. Скорость вращения 2000 об/мин

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

Первая медицинская помощь

Медицинские препараты, все необходимое медицинское оборудование и т.д. Кроме того, должны быть обеспечены аптечки первой медицинской помощи на полу буровой при удобном использовании буровой бригадой, а также в других местах при необходимости.

Количество носилок и места их нахождения Кол-во: 2 Местонахождения: 1 в дежурной, 1 в лагере.

Аппараты искусственной вентиляции лёгких Кол-во: 2

Оборудование для обеспечения безопасности на вышке

Вышка должна быть оснащена скатом для аварийного спуска верхового рабочего, скат должен быть прикреплен к вышке на обзорной высоте и обеспечивать легкий спуск при необходимости. Страховочные пояса должны носиться во время работы на вышке. Страховочные канаты должны быть установлены как на уровне вышки, так и на уровне кронблока

Детекторы горючих газов и детекторы сероводорода

Детекторы горючих газов: переносные, для обнаружения различных горючих газов.

Детекторы H₂S: переносные, диапазон шкалы минимум 0-2000 промиле, цифровой звуковой сигнал, одобренный авторитетной организацией.

Респираторы для защиты от H₂S.

Детекторы горючих газов Кол-во: 6

Детекторы H₂S Кол-во: 8

Средства безопасности персонала Одобренные и апробированные защитные каски для каждого работающего на подъемнике, достаточное количество апробированного защитного оборудования, такого как защитные очки, наушники, сварочные маски или очки, фартуки для сварки, перчатки, спецодежда, защитные ботинки, надежные респираторы для обращения с химреагентами и т.д.

№№	Описание	Кол-во
1	Защитные каски	50
2	Защитные очки	50
3	Защитные наушники	50
4	Сварочные маски	5
5	Фартуки для сварки	5
6	Перчатки	250
7	Спецодежда	50
8	Дождевые плащи	50
9	Защитные ботинки	50
10	Респираторы для работы с химреагентами	30
11	Станция для промывки глаз	2
12	Мощный электрический вентилятор для отгона насекомых	2

Оборудование для обеспечения электробезопасности

Токонепроводящие лестницы и перчатки для электриков. Все установленное электрооборудование должно быть заземлено. Одобренные резиновые коврики должны быть установлены вблизи всех переключающих (распределительных) устройств.

Электросистемы мачты / ёмкости для раствора / бурового насоса / аккумулятора ПВО / генератора должны быть газонепроницаемыми; система освещения на буровой площадке в пределах 30 м должна быть газобезопасной.

Предупреждающие знаки

Предупреждающие знаки и порядок действий в аварийной ситуации должны быть показаны на русском и английском языках. Знаки должны ясно просматриваться на всех применимых рабочих площадках.

Вспомогательное оборудование для обеспечения безопасности Должно быть обеспечено соответствующее количество апробированных поясов безопасности и страховочных канатов. Одобренные защитные каски для посетителей, не менее 10 штук. На буровой площадке предоставить 15 комплектов поясов безопасности и страховочных канатов, 15 защитных касок для посетителей.

ПРОТИВОПОЖАРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Следующий минимум оборудования должен поддерживаться в готовности для использования в любое время:

Порошковые огнетушители (с манометром) (а) Огнетушители на колесах со шлангами длиной 50' футов (15 м). Кол-во и тип: 6, каждый на 35 кг. Местонахождения: пол буровой, циркуляционная система, емкость для топлива.

Ручные огнетушители: Кол-во и вес: 20, каждый на 8 кг. Местонахождения: Углекислотные огнетушители Ручные огнетушители должны находиться в или около всех шкафов электроуправления и распределительных устройств, при необходимости. Кол-во и тип: 2, по 30 кг каждый. Местонахождения: возле генератора

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СВЯЗИ

Буровая площадка должна быть оснащена системой связи, способной осуществлять связь между базовым лагерем и офисом Общества.

Оборудование для связи должно обеспечивать работу сотовой связи, электронную почту и факса. 1- **ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

Подъемник Комплектация должна включать: Индикатор веса должен быть оснащен самописцем (записывающее устройство).

Глубиномер: для измерения длины тартального каната с автоматическим звуковым / световым сигналом оповещения.

Манометр (0-35МПа) с верньером (нониусом) для стояка и затрубного пространства.

Индикатор веса с самописцем Манометр на стояке Диапазон давлений: 0-50 МПа
Глубиномер для свабиrowания

Глубина: м (футы): 3500 м Погрешность: 0.1% 1-1-8.2 Инструменты для свабиrowания Канатный утяжелитель для спуска инструмента, ясс, лубрикатор, превентор для свабиrowания, агрегат для подачи воздуха или гидронасос со шлангом для предохранительного сальника для предотвращения разбрызгивания нефти, оправка для крепления инструмента и другие необходимые инструменты для свабиrowания в НКТ диаметром 2 7/8" или (на выбор) 3 1/2" с высаженными наружу концами (EUE).

Диаметр под НКТ: 2 7/8" и 3 1/2" Канат для свабиrowания: 1/2" 1-1-8.3 Устьевое оборудование для свабиrowания Комбинированное устьевое оборудование для свабиrowания: Три задвижки на 35 МПа, диаметром 3 1/2" с манометром, переходником, соединительными муфтами, ниппелем и т.п. или эквивалент.

Оснащение: 1 комплект катушек для свабиrowания, 1 комплект оборудования для герметизации устья скважины, модель FBH-35, три задвижки на 35 МПа, диаметром 3 1/2" манометром, 5 переходниками, 10 соединительными муфтами, 3 ниппелями и т.п. 1-1-8.4 Шаровые клапаны Шаровые клапаны на 35 МПа с ниппелями для НКТ 2 7/8" или (на выбор) 3 1/2" высаженными наружу концами и 2 7/8" бурильных труб: 1-1-8.5 Насос для испытания опрессовкой и соответствующие инструменты для испытаний ПВП Насос для испытания опрессовкой и шланг для испытаний ПВП или наземной линии на 35 МПа.

Соответствующие инструменты, такие как устьевой пакер манжетного типа для опрессовки обсадных колонн для обсадных колонн диаметром 7 “и 9 ½” для испытаний затрубного пространства и двухплашечных ПВП.

КИПиА

Необходимые КИПиА для опробования пласта включают (но не ограничиваются только): определение обводнения нефти, плотности, температуры, содержания песка, хлорид ионов, водородного показателя и т.д.

Измеритель обводненности нефти (влагомер): Диапазон измерений: 0-80% 1-1-8.6.2
Плотномер: Диапазон измерений: 1-1-8.6.3 Термометр Диапазон измерений: -10-60°C

Измеритель содержания песка. Диапазон измерений: 0-10%

Анализатор хлорид ионов и отбор проб для определения водородного показателя.

Программа дефектоскопии

Подрядчик должен иметь программу дефектоскопии и временной график обнаружения дефектов для основного оборудования и инструментов, таких как элеваторы, стропы элеваторов, силовой вертлюг, УБТ, ведущая труба, крюк и т.п.

Другие приборы

6 стальных мерных лент по 5 м, 2 стальные мерные ленты по 20 м, 1 мерная лента по 40 м, 1 комплект штангенциркуля с нониусом, 1 уровнемер, 1 калибр для проверки степени износа долота, 1 ампер- вольт- и омметр, 2 термометра, 1 анемоскоп, 1 толщиномер.

ПИТАНИЕ И ЖИЛИЩНЫЕ УСЛУГИ

Как часть РАБОТЫ, которую надлежит выполнить в соответствии с настоящим Контрактом, ПОДРЯДЧИК должен обеспечить комплексные услуги по обеспечению питания, жилья и отдыха.

Подрядчик обеспечит четырехразовое питание, включая напитки в течение дня, профессиональный персонал будет закупать продукты и готовить еду. Будут обеспечены телевизоры для отдыха в комнатах лагеря.

Подрядчик должен обеспечить следующее вместе с комнатами, прачечной и услугами по уборке помещений и территории: Будет организована уборщица для обеспечения прачечных услуг и уборки комнат.

Будут обеспечены комнаты отдыха с определенными условиями для восстановления сил.

Установка для ремонта (подъемник)

№	Описание	Требования	Примечание
1.0	Подъемник	Самоходный подъемник	
2.0	Изготовитель	Указать	
3.0	Марка/модель, серия	Указать	
4.0	Срок службы	Не позднее г.	
5.0	Действующее обязательство	Состояние подъемника	
		Компания-оператор	
		Местонахождения	
		Обязательства по действующему контракту	
		Возможность продления срока (если применимо)	
		Самая ранняя доступность (Завершение твердого срока)	
		Самая поздняя доступность (Возможность продления)	
		Расчетное кол-во пней мобилизации по . дней до месторождения	
6.0	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	Подъемник должен быть рассчитан для ремонта, обслуживания, испытания и освоения скважин глубиной до 3500м с использованием 2 7/8” буровых труб и 2 7/8” или (на выбор) 3 ½” НКТ с высаженными наружу концами.	

		Должен иметь все необходимое оборудование для работы с трубами и насосными штангами.	
		Буровая лебедка	
		Необходимое покрытие, мостки и 2 комплекта стеллажей для труб.	
		Будка с двумя постами управления для бурового мастера и супервайзера	
		Все необходимое оборудование для соблюдения ТБ, такое как огнетушители платформа для эвакуации, перила на полу буровой для рабочих площадок и емкостей. 2 клапана- отсекаателя под каждый диаметр труб, аптечка первой медицинской помощи, носилки и т.п.	
		Разумный запас запасных деталей для обеспечения непрерывной работы.	
		Все необходимые ручные инструменты	
		Полевой лагерь	
		Должен быть мобильным насколько возможно - например, вагончик в качестве бытовки, пригодный для перемещения по грязным дорогам в дождливый период	
		Подъемник должен быть соответственно оснащен для установки мостов-пробок, цементных мостов и стационарных пакеров.	
7.0	Тягач/Ходовая часть	Полноприводной	
		Гидросистема для запуска домкратов и лебедки	
		Двигатель Cat 3408 или эквивалент	
		Гидравлические домкраты / лебедка / тормоза	
		Аварийный пневматический останов	
		Пневмосистема	
8.0	Вышка	Должна вмещать двухтрубку НКТ и три насосные штанги	
		Ветровая нагрузка 100 км/час с пальцами для труб	
		Нагрузка на крюке 120т минимум	
		Гидравлический и телескопический	
		Кронблок на 6 струн	
		Противозатаскиватель	
		Освещение вышки	
		Линия ведущей трубы для циркуляции	
		Устройство для подъема на вышку	
		Устройство для спуска	
		Газонепроницаемая система освещения	
		Проволочная растяжка с цепной лебедкой	
		Недавно проинспектирована и сертифицирована по стандартам АНИ	
9.0	Пол буровой	Один оборудован столом ротора, а другой представляет собой переносной рабочий настил, который стоит на вышке. Высота регулируется под ПВП II и ПВП III.	
10.0	Талевые блоки, крюки и элеваторы	100 тонн струнами и крюки	
		100 тонн х 2 м стропы элеватора	
		80 тонн х элеваторы под 2 7/8" бурильные трубы	
		80 тонн х элеваторы под 2 7/8" НКТ с высаженными и невысаженными концами	
		80 тонн х элеваторы под (на выбор) 3 1/2" НКТ с	

		высаженными концами	
		80 тонн X элеваторы под 4 ½" НКТ с высаженными концами	
		Один комплект от 100 до 150 тонн с 4.5м стропами (резервный)	
		Канат диаметром 1" минимум	
		Штанговый крюк с элеваторами под насосные штанги от 3/4" до 1 ½"	
		Недавно проинспектированы и сертифицированы по стандартам АНИ	
11.0	ПВП и аккумуляторы	11" x 35 МПа минимум универсальный ПВП	
		11" x 35 МПа двухплащечный ПВП (трубные и глухие плашки)	
		Трубные плашки под 2 7/8" бурильные трубы и 2 7/8", 3 ½", 4 ½" НКТ	
		Универсальный герметизатор устья (ПВП) под 2 7/8" бурильные трубы и 3 ½" (на выбор). 2 7/8" НКТ с высаженными концами, пригодные для промывки песчаных пробок обратной циркуляцией или для обратной циркуляции во время разбуривания цементных пробок	
		11 * 35 МПа x 11 * 35 МПа Рабочая переходная катушка, укомплектованная боковыми выпускными клапанами (2' мин.) для контроля за скважиной.	
		Переходные катушки: 7-1/16" 21 МПа x 11 * 35 МПа, 11 * 21 МПа x 11 * 35 МПа	
		Фланцы: 11 * 35 МПа x 7 1/16" * 21 МПа 11 * 21 МПа X 11" * 35 МПа	
		Аккумулятор должен приводить в действие ПВЛ в пределах стандартных правил промышленной безопасности и быть укомплектованным дистанционным управлением.	
		2" x 35 МПа мин Манифольдами штуцерным и глушения.	
		Все шланги в пределах 15м от скважин должны быть огнеупорными.	
		Недавно проинспектированы и сертифицированы по стандартам АНИ	
12.0	Буровые насосы	Передвижной блочный трехплунжерный насос с подачей 1 м3/мин	
		Номинальное давление 21 МПа минимум.	
		Манифольд с 4 клапанами мин. и предохранительный клапан, установленный с насосом.	
		Насос должен всасывать жидкость из любого или всех трех емкостей для жидкости и закачивать жидкость обратно в емкости для жидкости.	
		ин 400 футов x 2" x 35 МПа трубопроводы насоса с быстросъемными соединениями и минимум 10 комплектами гибких муфт	
		Штуцерная задвижка	
		2" x 35 МПа шланги ведущей бурильной трубы	
		3" переносной водяной насос.	

13.0	Насос для испытаний давлением и соответствующие инструменты	Насос для испытаний давлением и шланг для испытаний ПВП или наземная линия 35 МПа.	
		Манжетный устьевой пакер должен иметься в наличии для 7" и 9 5/8" обсадных труб для опрессовки затрубного пространства и двухплашечных ПВП.	
14.0	Винтовой насос кавитационного типа	Газонепроницаемый винтовой насос кавитационного типа с шлангом для перекачки сырой нефти от амбара до автоцистерны и т.п.	
15.0	Хранение жидкости	Одна 40 м ³ емкость для жидкости x 2 отделения. С открытым верхом со стальной ограждающей решеткой и системой дозирования, с одним виброситом, двумя мешалками, всасывающим клапаном, системой перемешивания, отделением песка и выбуренной породы от жидкости, прибором для измерения ПЛОТНОСТИ.	
		Одна 40м ³ емкость для жидкости x 2 отделения. С открытым верхом со стальной ограждающей решеткой и системой дозирования, с двумя мешалками, всасывающим клапаном, системой перемешивания.	
		Одна 40м ³ емкость для пресной воды.	
		Одна 20м ³ емкость для питьевой воды.	
		Одна 20м ³ емкость для дизельного топлива.	
		Должен иметь люк для очистки.	
		Одна 20м ³ емкость для свабирования, одна 4м ³ емкость для свабирования, одна 2м ³ емкость для свабирования с ВД: 3 1/2" клапаны, быстроразъемные соединения и гибкие муфты.	
16.0	Трубные изделия и оборудование для работы с ними	3500м 2 7/8" бурильных труб, вес 10.4 фунт/фут, марка стали X 95, или эквивалент. Гладкопроходное соединение.	
		8 труб 4 3/4" НД x 2.25* ВД УБТ	
		Гидроприводные трубные ключи, снабженные моментомером, для работы с НКТ / БТ / УБТ /насосными штангами (от 3/4" до 1 1/8")	
		Манипулятор (рычаг) нижнего трубного ключа и предохранительный строп для трубных ключей.	
		Скребок для трубных плашек (клиньев)	
		Юбка	
		Ведущая труба под БТ и УБТ	
		Ручной ключ для свинчивания и развинчивания бурильных труб	
		Пневматический нижний трубный ключ	
		Штанговый приводной ключ	
		Пневматические плашки (клинья) с наборами сухарей	
17.0	Оборудование и инструменты	Необходимое оборудование для работы с трубами: 2 7/8", 3 1/2" и 4 1/2" НКТ с высаженными концами, 2 7/8" БТ, 4 3/4" УБТ и насосные штанги и т.д.	
		Элеваторы 50 тонн x под 2 3/8" НКТ с невысаженными концами.	

	для вымывания песка	Универсальный герметизатор устья (ПВП) под 2 7/8" НКТ с невысаженными концами	
		Ловильный инструмент для 2 7/8" НКТ в 7" и 9 5/8" обсадных трубах.	
		Элеватор для насосных штанг под 1-2/8" штанги	
		Переводник для соединения 2 7/8" НКТ с невысаженными концами с другими типами НТК, указанными выше.	
18.0	Ловильный инструмент	Стандартный ловильный инструмент для НКТ и канатов, насосных штанг и манжет поршней для свабирования.	
		Проставка свинцовой печати для 5 1/2", 7" и 9 5/8" обсадных труб.	
		Сильномагнитный ловильный инструмент для 5 1/2", 7" и 9 5/8" обсадных труб.	
		Магнит для удаления металла из бурового раствора.	
19.0	Переходные муфты и переводники	Все переходные муфты и переводники для БТ, УБТ, НКТ, долот.	
20.0	Силовой вертлюг	Мин. статическая нагрузка на крюке 100 тн, динамическая нагрузка 70тн, Универсальный герметизатор устья для силового вертлюга.	
21.0	Оборудование и инструменты (запасные части)	Необходимые запасные части для эксплуатации оборудования и инструментов на полгода минимум.	
22.0	Прочее	Будка бурового мастера - комбинированное помещение для перерывов, склада, аккумуляторной и щитовой.	
		Покрытие подъемника, переходные мостки и 2 комплекта стеллажей для труб.	
		Оборудование, обеспечивающее безопасность: огнетушители, платформа для эвакуации, перила на полу буровой, емкость подъемника, 2 предохранительных клапана для каждого диаметра труб, аптечка первой медицинской помощи, носилки и т.п.	
		Комплект оборудования для свабирования 2 7/8" с высаженными концами и 3 1/2" с высаженными концами НКТ.	
		Все необходимые ручные инструменты.	
		Рациональный набор запасных частей производителя для бесперебойной работы.	
		Переносная система освещения для свабирования ночью.	
		Необходимое оборудование и инструменты.	
23.0	Руководство по эксплуатации и чертежи для подъемника	Предоставление.	
24.0	Скребок, резьбовой калибр для обсадных труб, проходной шаблон	Проходной шаблон для 2 7/8", 3 1/2", 4 1/2" с высаженными концами НКТ и БТ, УБТ.	
		Скребок, резьбовой калибр для обсадных труб 5 1/2", 7", 9 5/8".	

25.0	Транспортные средства	Пикап, миниавтобус, кран на шасси автомобиля (грузоподъемность не менее 8 тонн, подъемная сила не менее 3 тонн, дата изготовления не позднее ____ г.	
------	-----------------------	--	--

А) ЛАБОРАТОРНОЕ ИСПЫТАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

№	Примерное кол-во на буровую	ОПИСАНИЕ
1.1.1	3	Весы для определения плотности раствора с 2-мя шкалами и диапазоном: - 6 - 24фунт / галлон - 0.72 - 2.88 удельная плотность.
1.1.2	1	Весы для определения плотности раствора под давлением, укомплектованные КИП для удаления воздуха или газа в пределах, указанных в п. 1.1.
1.1.3	3	Вискозиметр Марша и мерный сосуд (чашка).
1.1.4	2	Секундомер в защитном резиновом чехле.
1.1.5	1	Вискозиметр с заводной рукояткой.
1.1.6	2	115 В вискозиметр с приводом от дизельного двигателя.
1.1.7	1	Нагреватель воронки (чашки) вискозиметра
1.1.8	1	Пескосмесительная установка Гамильтона
1.1.9	1	Стандартный набор фильтр-пресса с запасными частями.
1.1.10	1	500 мл набор фильтр-пресса ВД и ВТ, мин.раб.давление 4 МПа, укомплектован нагревателем с запасными частями.
1.1.11	2	Прибор для определения содержания песка в растворе.
1.1.12	1	Аналитический прибор для измерения рН, укомплектованный стандартными растворами.
1.1.13	1	Комплект реторт для нефти и воды.
1.1.14	1	Набор для испытаний краской метиленовая голубая.
1.1.15	1	Набор для испытания водоотдачи в шкафчике из нержавеющей стали.
1.1.16	1	Испытательный прибор мутности жидкости для заканчивания скважин.
1.1.17	1	Испытательный прибор на основе магнитодвижущей силы для жидкости для заканчивания скважин.
1.1.18	1	Рычажные весы для пробных испытаний.
1.1.19	1	Испытательный прибор концентрации ионов калия (метод центрифугирования).
1.1.20		Другое вспомогательное лабораторное оборудование, необходимое для проведения буровых работ и заканчивания скважин.

Требования к персоналу

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) Руководителя проекта / Руководителя по Ремонту скважин в офисе Подрядчика или ином указанном месте.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности в области ремонта скважин (работа, услуги, технологии, методика и практика), из которых не менее десяти (10) лет на соответствующих руководящих должностях.

Знания и опыт монтажа и перемещения установок и работ по ТиКРС.

Знание и осведомленность всего оборудования, услуг и ресурсов Подрядчика на буровой площадке и базе материально-технического оснащения.

Владение английским или русским языками.

Соблюдение действующих стандартов МАБП или эквивалент.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) инженера по ремонту скважин на буровой площадке.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности в области разведки или освоения (работа, услуги, технологии, методика и практика ремонта скважин).

Знания и опыт монтажа и перемещения установок для ремонта скважин и работ по ремонту скважин.

Знание и осведомленность всего оборудования, услуг и ресурсов Подрядчика на буровой площадке и базе материально-технического обеспечения.

Знание ОТ, ТБ и ООС и работ в условиях отдаленного месторождения.

Соблюдение действующих стандартов МАБП или эквивалент.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) дневного супервайзера по ремонту скважин на буровой площадке.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности, из которых не менее пяти (5) лет в качестве супервайзера по ремонту скважин.

Знания и опыт монтажа и перемещения буровых установок.

Знание и осведомленность всего оборудования, услуг и ресурсов Подрядчика на буровой площадке и базе материально-технического обеспечения.

Координация всей работы по материально-техническому обеспечению и знание требований по оборудованию для ремонта скважин и испытаниям. е) Владение английским или русским языками.

Соблюдение действующих стандартов МАБП или эквивалент.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) ночного супервайзера по ремонту скважин на буровой площадке.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности, из которых не менее пяти (5) лет в качестве супервайзера по ремонту скважин.

Знания и опыт монтажа и перемещения буровых установок.

Знание и осведомленность всего оборудования, услуг и ресурсов Подрядчика на буровой площадке и базе материально-технического обеспечения.

Координация всей работы по материально-техническому обеспечению и знание требований по оборудованию для ремонта скважин и испытаниям.

Владение английским или русским языками.

Соблюдение действующих стандартов МАБП или эквивалент.

Обеспечить постоянное присутствие руководителя группы по ОТ, ТБ и ООС на буровой площадке.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности в области системы управления ОТ, ТБ и ООС.

Знания в области системы управления ОТ, ТБ и ООС.

Знания в области системы обработки и удаления отходов.

Должен посещать инструктаж по ТБ в области Т и КРС.

Владение английским или русским языками.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) Руководителя по МТО в офисе

Подрядчика или ином указанном месте

Опыт работы не менее семи (7) лет в области управления МТО технического обеспечения.

Владение английским или русским языками.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) Производственного руководителя / Начальника буровой.

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности в области ремонта скважин (работа, услуги, технологии, методика и практика), из которых не менее десяти (10) лет на соответствующих руководящих должностях.

Знания и опыт монтажа и перемещения установок и работ по ТиКРС.

Знание и осведомленность всего оборудования, услуг и ресурсов Подрядчика на буровой площадке и базе материально-технического обеспечения.

Знание ОТ, ТБ и ООС и работ в условиях отдаленного месторождения.

Владение английским или русским языками.

Соблюдение действующих стандартов МАБП или эквивалент.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) Руководителя строительства / Дневного бурового мастера:

Опыт работы не менее десяти (10) лет в нефтегазовой промышленности, из которых не менее десяти (10) лет в качестве Руководителя строительства / Дневного бурового мастера, Знания и опыт монтажа и перемещения установок по ремонту.

Знание ОТ, ТБ и ООС и работ в условиях отдаленного месторождения.

Имеет текущий и действующий сертификат, выданный признанными обучающими курсами по ПВО.

Имеет сертификат о продвинутом обучении на противопожарных курсах.

Владение английским или русским языками

Обеспечить одного (1) Ночного бурового мастера:

Опыт работы не менее десяти (10) лет в качестве Ночного бурового мастера или эквивалентной контролирующей должности на том же типе установки для ремонта скважин.

Знания и опыт монтажа и перемещения установок для ремонта скважин и работ по ремонту скважин.

Знание и осведомленность всего оборудования Подрядчика на буровой площадке.

Имеет текущий и действующий сертификат, выданный признанными обучающими курсами по ПВО.

Имеет сертификат о продвинутом обучении на противопожарных курсах.

Владение английским или русским языками.

Обеспечить постоянное присутствие одного (1) механика установки для ремонта скважин:

Опыт работы не менее пяти (5) лет в качестве механика того же типа установки и той же мощности.

Знание и осведомленность всего оборудования Подрядчика на буровой площадке

Инженер по растворам

Подрядчик должен обеспечить специального инженера по растворам для выполнения Работ по Контракту. Инженер по растворам должен иметь опыт работы не менее пяти (5) лет в соответствующей области, полностью обращаться и эксплуатировать оборудование Подрядчика на рабочей площадке

1. Требования к оборудованию

Капитальный ремонт скважины

Ремонтная установка:

Максимальная рабочая глубина при использовании бурильных труб 2 7/8" — 3500 м, максимальная нагрузка на крюк — 1323 кН.

Силовая система:

Максимальная мощность двигателя ремонтной установки — 400 кВт / 2100 об/мин, что соответствует примерно 580 л.с.

Циркуляционная система:

Объём бурового (бурового раствора) резервуара — не менее 200 м³, два буровых насоса мощностью 500 л.с. / 2100 об/мин каждый.

Противовыбросовое оборудование (well control):

Оснащение включает кольцевой, полузакрывающий и полностью закрывающий превенторы (BOP), с рабочим давлением 35 МПа.

Дроссельный и задавочный манифольды — по одному комплекту каждый, рабочее давление 35 МПа, проходное сечение не менее 3-1/16".

Дополнительно:

Наличие опыта и возможности выполнения ловильных работ, фрезерования и других ремонтных операций.

Требования к сертификации:

Ремонтная установка, бурильные трубы, циркуляционная система и противовыбросовое оборудование должны иметь сертификаты соответствия API.

Испытания (тестирование)

Наземное испытательное оборудование

Трёхфазный сепаратор:

Макс. давление 1440 psi, температура -28,9 ~ 121°C.

Газ: 1,8 млн м³/сут, жидкость: 2000 м³/сут.

Соответствие NACE MR0175. Наличие сертификатов DNV, ABS или аналогичных.

Манифольд дросселирования (choke manifold):

5-вентильная схема, внутр. диаметр 3-1/16", макс. давление 15000 psi.

Температура -28,9 ~ 121°C.

Оснащён фиксированными и регулируемыми штуцерами (4/64"—128/64").

С датчиками давления и температуры на входе/выходе.

Соответствие NACE MR0175, сертификация DNV/ABS.

Буферная ёмкость:

Двухкамерная, объём 16 м³, давление 250 psi, газовый выход с микрометром. С предохранительным клапаном.

Измерительный резервуар:

Двухкамерный, 16 м³, атмосферный, с пламегасителем.

Наземный предохранительный клапан:

3-1/16", до 15000 psi, -28,9 ~ 121°C.

С системой аварийного закрытия. NACE MR0175, сертификация DNV/ABS.

Система сбора данных:

Минимальный интервал 1 сек. Измерение температуры (-30 ~ 350°F), давления (0–20000 psi), расхода и дебита в реальном времени.

Высоконапорный трубопровод:

3", соединение union, давление до 10000 psi.

DST (скважинные испытания)

Инструменты DST для 7" скважины, включая:

RTTS пакер, OMNI клапан, RD циркуляционный клапан, RDS клапан, ударник (jar), гидравлический байпас, безопасные соединения, приборный контейнер и др.

Все инструменты соответствуют NACE MR0175 (H₂S, CO₂ среды).

Канатные работы

Двухбарабанная лебёдка.

Канаты 0,108" и 0,125", сероводородостойкие, длина 7000 м.

ВОР и лубрикатор — давление 10000 psi, внутр. диаметр 3".

Возможности:

- отбор PVT проб
- измерение давления
- завершение скважины
- ловильные работы
- работа с пробками и скользящими муфтами

Соответствие NACE MR0175 для всех операций в H₂S/CO₂ среде.

Заканчивание скважины

Полный комплекс услуг по проектированию и выполнению заканчивания.

Инструменты включают (но не ограничиваются):

предохранительные клапаны, flow couplings, телескопические соединения, sliding sleeves, химические инжекционные клапаны, пакеры, посадочные узлы, шаровые седла и др.

Давление оборудования — 5000 psi. Материал — коррозионностойкий сплав. Резьба 2 7/8" газ уплотнительное соединение.

Производители должны иметь соответствующую API сертификацию.

Требования для внутрискважинного оборудования.

В состав бурильной колонны входят следующие инструменты (сверху вниз): соединительная муфта, подземный предохранительный клапан, соединительная муфта, клапан для впрыска химикатов, скользящая втулка, гидравлически устанавливаемый извлекаемый пакер, посадочный ниппель, направляющая башмак (с шаровым седлом). Все инструменты должны быть пригодны для работы в условиях воздействия сероводорода (H₂S).

Основные параметры бурового инструмента следующие:

Наименование инструмента	Наружный диаметр (мм)	Внутренний диаметр (мм)	Примечание
Циркуляционная муфта	88.9	60.96	Короткий патрубок с толщиной стенки, превышающей толщину обсадной колонны, используемая для замедления эрозионного повреждения в турбулентных участках заканчивающей колонны.
Подземный клапан-отсекатель	113.03	58.75	Устанавливается на глубине 100-150 м в скважине.

Линия контроля для подземного клапана отсекаателя	6.35	3.86	Гидравлические линии управления используются для регулирования открытия и закрытия внутрискважинных предохранительных клапанов.
Мандрель для закачки хим.реагентов	111.76	58.75	На высоте 20-200 м над пакером с помощью клапана в трубу вводятся ингибиторы коррозии и другие химические вещества, которые поступают в трубу через этот клапан.
Циркуляционный клапан	99.57	58.75	На высоте 10-180 м над пакером, используются для создания циркуляционных каналов во время контроля скважины.
Извлекаемый пакер с гидравлической установкой	144.44	98.43	the top boundary of the production layer , it is used to seal the annulus between the oil casing and the casing, protecting the oil casing.
Посадочный ниппель	82.8	58.75	Верхняя граница добывающего пласта, она используется для герметизации зазора между нефтеносной обсадной трубой и обсадной трубой, защищая нефтеносную обсадную трубу.
Направляющая воронка с посадочным седлом для установочного шарика	88.9	60.96	Используется для установки пакера. После успешной установки давление используется для срезания штифта в шаровом шарнире. После удаления шарового шарнира давление выравнивается для создания канала для потока жидкости.

Требования к НКТ

Поставка для 1 (одной) эксплуатационных скважин, находящихся на Каракульском инвестиционном блоке Общества в Бухарском регионе, насосно-компрессорных труб диаметром 2-7/8" (3-1/2" – на выбор) в количестве минимум 2700 м для каждой скважины. Наиболее удобная по логистике ж/д станция - станция Каракуль (код станции 730604).

№	Диаметр	Описание	Кол-во в метрах
1.	2 7/8" (73.02мм) насосно-компрессорная труба	1) 2 7/8" (73.02мм) – НД (57.4мм – ВД) 2) Номинальный вес: 9.52кг/м 3) Группа прочности: 80SS-3Cr или 90SS-3Cr 4) Резьбовое соединение: газ уплотнительное соединение 5) Длина: API длина III.	2700
2.	2 7/8" (73.02мм) укороченная насосно-компрессорная труба	1) 2 7/8" (73.02мм) – НД (57.4мм ВД) 2) Номинальный вес: 9.52кг/м 3) Группа прочности: 80SS-3Cr или 90SS-3Cr 5) Резьбовое соединение: газ уплотнительное соединение 5) Длина: 0.3м, 0.5м, 0.7м, 1.5м, 2.5м, 3.0м, 5.0 и 6.5м.	
3	3 1/2" (88.9мм) насосно-компрессорная труба (НА ВЫБОР)	1) 3 1/2" (88.9мм) – НД; (74.22мм ВД) 2) Номинальный вес: 13.69кг/м 3) Группа прочности: 80SS-3Cr или 90SS-3Cr 6) Резьбовое соединение: газ уплотнительное соединение 5) Длина: API длина III.	2700

4	3½" (88.9мм) укороченная насосно- компрессорная труба (НА ВЫБОР)	1) 3½" (88.9мм) – НД; (74.22мм ВД) 2) Номинальный вес: 13.69кг/м 3) Группа прочности: 80SS-3Cr или 90SS-3Cr 7) Резьбовое соединение: газ уплотнительное соединение 5) Длина: 0.3м, 0.5м, 0.7м, 1.5м, 2.5м, 3.0м, 5.0 и 6.5м.	
---	---	---	--

Колтюбинг, кислотная обработка и газлифт

Колтюбинг:

Диаметр ≥ 38 мм, длина ≥ 5000 м, устьевое давление PCE до 10000 psi.

Кислотные насосы:

Макс. давление 10000 psi, двухнасосная система (рабочий + резервный).

Азотная установка:

Давление до 23 МПа, производительность 1200 Sm³/ч, чистота азота $\geq 95\%$.

Вызов притока.

Поставляемое Подрядчиком оборудование должно отвечать техническим условиям, указанным в настоящем документе:

Агрессивная среда (CO₂, H₂S и кислоты)

Все оборудование, контактирующее с жидкостями коллектора (т.е. наземное или внутрискважинное) должно быть для работы в агрессивной среде и изготовлено по стандарту NACEMR-01-75, устойчиво к углекислому газу, сероводороду и кислотной обработке

Оборудование для кислотной обработки

№.	ОПИСАНИЕ
1.1	Емкость для хранения кислоты: а) Вместимость 500 баррелей, с обшивкой и всей трубной обвязкой/штуцерами из кислотостойких материалов б) Емкости должны быть оснащены стальными рамами для предотвращения подвижных нагрузок из-за повреждения обшивки и опор емкости против боковых нагрузок.
1.2	Ёмкость для воды а) Вместимость 200 баррелей (со всей трубной обвязкой, соединениями, измерительными приборами, клапанами)
1.3	Смесительная емкость для кислоты: а) Смеситель для химических присадок. б) Емкости должны быть оснащены лопастными мешалками (шнековые или эквивалент), установленные внутри. с) Все внутренние поверхности должны быть с кислото- и химически стойкими покрытиями. д) Емкость должна быть оснащена центробежным насосом с гидроприводом и системой циркуляции для получения геля.
1.4	Кислотный насосный агрегат: а) Кислотный насосный агрегат высокого давления. а) Поставляется с достаточным количеством расходомеров.
1.5	Насос для перекачки кислоты: а) Для перекачки концентрированной кислоты б) Изготовлен из кислотостойких материалов, производительность 25 барр./мин.

1.6	Трубная обвязка, шланги, тройники, переводники и клапаны: а) Вся трубная обвязка, шарнирные соединения, шланги, тройники и клапаны для наземной сборки. б) Должны быть обеспечены соответствующие переводники, колена и штуцера для монтажа на площадке.
1.7	Переносные КИП а) Электронное управление, показывающее на экране данные о двигателе, температура воды, давление масла, скорость вращения, давление на входе воздуха, код неисправности и т.п. б) Регистрация в реальном времени все графиков и каналов. с) Программное обеспечение для достаточного сбора данных, чтобы доработать план работ и последовательность перекачки.

Расходные материалы

№	ОПИСАНИЕ
2.1	Жидкий азот
2.2	Соляная кислота - 32%
2.3	Ингибитор кислоты
2.4	Индикаторная бумага для определения pH -100 полосок
2.5	Дизельное топливо

Колтюбинговое оборудование

№	Описание
3.1	Колтюбинговая установка, а) Одна (1) колтюбинговая (гибкие НКТ) установка на прицепе с гибкими 1 3/4" или 1 1/2" НКТ спуск на глубину 3500 м минимум б) Рабочее давление 35 МПа минимум. с) Рассчитана на устьевое давление на входе 35 МПа, спуск инструмента под давлением при скорости 200 футов/мин, ДНС 21000 фунтов минимум. д) Укомплектована силовой установкой, кабиной управления, узлом намотки (барабан). инжектором. барабан с гидроприводом / шланги и запасной барабан для колтюбинга. е) Силовая установка с приводом от дизельного двигателя, пневмозапуск, водяное охлаждение и пламегаситель ф) Инжектор поставляется с подмоторной рамой для монтажа
3.2	Противовыбросовый превентор (ПВП) в сборе: а) Колтюбинговый ПВПс 1 3/4" или 1 1/2" трубной плашкой, удерживающей плашкой, срезающей плашкой и глухой плашкой. б) ПВП должен быть рассчитан на рабочее давление 35 МПа иметь соединения с фонтанным колпаком и ФА. ПВП на прицепе поставляется с краном для работы с ПВП и держателем инжектора для специальных внутрискважинных работ
3.3	Кран а) Кран для подъема ПВП и держателя инжектора на пол буровой для работ на буровой установке.
	Переводник и стояк:

3.4	а) Соответствующие переводники и стояки, необходимые для монтажа и соединения с верхней частью фонтанного колпака и ФА (тип соединения будет сообщен позднее)
3.5	Обратные клапаны соответствующего диаметра, струйные промывочные головки и вспомогательное колтюбинговое оборудование: а) Необходимый запас обратных клапанов, струйных промывочных головок и вспомогательного оборудования, и запчастей для СПО. б) Как минимум следующее должно быть обеспечено: Необходимый запас колтюбинговых соединений (состоят из захватов, посадочных углублений и навинчивающихся соединений). • 4 X прямые штанги (3' длина) • 2 X гидравлическое отсоединяющее устройство для освобождения прихваченной КНБК • Соединения для оборванных частей (гибкие навинчивающиеся соединения). • Инжекторная насадка для закачки азота. • Струйный промывочный инструмент для удаления обломков или очистки перфорационных каналов • Скребок для очистки изнутри колтюбинга.
3.6	Сетка трубопровода (сетчатый фильтр): а) Сетка трубопровода (сетчатый фильтр) устанавливается до точки входа в колтюбинг, чтобы отфильтровывать обломки породы от воды / жидкости и закачивать их через колтюбинг

Оборудование для закачки азота

№	Описание
4.1	Азотный конвертер и насосный агрегат: а) Азотный конвертер состоит из устройства перекачки жидкого азота и насосного агрегата, системы закачки высокого давления и испарительного технологического оборудования. б) Температура на выходе конвертера зависит от нагрузки насоса и температуры окружающей среды, колеблется в пределах 15 -83 град. С.
4.2	Емкость для жидкого азота: а) Термоизолированные (с дополнительной изоляцией) вакуумные емкости, вместимость. б) Номинальные потери на выпаривание более 1% в сутки, стандартные меры безопасности (т. е. защитные рамы, предохранительные клапаны, разрывные диафрагмы и т.п.). а) Минимум 4 емкости для работ Предприятия по запросу
4.3	Трубопроводная обвязка, шланги, тройники, переводники и клапаны: а) Трубопроводная обвязка, шланги, тройники, переводники должны быть рассчитаны на рабочее давление 35 МПа, для монтажа от системы закачки азота до колтюбинга, или оборудования буровой

Приложение 5 – Предварительная программа – расписание работ во время капитального ремонта скважины для мобильной самоходной установки (включены все планируемые виды работ)

Монтаж
Обустройство скважины
Установка вышки
Установка линии питания, блока глушения, блока дросселирования
Проверка дополнительных частей установки по капитальному ремонту скважин,
справливание/дросселирование, ПВО и тд.
Глушение скважины (по необходимости)
Демонтаж фонтанной арматуры
Установка ПВО
Спуск НКТ (со скрепером при необходимости) до забоя
Спуск НКТ, замена раствора жидкостью испытания или освоения
Спуск НКТ с колонной инструментов пластоиспытателя (при необходимости)
Спуск ВСО
Установка колонной головки, фонтанной арматуры
СКО и вызов притока
Вызов притока и испытание,
Завершение испытания
Демобилизация
Возобновление скважины

Составил:

Геолог департамента по разработке месторождений



Мухитдинов С.М.

Проверил:

Директор департамента по разработке месторождений

Yang Guan