



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 329435
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1107918

Заказчик Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"
Организатор Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	42-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Работа станка и бригады КРС при расконсервации и освоении скважин ВУ-1 на КТ-II
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актыбинская область, месторождение Урихтау
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2019
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Техническая спецификация о закупках Работы по освоению скважин (Работа станка и бригады при расконсервации и освоении скважины ВУ-1 на КТ-II)

1. Основание для выдачи технического задания

Годовой план закупок товаров, работ и услуг ТОО «Урихтау Оперейтинг» на 2019 г.

2. Область выполнения Работ

Нефтегазоконденсатное месторождение Урихтау, открытое в 1983 году, расположено на территории Мугалжарского района Актыбинской области Республики Казахстан в 215км к югу от города Актобе.

В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа Жанажол (10-12км восточнее), Кенкияк (50км севернее), Алибекмола (20 км северо-восточнее) и Кожасай (7-8 км юго-западнее).

С открытием здесь месторождений нефти и газа в районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности.

Обустроены нефтяные промыслы Жанажол, Кенкияк, Кожасай и Алибекмола, построены новые автомобильные и железные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков, строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На расстоянии 15 км к югу от месторождения Урихтау расположен Жанажольский газоперерабатывающий завод.

Железная дорога Жанажол-Жем, которая соединяется с двумя железнодорожными магистралями Алматы-Москва и Атырау-Астана, находится на расстоянии 15 км от месторождения Урихтау. Эти две железнодорожные магистрали пересекаются в районе ст. Кандыгааш.

Среднегодовые температуры разнятся между -400 и +400 С. Все оборудование и жилой лагерь Подрядчика Работ должны подходить для продолжительной работы в условиях холодной зимы и жаркого лета.

Работы должны быть осуществлены при расконсервации и освоении скважины ВУ-1 месторождения Восточный Урихтау в Мугалжарском районе Актыбинской области.

3. Общие положения

3.1. Подрядчик выполняет Работы «под ключ» на основании Договора и технической спецификации на «Работы по освоению скважин (Работа станка и бригады при освоении скважины ВУ-1 на КТ-II)», за исключением пунктов 4.1.7., 4.1.10., 4.1.11. настоящей технической спецификации.

3.2. Подрядчик готовит подробную программу ПОР (порядок организации работ) для каждой скважины и вида проводимых операций при расконсервации и освоении скважины ВУ-1 и согласовывает с Заказчиком за 5 дней до начала работ на скважинах.

3.3. Подрядчик выполняет Работы по этапам согласно предполагаемым срокам (Раздел №8 настоящей Технической спецификации). Если по каким либо причинам, продолжительность Работ по какому-либо этапу на скважинах будет превышена по вине Подрядчика, то такое количество превышенных дней по каждому этапу не будет включаться в календарное время Работ и не будет оплачиваться. Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает исполнение подобных работ по каждому этапу выполняемых работ. Размер ответственности в случае превышения срока Договора определяется статьей 8 Договора.

3.4. Во время выполнения Работ на скважине ВУ-1, Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает свой персонал, а также представителей Заказчика (супервайзеров) в количестве 2 человек, осуществляющих постоянный круглосуточный контроль выполнения Работ, 3-х разовым питанием, продуктами для кофе-тайма, питьевой водой, водой для санитарно-гигиенических нужд, отдельным офисом для супервайзера Заказчика и жильем с душевыми, туалетом и канализацией с вывозом сточных вод,





обогревом, кондиционером на каждую секцию вагона, постельными принадлежностями с их еженедельной заменой.

3.5. Подрядчик за свой счет обеспечивает закуп и транспортировку материалов и другого оборудования, для выполнения Работ. Подрядчик должен за свой счет обеспечить соответствующий уровень безопасности на территории выполняемых Работ в течение всего периода действия договора, также Подрядчик несет полную материальную ответственность за свои материалы и за материалы Заказчика, находящихся на территории скважины ВУ-1.

3.6. Подрядчик в течение 20 дней после начала мобилизации на скважину должен самостоятельно получить разрешения, в том числе разрешение на эмиссию в окружающую среду (лицензии) от работы станка-подъемника, технологических и дренажных емкостей и т.п., то есть от оборудования принадлежащего Подрядчику и заключить договоры на осуществление выбросов, сбросов, размещение отходов, использование водных объектов, необходимые для выполнения Работ, самостоятельно вносить в установленном порядке налоги, сборы и иные платежи за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов, водопользование, заключить договоры на управление и/или захоронение отходов производства и потребления, на управление производственными и хозяйственно-бытовыми сточными водами с передачей прав собственности на все виды отходов и сточных вод, образованных в ходе выполнения Работ по Договору. Затраты Подрядчика по внесению указанных платежей Заказчиком не компенсируются и не оплачиваются.

3.7. Подрядчик несет полную ответственность за все эмиссии в окружающую среду в т.ч. и эмиссии парниковых газов, ожидаемые от выполняемых Работ.

3.8. Во время выполнения Работ Подрядчик за свой счет, должен предоставлять, устанавливать, поддерживать в хорошем рабочем состоянии, и ремонтировать, либо заменять, где необходимо, оборудование Подрядчика. Кроме того, Подрядчик должен обеспечивать поставку всех запчастей и материалов, необходимых для технического обслуживания оборудования Подрядчика и оборудования Заказчика, предоставленного во временное пользование в случае поломки или выхода из строя. Подрядчик несет полную ответственность за защиту и безопасность своего оборудования и оборудования, предоставленного Заказчиком.

3.9. Подрядчик несет полную ответственность за поддержку и обеспечение на складе соответствующего уровня расходуемых материалов (в том числе ГСМ), требуемых для выполнения Работ и пополнения запаса в соответствии с потребностями.

3.10. Подрядчик должен проводить оперативный лабораторный анализ поверхностных проб при освоении скважин:

- постоянный отбор оперативных проб и физико-химический анализ до выхода скважины в стабильный режим (определение плотности жидкости, хлористых солей, содержание воды, на кислотное число, механических примесей);
- после выхода скважины в режим, с каждой скважины будут отбираться по 3 представительные пробы для физико-химических анализов (нефть, газ, конденсат, вода);

3.11. Подрядчик обязан до начала выполнения работ (в течение 30 дней после подписания Договора) предоставить разрешительные документы и действующие сертификаты о поверке контрольно-измерительных приборов, в т.ч. на расходомер нефти, сертификаты о поверке и градуировочные таблицы на резервуары.

3.12. Все используемые средства измерений (СИ) должны быть взрывозащищенного исполнения, состоять в реестре ГСИ РК и иметь действующие сертификаты о поверке.

3.13. Подрядчик обязан произвести монтаж прибора учета газа (предоставляемого Заказчиком), согласно предоставленной Заказчиком технологической схеме (приложение №1 к Технической спецификации). Все необходимые материалы (в том числе приборы учета сырой нефти при наливке, задвижки, кабели для электрического питания КИП, штуцера, переходы, отводы, трубы и т.п.) согласно указанной схеме предоставляется Подрядчиком. Подрядчик также обязан предусмотреть защиту КИП (счетчиков газа и нефти) от воздействий окружающей среды (прямое попадание солнечных лучей, осадков и т.п.) путем монтажа коробов, зонтов или другими методами.

3.14. Техническое обслуживание КИП и другого оборудования, предоставляемых Заказчиком (в т.ч. газового расходомера) производит Подрядчик и несет материальную ответственность за их техническое состояние и целостность.

3.15. Подрядчик обеспечивает бесперебойную работу контрольно-измерительных приборов, используемых при освоении скважины, бесперебойное обеспечение электрическим питанием приборов, в т.ч. газового расходомера на факельной линии.

3.16. Трубопроводы по контурам произвести с уклоном в пропорции «один метр длины - 1 см уклона»:

- «устье скважины – нефтегазовый сепаратор НГС»;
- «нефтегазовый сепаратор НГС – резервуары РГС объемом 50 м³»;
- «резервуары РГС объемом 50 м³ – дренажные емкости (включая амбар)».

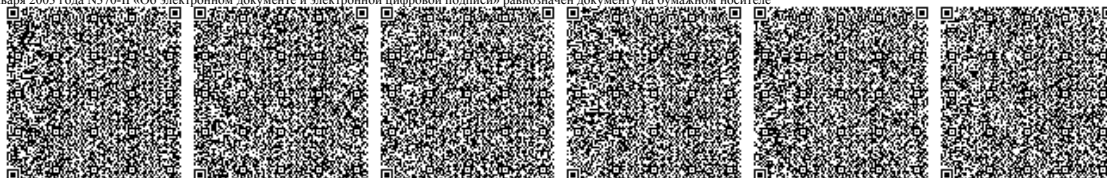
3.17. Предусмотреть насос для откачки в автоцистерны продуктов реакции и жидкостей с РГС, а также для откачки нефти или конденсата из дренажной емкости.

3.18. Дренажную емкость (объемом 20м³÷30м³) установить вблизи нефтегазового сепаратора (далее НГС) и горизонтальных стальных резервуаров (далее РГС) объемом 50 м³, (с учетом газовых испарений из отстойников) для уменьшения затрат по системе дренирования.

3.19. Предусмотреть НГС, РГС объемом 50м³ в количестве 6-ти единиц со встроенными змеевиками и с подпиткой горячим паром от ППУ в холодное время года. Также предусмотреть при необходимости поставку деэмульгаторов.

3.20. Подрядчик на момент заключения Договора должен иметь в наличии свободными и готовыми к работе сертифицированное оборудование по расконсервации и освоению скважин: специальную технику, подъемник для проведения спуско-подъемных операций (грузоподъемностью не менее 100 тонн) в количестве 1 единицы, оборудование для разбуривания и установки цементных мостов, наличие которых должно подтверждаться перечнем оборудования и техники с обязательным указанием регистрационных номеров станка и спецтехники. В случае, если подъемник и спецтехника в течение первого дня после заключения Договора окажутся или не будут свободны от обязательств по другим Договорам, в т.ч. заключенным с Заказчиком, Заказчик расторгает в тот же день (или после того как Заказчику стало известно указанное) заключенный Договор с предварительным письменным уведомлением Подрядчика.

3.21. Подрядчик должен для освоения скважины ВУ-1 иметь в наличии готовые к работе 1 (один) комплект сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО) 2ППГ-180х700, ПУГ-180х350, пульт управления с манифольдом.





- 3.22. Для скважины ВУ-1 иметь: оборудование для разбуривания цементных мостов (в том числе долота Ø152,4мм, долота Ø101мм или торцовый фрез Ø102мм, СБТ Ø73мм длиной не менее 3500мм, СБТ Ø60мм или СБТ Ø73мм (с наружным диаметром муфты 85,4мм) длиной не менее 1000мм, УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито и др.), технологические (рабочие) НКТ Ø73мм длиной не менее 4200мм (для проведения изоляции объектов), НКТ Ø88,9мм длиной не менее 3300мм, (для проведения ОПЗ соляно-кислотным раствором) и с группой прочности не менее L-80, подгонные патрубки Ø73мм и Ø89мм длиной 0,5м, 1м, 1,5м, 2м (по две штуки) при проведении ПБР.
- 3.23. Для скважины ВУ-1 иметь скребки для эксплуатационных колонн Ø177,8x10,36мм и Ø127x9,19мм, шаблоны из УБТ, соответствующей длине перфораторов, аварийный инструмент (наружные и внутренние труболовки, овершоты, фрезы, магниты и т.п.) и другое необходимое оборудование.
- 3.24. Подрядчик должен иметь возможность оперативного обеспечения карбонатом кальция, утяжелителями для жидкости глушения, химическими реагентами для приготовления ВБС, ВУС при глушении скважины, а также химическими реагентами (метанол или ингибитор гидратообразования) против гидратообразования в полости НКТ и технологических трубопроводах в течение 12 часов после первого требования Заказчика (с указанием времени регистрации требования в вахтовом журнале Подрядчика).
- 3.25. Подрядчик во время проведения Работ, по требованию Заказчика предоставляет сертификаты и технические паспорта на все предоставляемое оборудование по освоению скважин (в том числе на ПВО, НКТ, бурильные трубы, скребки и другое оборудование), а также описание, инструкцию какой-либо технологической операции или узлов, агрегатов на государственном (казахском) или русском языках.
- 3.26. Подрядчик за свой счет производит поставку, таможенную очистку, хранение и доставку на устье скважины необходимые для проведения Работ оборудование и материалы.
- 3.27. Подрядчик к началу выполнения Работ должен иметь договор с Противофонтанной аварийно-спасательной службой (ПАСС) по обеспечению противофонтанной безопасности на устье скважины при выполнении Работ, в том числе для вызова представителя ПАСС при опрессовке ПВО и получении разрешения для дальнейших работ, а также для получения разрешения на проведение перфорации (перфорация будет проводиться на НКТ Подрядчика через ПВО или фонтанную арматуру).
- 3.28. Подрядчик должен обеспечить отсутствие помех и беспрепятственный доступ к устью скважины оборудования и техники для проведения работ по ГИС, ОПЗ (СКО), ГНКТ (колтюбинга) другими поставщиками услуг.
- 3.29. Подрядчик должен проводить обслуживание своими силами наземного оборудования: нефтегазовый сепаратор, резервуары, эстакада наливной установки с насосом для заполнения автоцистерн нефтью (конденсатом), в том числе подготовку в резервуарах нефти и конденсата с отделением подтоварной воды во время освоения скважин, с последующим вывозом подтоварной воды на полигон для утилизации.
- 3.30. Подрядчик при проведении ночных работ по зарядке перфораторов должен обеспечить освещение не ниже 50 люкс и по периметру работ при зарядке перфораторов установить прожекторы во взрывоопасном исполнении.
- 3.31. Подрядчик при работах в ночное и темное время суток, должен обеспечить необходимый уровень освещенности на скважине, согласно требований промышленной безопасности и иметь люксметр для замера освещенности.
- 3.32. По завершении работ по освоению скважин, Подрядчик производит техническую и биологическую рекультивацию территории скважины, включая территорию расположения вахтового городка, восстановление обваловки скважины.
- 3.33. Подрядчик самостоятельно несет ответственность и выплачивает штрафные санкции за нарушение требований нормативных правовых актов Республики Казахстан, Законодательства по ОТ, ТБ и ООС любым из работников Подрядчика, и ограждает Заказчика от любых видов претензий и исков, связанных прямо или косвенно с данным нарушением, за исключением случаев, когда данное нарушение явилось следствием вины Заказчика или указаний, данных представителями Заказчика.
- 3.34. Подрядчик обязан в процессе выполнения Работ принимать все меры безопасности, необходимые для защиты окружающей среды, оберегая атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы и грунты, недра, животный и растительный мир от неблагоприятных воздействий, вызванных действиями Подрядчик, и сводя к минимуму ущерб, который могут повлечь за собой подобные действия.
- 3.35. Подрядчик в процессе выполнения Работ должен исключить слив / сброс жидкостей (флюидов) или веществ (реагентов) на рельеф местности и принять меры по утилизации сточных вод. Все разливы загрязняющих веществ и другие аварийные сбросы на рельеф должны быть ликвидированы, территория – зачищена. Для ликвидации возможных разливов Подрядчик должен располагать необходимым оборудованием и материалом.
- 3.36. Подрядчик, производящий Работы с использованием масел, химикатов и др. жидких загрязняющих агентов, должен располагать необходимым оборудованием и материалами.
- 3.37. В процессе выполнения Работ Подрядчик обязан надлежащим образом (согласно природоохранному законодательству Республики Казахстан) принять меры по сбору, временному хранению, а после завершения Работ – управлению отходами производства и потребления (в том числе вывоз бытового и строительного мусора, пищевых отходов, металлолома и т.д.), производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Должны быть разработаны нормативы и программы по управлению отходами производства и потребления. Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты, а затем и в подземные воды, все технологические площадки (станком, емкости, насосы, под блоком ГСМ и иным оборудованием) должно покрываться изолирующими материалами.
- 3.38. Подрядчик до 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным месяцем, должен предоставлять в отдел ОТ, ТБ и ООС ТОО «Урихтау Оперейтинг» отчет по вывозу и управлению жидких и твердых бытовых отходов вместе с подтверждающими документами о вывозе отходов производства на полигон и о методах его обращения.
- 3.39. Персонал Подрядчика должен пройти обязательное обучение по следующим курсам: «Промышленная безопасность», «Безопасность и охрана труда», «Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» и «Свойства и воздействие токсичных газов (H₂S, CO, SO₂ и др.) на организм человека и действия персонала при их проявлениях».
- 3.40. Работы по настоящему Договору выполняются иждивением Подрядчика, т.е. из его оборудования, материалов, его силами и





средствами. Если Подрядчик попросит Заказчика предоставить имеющиеся и свободные на момент просьбы оборудование и материалы или средства для выполнения Работ, Заказчик может их предоставить. При этом сумма, подлежащая оплате Заказчиком Подрядчику, может быть снижена на сумму, указанную в сметной документации на эти оборудование и материалы (или средства).

3.41. При проведении геофизических работ (ГИС), в том числе при прострелочно-взрывных работах на скважине ВУ-1, Подрядчик за свой счет должен предоставить автокран подрядчику по ГИС.

3.42. При проведении Работ по расконсервации и освоению скважины ВУ-1, Подрядчик за свой счет производит доставку технической воды на эти скважины.

3.43. Подрядчик обеспечивает необходимый объем тампонажного цемента для проведения изоляции зон ранее прострелянных интервалов перфорации в скважине ВУ-1.

3.44. Подрядчик обеспечивает химическими реагентами с функциями закупоривания (на период не менее 5 суток) зон поглощения.

3.45. Подрядчик должен участвовать в содержании автодорог месторождения Урихтау, а именно на эксплуатируемых Подрядчиком участках подъездных путей (дорог) к скважине ВУ-1 (при необходимости, в связи с погодными условиями, при нарушении изначального состояния дорог) и по требованию Заказчика.

3.46. Подрядчик должен иметь в собственности или в аренде на весь срок действия Договора базу производственного обслуживания для обслуживания и ремонта станка по освоению, оборудования и инструментов.

4. Объем работ

ТОО «Урихтау Оперейтинг», дочерняя компания АО «Национальная компания «КазМунайГаз», проводит работы на нефтегазоконденсатном месторождении Восточный Урихтау в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Данной технической спецификацией предусматривается проведение расконсервации и освоения скважины ВУ-1. Работы должны быть проведены 1 (одним) станком-подъемником, грузоподъемностью не менее 100 тонн.

4.1. Расконсервация и освоение скважины ВУ-1 включает в себя:

4.1.1. мобилизацию и монтаж станка-подъемника, с поставкой для скважин оборудования для разбуривания цементных мостов (в том числе - долота Ø152,4мм, долота Ø101мм или торцовый фрез Ø102мм, НКТ Ø73мм длиной не менее 4200м, СБТ Ø73мм длиной не менее 3500м для экс. колонны Ø177,8мм, СБТ Ø73мм (с наружным диаметром муфты 85,4мм) или СБТ Ø60,3мм для экс. колонны Ø127мм и длиной не менее 1000м, УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито и др., НКТ Ø88,9мм длиной не менее 3300м для проведения ОПЗ (СКО) на объекте КТ-П-3-1), а также расходных материалов (в т.ч. цемента, переводников, аварийных инструментов и т.п.). Монтаж оборудования для освоения скважины и другого технологического оборудования. Под всем оборудованием (приемные мостки, емкости и т.д.), а также в местах возможного загрязнения в процессе работ расстелить защитную пленку;

4.1.2. разбуривание цементных мостов, взрыв-пакеров и изоляция (цементом) ранее прострелянных при испытании скважин зон интервалов перфорации (согласно утвержденного плана работ по освоению скважины ВУ-1);

4.1.3. проработку зон интервалов перфорации, применение химических реагентов для ликвидации поглощения пласта;

4.1.4. установку взрыв-пакеров и механического пакера (поставка от Подрядчика) при расконсервации и цементировании (согласно утвержденного плана работ по освоению скважины ВУ-1);

4.1.5. очистку места установки пакера и интервалов перфорации скребком для обсадных колонн Ø127х9,19мм и Ø177,8х10,36мм и шаблонирование;

4.1.6. перфорацию на трубах и ГИС (ГК и МЛ) скважин – стоимость данных Работ не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту работу другой Поставщик. Примечание: перфораторы будут спускаться на НКТ Подрядчика, при этом Подрядчик должен иметь на скважине подгонные патрубки Ø73мм и Ø89мм длиной 0,5м, 1м, 1,5м, 2м (по две штуки) при проведении ПВР;

4.1.7. спуск подземного скважинного эксплуатационного оборудования Заказчика (НКТ Ø89мм, НКТ Ø73мм, переводники, клапан-отсекатель, муфты потока, циркуляционный клапан, гидравлический пакер, посадочный ниппель, закачиваемая пробка) согласно утвержденного плана работ;

4.1.8. проведение ОПЗ (СКО) по обычной технологии в призабойной зоне пласта – стоимость данных Работ не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту Работу другой Поставщик;

4.1.9. очистка ПЗП и вызов притока после проведенной ОПЗ (СКО) на скважине, должна осуществляться с применением ГНКТ совместно с азотной установкой (колтюбинг) – стоимость данной Работы не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту Работу другой Поставщик;

4.1.10. отработку скважины на различных режимах, в т.ч. с установкой штуцерной колодки на струне ФА;

4.1.11. оперативный лабораторный анализ поверхностных проб при освоении скважины;

4.1.12. подготовку территории и оборудование устья скважины к освоению для эксплуатации;

4.1.13. во время заключительных работ и демобилизации, проводит техническую и биологическую рекультивацию земель и восстановление обваловки скважины;

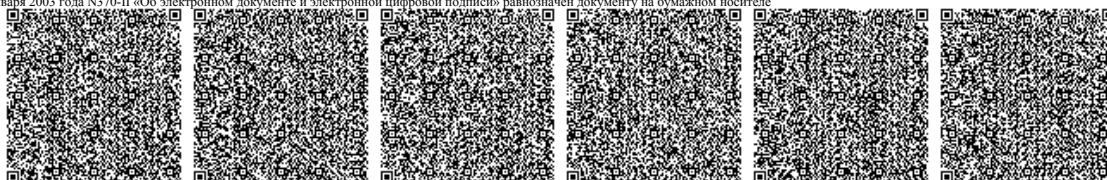
4.1.14. другие работы, необходимые для завершения расконсервации и освоения скважины ВУ-1, которые выполняются Подрядчиком за свой счет (за исключением работ по ПВР, ОПЗ, ГНКТ, ГИС), поскольку настоящей Технической спецификацией предусмотрена закупка услуг «под ключ».

4.2. Цели освоения скважины ВУ-1 на КТ-П

Цель освоения скважины на месторождении Урихтау – восстановление естественной проницаемости коллектора на всем протяжении вплоть до обнаженной поверхности пласта перфорационных каналов и получения продукции скважины, соответствующей ее потенциальным возможностям. Все операции по вызову притока и освоению скважины сводятся к созданию на ее забое депрессии пласта, т.е. перепад давления ниже пластового.

Для этого при освоении скважины на месторождении Урихтау после проведения перфорации будет проводиться ОПЗ (обработка призабойной зоны) соляно-кислотным раствором, а затем освоение скважины будет проводиться при помощи ГНКТ (койлтюбинга) с азотом, для очистки от продуктов реакции призабойной зоны пласта и создания депрессии.

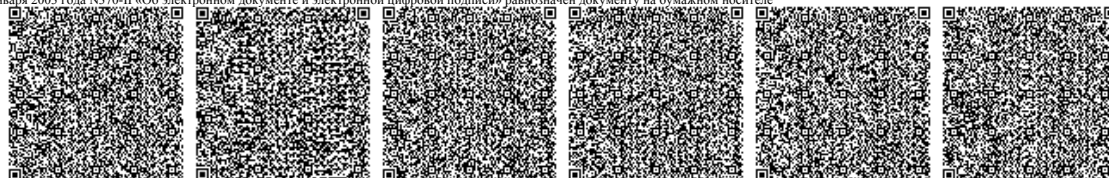
4.3. Оборудование и техника, необходимая для выполнения Работ





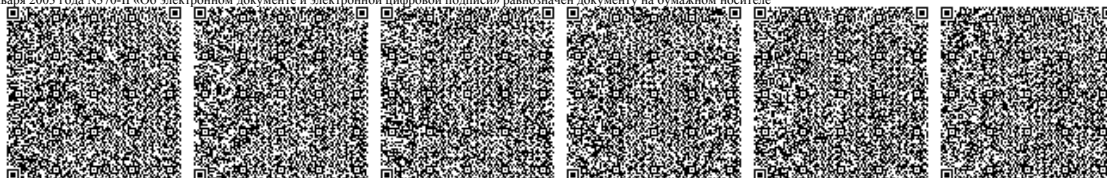
Для выполнения работ по расконсервации и освоению скважины ВУ-1 Подрядчику Работ необходимо поставить:

- 4.3.1. станок-подъемник (грузоподъемностью не менее 100тонн);
- 4.3.2. аэродромные плиты под все оборудование, защитная пленка в необходимом количестве;
- 4.3.3. ПВО (2ППГ-180х700, ПУГ 180х350);
- 4.3.4. рабочие комплекты НКТØ89мм, НКТØ73мм, СБТØ73мм и СБТØ60,3мм для проведения СПО при разбуривании, цементировании, скреперовании, ОПЗ и т.п.;
- 4.3.5. долота Ø152,4мм (в т.ч. для скважины ВУ-1 долото Ø101мм или торцовый фрез Ø102мм), УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито и др.;
- 4.3.6. разбуриваемые взрывные пакера для эксплуатационной колонны Ø177,8мм;
- 4.3.7. для проведения изоляции (цементирования) интервалов перфорации и при прострелочно-взрывных работах должны применяться НКТØ73мм Подрядчика, для технологических операций по ОПЗ (СКО), ГНКТ (колтюбинг) с азотом при освоении объекта КТ-II-3-2 и освоения (отработки) скважины будут применяться подземное скважинное оборудование (в т.ч. НКТØ88,9мм и НКТØ73мм) Заказчика;
- 4.3.8. 2-х фазный сепаратор типа НГС-II-1,6-1200-1 объемом 6,3 м3 (с паспортом с отметкой ЧС о регистрации, технического освидетельствования и разрешения к эксплуатации) с указателем уровня и СППК (предохранительным клапаном, прошедший тарировку с паспортом) с регулятором уровня жидкости на РГС, для исключения регулирования потока жидкости вручную при наполнении НГС с площадками обслуживания верхнего уровня и лестницами;
- 4.3.9. технологические емкости для запаса жидкости глушения и технической воды в необходимом количестве;
- 4.3.10. приемные емкости объемом 50 м3 с теплоизоляцией, оборудованные отсекающими задвижками для набора нефти, сливными задвижками для нефти (конденсата) и подтоварной воды, верхними обслуживающими замерными площадками, лестницами, оборудованными согласно норм ПБ, с уровнемерами и метрштоками, со встроенными змеевиками с подпиткой паром от ППУ или электроподогревом – в количестве 6 шт., обязанные между резервуарами и наливной эстакадой;
- 4.3.11. свеча рассеивания газа с обязательной дыхательных клапанов приемных емкостей и дренажной (подземной) емкостью;
- 4.3.12. дренажная (подземная) емкость закрытого исполнения объемом не менее 25м3, оборудованная дыхательным клапаном СМДК-100 – 1 шт.;
- 4.3.13. открытая емкость объемом - не менее 50 м3 для факельного амбара;
- 4.3.14. факельное оборудование с вертикальным факельным стояком с системой розжига для сжигания попутного газа;
- 4.3.15. необходимые материалы (задвижки, кабели для электрического питания КИП, штуцера, переходы, отводы, трубы, металлическая полоса для заземления, молниеотводы и т.п.) для прибора учета газа и счетчиков жидкости, согласно схеме обвязки устья скважины при освоении (приложение №2 к Технической спецификации);
- 4.3.16. манометры с компенсаторами и 3-х ходовыми кранами для контроля за устьевым давлением (трубное, затрубное, линейное);
- 4.3.17. дизельная электростанция (ДЭС) для выработки электроэнергии не менее 200кВт;
- 4.3.18. аварийную ДЭС 200кВт или 100кВт;
- 4.3.19. автоцистерны для вывоза продуктов реакции и подтоварной воды либо договор Подрядчика со специализированной компанией по вывозу и утилизации продуктов реакции и подтоварной воды на полигон;
- 4.3.20. емкость (квадратная) объемом 10м3 с электро мешалкой для приготовления ВБС и ВУС;
- 4.3.21. цементировочный агрегат ЦА-320;
- 4.3.22. эхолот типа СУДОС Мини2 или аналог - 1 единица;
- 4.3.23. и иное оборудование и техника, необходимая для выполнения Работ.
- 4.3.24. При требовании Заказчика, на все оборудование и технику, предоставляемую Подрядчиком Работ при расконсервации и освоении скважины ВУ-1, должны быть представлены копии их паспортов, в случае импортного оборудования должны быть представлены сертификаты с нотариально заверенными копиями на государственном или русском языках и разрешение на их применение в Республике Казахстан.
- 4.3.25. Газ при освоении скважин будет сжигаться на вертикальном факеле, а нефть и конденсат будут собираться в емкости для дальнейшей отгрузки.
- 4.3.26. При расконсервации (разбуривании цементных мостов и изоляции зон интервалов перфорации) скважин необходимо применять буровой раствор удельным весом 1,20 г/см3 с возможностью перехода на раствор более легкого удельного веса при поглощении пласта. При интенсивном поглощении пласта, необходимо применять химические реагенты (с функциями закупоривания зон поглощения на период не менее 5 суток) и проводить проработки.
- 4.3.27. При освоении скважин, глушение необходимо проводить технической водой с удельным весом 1,01 г/см3, но при этом всегда иметь в наличии запас рассола удельным весом 1,20 г/см3 в 1,5 кратном объеме скважины, а также возможность оперативного обеспечения по требованию Заказчика в течение 12 часов жидкостью глушения (ВУС, ВБС) с вязкостью не менее 250 сек, карбонатом кальция, утяжелителями для жидкости глушения и в объеме не менее 1,5 кратного объема скважины.
- 4.3.28. Приемные емкости и дренажная (подземная) емкости должны быть откалиброваны и иметь градуировочную таблицу.
- 4.3.29. Все оборудование по расконсервации и освоению скважины, перечисленное выше и где не указано, что данное оборудование от Заказчика, предоставляет Подрядчик Работ.
- 4.3.30. Разрешение на сжигание газа в процессе освоения скважин оформляется Заказчиком, согласно процедурам Законодательства РК.
- 4.3.31. Технологическую обязанность выполнить согласно схеме (приложение №2).
- 4.3.32. Все емкости должны быть оборудованы гидрострелками и перемешивателями для приготовления жидкости глушения и должны быть оборудованы обогревом в холодное время. Подрядчик должен обеспечить периодическую чистку технологических емкостей для предотвращения попадания мех. примесей и шлама в скважину. В случае применения жидкостей глушения на нефтяной основе оборудование Подрядчика должно соответствовать для работы по закачке жидкостей на нефтяной основе.





- 4.3.33. При работе в холодный период времени, все технологические трубопроводы, трубопроводы в РГС и в дренажную емкость должны быть смонтированы с греющим кабелем и утеплительными материалами.
- 4.3.34. Освоение (отработка) скважины ВУ-1 после проведения ОПЗ (СКО) и после очистки ПЗП от продуктов реакции при помощи ГНКТ с азотом будет проводиться в течение 6 суток на объекте КТ-П-3-2) на наземном технологическом оборудовании Подрядчика, включая НГС, емкости, факельная линия, пункт налива нефти, трубопроводы и т.п. При обслуживании резервуарного парка будет задействован персонал Подрядчика, а станок-подъемник при необходимости выведен за обваловку скважины.
- 4.3.35. Подрядчик самостоятельно и за свой счет обеспечивает своевременную доставку и завоз технической воды в необходимом количестве на скважину ВУ-1.
- 4.3.36. Подрядчик должен провести ревизию ФА и блока задвижек МАФ посредством нагнетания смазки «Арматол-238» в полость корпусов шиберных задвижек, а также смазку подшипников шпинделя солидолом УС.
- 4.3.37. Технические данные и планы работ по скважине приведены в приложении №1 к Технической спецификации.
- 4.3.38. Все подземное эксплуатационное оборудование (клапан отсекатель внутрискважинный, посадочный ниппель, пакер гидравлический, клапан циркуляционный, муфта потока, закачиваемая пробка) с НКТ Ø73мм и НКТ Ø88,9мм со всеми переводниками, спускаемое в скважину перед проведением ОПЗ (СКО), Подрядчик должен доставить на скважину ВУ-1 с базы Заказчика за свой счет.
5. Ценовое предложение Потенциального поставщика
- 5.1. Цена, предложенная Потенциальным поставщиком должна содержать в себе стоимость Работ, всех сопутствующих услуг, работ, товаров (в т.ч. те, которые в соответствии с внутренними положениями Подрядчика или законодательством необходимы при выполнении Работ, но не указаны в проекте Договора, его приложений и данной Технической спецификации), оплату за страхование, труд персонала Подрядчика, за получение любых разрешений, виз, согласований, пропусков, а также для выполнения действий, необходимых для соответствия требованиям и условиям проекта Договора, его приложений и данной Технической спецификации, необходимых и не обязательных платежей в бюджет (кроме НДС), которые необходимо оплатить, оформить или внести для надлежащего и полного выполнения Работ, являющихся предметом настоящей закупки.
- 5.2. Цена, указанная в таблице цен, должна соответствовать всем требованиям и условиям, которые содержатся в проекте Договора, его приложений, и данной Технической спецификации. При этом предлагаемые Работы должны соответствовать всем требованиям и Работам, которые содержатся в проекте Договора, его приложений, и данной Технической спецификации, либо превосходить их.
- В этой связи обращаем внимание на то, что в случае предложения альтернативных условий, которые уменьшают условия, которые содержатся в проекте Договора, его приложений, и данной Технической спецификации (например, уменьшение ограничения ответственности Подрядчика, изменения состава Работ в сторону уменьшения, наделения Заказчика дополнительными обязанностями и др.) приведет к отклонению тендерной заявки на основании несоответствия ее Тендерной документации.
- * Подрядчик вправе привлечь субподрядчиков по выполнению оказываемых Работ, являющихся предметом проводимых закупок. В этом случае, тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать перечень субподрядчиков при выполнении Работ, виды и объем (в процентном выражении) передаваемых на субподряд Работ в одном и том же документе. В случае смены субподрядчика, новый субподрядчик должен быть согласован с Заказчиком. При этом объем передаваемых на субподряд Работ не должен превышать двух третей от общего объема Работ (стоимости).
6. Сроки выполнения и стоимость Работ
- 6.1. При расконсервации и освоении скважины ВУ-1 предположительно с 08.10.2019г и только после предоставления официальной заявки от Заказчика о начале работ с определенной даты после заключения Договора, в течение 66 суток, но не позднее 31.12.2019 года.
- 6.2. Выделенная сумма для Работ:
- в скважине ВУ-1 составляет 230 162 000 тенге без НДС.
7. Распределение стоимости работ при расконсервации и освоении скважины ВУ-1 в процентах
- 7.1. Стоимость работ по скважине ВУ-1
- В таблице 7.1 приложения №2 к Технической спецификации.
8. Календарный график выполнения Работ на скважине ВУ-1
- В таблице 8.1 приложения №2 к Технической спецификации.
9. Распределение ответственности при выполнении Работ Подрядчиком.
- В таблице 9.1 приложения №2 к Технической спецификации.
10. Перечень документации, предоставляемых Подрядчиком после завершения Работ в скважине ВУ-1
- В таблице 10.1 приложения №2 к Технической спецификации.
11. Мероприятия по безопасности и охране окружающей среды
1. Перед началом работ провести совещание с участием представителей всех компаний, участвующих в расконсервации и освоении скважины (с подрядчиком по работе станка и бригады КРС, с исполнителями работ ГИС и ПВР, СКО, ГНКТ, по услугам супервайзеров).
 2. Общее руководство при проведении испытания возлагается на Подрядчика по работе станка и бригады КРС, контроль за выполнением работ проводит уполномоченный представитель Заказчика (супервайзер).
 3. С планом работ должны быть ознакомлены все работники, связанные с Работами на скважине под роспись.
 4. На время Работ на скважине необходимо обеспечить:
 - постоянное круглосуточное дежурство ответственных лиц Подрядчика по работе станка и бригады КРС по графику, утвержденному уполномоченным представителем Заказчика (супервайзером) на проведение работ;
 - постоянное дежурство на скважине цементировочного агрегата;
 - круглосуточное дежурство автотранспорта для эвакуации персонала при необходимости;





- приборами для постоянного наблюдения за концентрацией H₂S;
- средствами индивидуальной защиты для всех работников.
- 5. В случае возникновения ГНВП при СПО с НКТ, СБТ и других работах, необходимо загерметизировать ПВО и руководствоваться требованиями ПЛА.
- 6. Обеспечение противобитонной безопасности при расконсервации и освоении скважины, получение разрешения на перфорацию, опрессовка ПВО и ФА возлагаются на Подрядчика.
- 7. Общие требования по обеспечению пожарной безопасности должны соответствовать ППБС РК –10-98.
- 8. Работы должны проводиться в соответствии с требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли, закона «О гражданской защите» и согласно экологического кодекса РК, правилами по ОТ, ТБ и ООС ТОО «Урихтау Оперейтинг», а также другими нормативными документами, действующими на территории РК.
- 9. Для контроля наличия сероводорода, согласно требованиям промышленной безопасности, Подрядчик на рабочем месте должен смонтировать стационарный газоанализатор или газосигнализатор, датчики газосигнализатора (не менее 4-х штук) должны быть смонтированы на устье скважины, возле НГС, возле РГС и жилым лагере, вторичные приборы газосигнализатора (блок индикации и сигнализации) должны быть смонтированы в помещении, где будет постоянное (круглосуточное) присутствие дежурного персонала.
- 12. Охрана окружающей среды.
- 1. Настоящий Раздел «Охраны окружающей среды» (ООС) действует при расконсервации и освоении скважины на контрактной территории месторождения «Урихтау».
- 2. Все виды деятельности будут производиться в соответствии с действующими законами и правилами, действующими в Республике Казахстан.
- 3. Ответственность за реализацию политики и мероприятий в области ООС будут возложены на Подрядчика на основе заключенного с ним Контракта.
- 4. В течение всего периода работ будут использоваться инструкции, проводиться инструктажи, определяться работы или местоположения мест, представляющих потенциальную опасность и осуществляться мероприятия по максимальному снижению риска несчастных случаев или влияний на окружающую среду.
- 5. Вредные воздействия на окружающую среду должны быть на возможно минимальном уровне. Выполнение всех работ должно осуществляться путем минимального воздействия на окружающую среду. Во время рекогносцировочных работ и получения разрешений о проведении работ все препятствия и опасные места должны быть определены и документированы с обозначением пути их преодоления или обходного маршрута.
- 6. Станок КРС, транспортные средства (ЦА, ППУ, автоцистерны, бульдозер, фронтальный погрузчик и т.д.) должны использоваться безопасным и щадящим способом для окружающей среды.
- 7. После окончания всех работ Подрядчик должен произвести техническую и биологическую рекультивацию земель вокруг скважины в радиусе не менее 50 метров от устья скважины, направленное на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.
- 8. Охрана недр является обязательной частью, затрагивающих вопросы недропользования. Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с Указом Президента Республики Казахстан, имеющим силу закона, «О недрах и недропользовании».
- 9. Природоохранные мероприятия по предотвращению возможного негативного воздействия на геологическую среду включают:
 - Учет природно-климатических особенностей территории при проведении работ и применении тех или иных строительных материалов и конструкций.
 - Учет попутного газа сжигаемого на факеле;
 - При близком залегании грунтовых вод – выполнение мероприятий по сохранению естественных гидрогеологических условий.
 - Принять во внимание, что согласно полученному разрешению на сжигание газа от 2019г., объем сжигаемого газа не должен превышать:
В карбонатной толще КТ-II:
по скважине ВУ-1 - 956,6815 тыс. м³.

Дополнительные технические требования к закупаемому лоту, требующие документального подтверждения

1	Потенциальный поставщик должен приложить к тендерной заявке письмо - гарантию, подписанное руководителем Потенциального поставщика или лицом, им уполномоченным, в котором Потенциальный поставщик гарантирует, что в случае признания заявки Потенциального поставщика победившей в открытом тендере, Потенциальный поставщик гарантирует, что подъемник и спецтехника к моменту заключения Договора будут свободны от обязательств по иным договорам, в т.ч. с Заказчиком.
2	Потенциальный поставщик должен приложить к тендерной заявке перечень оборудования (согласно п.п. 3.20 – 3.23 Технической спецификации) за подписью первого руководителя. Оборудование должно соответствовать требованиям Технической спецификации. Обязательно указание регистрационных номеров станка и спецтехники.
3	Потенциальный поставщик должен в Тендерной заявке приложить соответствующие документы, подтверждающие наличие собственной или арендованной базы (согласно п.3.46 Технической спецификации).
4	В случае привлечения Потенциальным поставщиком субподрядчиков по выполнению оказываемых Работ, являющихся предметом проводимых закупок, тендерная заявка Потенциального поставщика должна содержать перечень субподрядчиков при выполнении Работ, виды и объем (в процентном выражении) передаваемых на субподряд Работ в одном и том же документе.
5	В тендерной заявке предложенные суммы Потенциального поставщика должны быть распределены согласно таблице 7.1. В столбце 6





	таблицы 7.1 Потенциальный поставщик указывает суммы в тенге без НДС.
6	Потенциальный поставщик предоставляет в Тендерной заявке операционную суточную ставку (ОСС), которая не может быть больше чем 1,1% от общей суммы договора, без учета НДС;

Приложение

ТС (КРС при осв. скв. ВУ-1 в 2019г)_03.09.2019г.doc

Подписал

Копжасар Асылмурат Нурланулы

Дата подписания

04.09.2019

