|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **на закуп «Услуги по ГИС.»**  г. Атырау «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.  **ТОО «Жамбыл Петролеум»**, выступающее от имени и по поручению АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Недропользователь), и являющееся Оператором по Контракту на проведение Разведки углеводородного сырья №2609 от 21.04.2008 года, на основании Соглашения о привлечении оператора №411 от 01 сентября 2016 года, между АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и ТОО «Жамбыл Петролеум» (далее – СПО), в лице Генерального директора г-на Елевсинова Х.Т. действующего на основании Устава, с одной стороны, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**» и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующего на основании Устава с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», пришли к соглашению о нижеследующем::  **Статья 1. Определения**  В настоящем Договоре используются следующие определения:  **Акт оказанных услуг** – означает акт, подписанный Сторонами после выполнения Услуг, с момента подписания которого считается, что Исполнитель выполнил Услуги надлежащим образом.  **Банковский день** - означает день, являющийся рабочим днем для банков в Республике Казахстан.  пренебрежения к безопасности других лиц.  **Договор** – гражданско-правовой договор, заключенный между Заказчиком и Исполнителем в соответствии с Правилами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан, зафиксированный в письменной форме, подписанный сторонами со всеми приложениями и дополнениями к нему, а также со всей документацией, на которую в договоре есть ссылки;  **Запись** - любые геологические, геофизические и технологические данные, полученные в процессе Услуг во время бурения, включая результаты калибровок оборудования, отбора проб скважинного флюида, лабораторных работ и данные параметров бурения, записанные на магнитных носителях установленного формата, а также сопутствующие рапорты оператора, графики, карты и прочие материалы, содержащие данные, вместе со всей прочей сопутствующей письменной документацией, которые должны быть, поставлены Исполнителем Заказчику по условиям настоящего Договора.  **Конфиденциальная Информация** - означает информацию, переданную Заказчиком Исполнителю в письменной, устной, электронной или в любой иной форме и имеющую отношение к бизнесу или технологии Заказчика, либо ее материнской, дочерней компании или филиалу ("Аффилиированное компании"), а также основанные на ней продукты, Услуги, компиляции, анализ, выводы и материалы, включая без ограничений записи, документацию и переписку.  Конфиденциальная Информация включает, в том числе, без ограничений финансовую информацию, информацию о стратегии, коммерческих планах, коммерческих операциях и системах, ценовой политике, коммерческую тайну, информацию о служащих, клиентах и/или поставщиках, инженерно-геологические и другие данные, информацию об изобретениях, усовершенствованиях, ноу-хау, НИОКР на любой и всех стадиях работ, принадлежащую Заказчику или Аффилиированным компаниям Заказчика, а также все Записи и результаты услуг Исполнителю по настоящему Договору.  **Место выполнения Услуг** – Оценочная скважина № ZT-2 на участке Жамбыл в северо-западной части казахстанского сектора Каспийского моря.  **Оборудование Исполнителя** – означает все механизмы, конструкции, приборы, оборудование, суда и иные средства, необходимые для выполнения Услуг.  **Операционная база Заказчика –** порт Баутино, Мангистауская область. Операционной базой Заказчика в период демобилизации ПБУ или демобилизации оборудования Исполнителя может быть п. Актау.  **ПБУ** – погружная буровая установка  **Персонал Исполнителя** – персонал, консультанты, Представитель Исполнителя и/или рабочий персонал Исполнителя и в дальнейшем рабочий персонал Субподрядчика (ов), одобренный Заказчиком, нанимаемый или принимающий непосредственное участие в услугах по настоящему Договору.  **Геофизические исследования скважин (далее ГИС)** - литолого-стратиграфическое расчленение разреза; выделение коллекторов и оценка их свойств; выявление в разрезе нефтегазоносных или перспективных пластов и предварительная оценка их продуктивности; предупреждение аварий  и осложнений в процессе бурения; оптимизация режимных параметров бурения и отработки долот; отбор проб скважинного флюида в продуктивных горизонтах, сбор информации о скоростных характеристиках геологического разреза скважины.  **Представитель Заказчика** - уполномоченное лицо, назначаемое Заказчиком и имеющее права и обязанности согласно пункту 4.1. и статье 7 настоящего Договора.  **Представитель Исполнителя** - лицо, назначаемое Исполнителя и которое имеет права и обязанности согласно статьей 5 и 6 настоящего Договора.  **Принятые нормы (в области геофизических исследований скважин)** - наилучшие существующие на сегодня процедуры и методы проведения геофизических исследований скважин, используемые с должной старательностью.  **ВСП** – вертикальное сейсмическое профилирование.  **Услуги** - означает любую услугу или услуги, оказываемые Исполнителем в соответствии с условиями настоящего Договора Услуг по ГИС, включая геофизические исследования открытом стволе, геофизические исследования в обсаженном стволе, Вертикальное Сейсмическое Профилирование (далее ВСП), а также отбор проб на кабеле продуктивных горизонтов во время бурения оценочной скважины №ZT-2 на участке Жамбыл.  **Срок Действия Договора** - означает период, начинающийся с даты его подписания и заканчивающийся датой полного исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, но не позднее «31» декабря 2018 г.  **Стоимость Договора** - означает суммы, которые Заказчик должен выплатить Исполнителю за надлежащее и фактическое оказание Услуг, рассчитываемые в соответствии с Приложением 3 к настоящему Договору.  **Сторона** - одна из Сторон настоящего Договора: Заказчик или Исполнитель.  **Стороны** - стороны настоящего Договора или их правопреемники.  **Субподрядчик** - означает любую третью сторону по контракту (Договору, соглашению), заключенному с Исполнителем на выполнение Работ или поставку товаров в целях выполнения Работ по Договору.  **Супервайзер Заказчика** - представитель Заказчика на оценочной скважине № ZT-2 на участке Жамбыл в соответствии со статьей 4.2 настоящего Договора.  **Уведомление** - означает официальное письменное извещение одной Стороны в адрес другой Стороны.  **Техническое задание** – означает задание, передаваемое Заказчиком Исполнителю, включающее требования к содержанию и форме выполнения услуг, методику и порядок выполнения, сроки выполнения услуг по Договору и являющееся после подписания уполномоченными представителями Сторон приложением к Договору, составленное на основании «Индивидуального технического проекта на строительство оценочной скважины № ZT-2 на участке Жамбыл».  **Обстоятельства непреодолимой силы (Форс-мажор)** - события, не подлежащие разумному контролю Сторон и непосредственно влияющие на исполнение настоящего Договора, т.е. пожары, наводнения, землетрясения и другие стихийные бедствия, террористические акты, морские катастрофы, блокады, военные действия, эпидемии, введения государством эмбарго на экспорт или импорт проданного товара.  **E&P FORUM** - Международный форум по разведке и добыче в нефтяной промышленности.  **IAGC** - Международная ассоциация геофизических Исполнителей.  **Группа Заказчика** - означает Заказчика с его аффилированными лицами, Недропользователя, привлеченных Заказчиком подрядчиков и поставщиков, а также его и их аффилированными лицами, соответствующих директоров, ответственных лиц и работников (включая персонал агентств), а также любого одного или нескольких таких лиц, за исключением любых членов Группы Исполнителя.  **Группа Исполнителя** - означает Исполнителя, его продавцов, поставщиков, субподрядчиков, персонал и правопреемников за исключением любых членов Группы Заказчика.  **Грубая небрежность** - означает сознательное полное отсутствие осторожности и не соблюдение правил, которое показывает сознательное безразличие и безответственное игнорирование правил, инструкций безопасности людей и имущества и непринятие обязанным лицом очевидных мер в целях надлежащего исполнения обязательств, которые фактически означают полное пренебрежение к предвидимым, наносящим ущерб последствиям, которые возможно было избежать.  **Программа Услуг** – означает программу проведения каротажных исследований, которая согласовывается между Заказчиком и Исполнителем перед началом работ и дополняется разделам по фактическим дизайном каротажных работ и данным перед каждым проведением каротажа с указанием времени проведения работ.  **Консультант Исполнителя (Полевой Инженер)** – означает представителя Исполнителя, назначенного последним для проведения, организации и координации предоставления услуг каротажа в рамках конкретного проекта.  **Статья 2. Толкование и интерпретация Договора.**  2.1. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:  Настоящий Договор;   1. Перечень закупаемых Услуг (Приложение №1); 2. Техническая спецификация (Приложение №2); 3. Таблица цен и тарифов (Приложение №3); 4. Форма счет-фактуры (Приложение №4); 5. Форма Акта оказанных Услуг (Приложение №5); 6. Форма отчетности по казахстанскому содержанию в Услугах (Приложение № 6).   **Статья 3. Предмет Договора, период и объем Услуг.**  3.1 Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется в сроки, установленные настоящим Договором и в строгом соответствии с условиями настоящего Договора качественно выполнить Услуги в соответствии с условиями настоящего Договора и с соблюдением требований действующего законодательства Республики Казахстан с использованием собственной современной техники, материалов, инструментов, оборудования и технологий.  3.2 Описание, виды Услуг, технические спецификации, требования, предъявляемые к Работам указаны в Приложениях №№ 1, 2 к настоящему Договору.  3.3 Дата Начала оказания Услуг - Датой начала оказания Услуг по Договору является дата, определенная Заказчиком в Уведомлении в письменном виде (Заказ-наряд), направляемом минимум за 20 (двадцать) дней с последующим подтверждением за 7 (семь) дней до начала работ, для того чтобы проверить, подготовить и мобилизовать оборудование к месту работ. Программа работ и оборудование должны предварительно согласовываться и утверждаться Компанией перед началом работ.  После получения Уведомления Заказчика, подтверждающего Дату начала оказания Услуг, Исполнитель, приступает к мобилизации Персонала Исполнителя с места его нахождения до Точки работ или иного места по требованию Заказчика.   * Заказчик обладает правом приостановить, перенести Дату начала услуг, направив уведомление, при этом такие действия не влекут за собой каких либо дополнительных расходов и ответственности по Договору для Заказчика, а для Исполнителя санкций за не своевременное исполнение его обязательств. Если от срока переноса осуществленного Заказчиком зависит начало иных сроков, этапов, любых иных действий контрагента, то такие сроки сдвигаются соразмерно первичной дате переноса; подразумевается, что только непредвиденные обстоятельства, одобренные Заказчиком, могут привести к задержке Начала Услуг. Начало Услуг не может состояться, если не выполнено следующее: * Исполнителем не составлена и не согласована с Заказчиком **Программа Услуг** по проведению ГИС, ВСП, а также отбора проб для достижения максимального результата Услуг с рассчитанными параметрами оборудования Исполнителя со всеми необходимыми результатами калибровки и совместимости с буровым оборудованием; * Заказчиком не направлено уведомление о начале оказания Услуг; * представителем Заказчика не произведена приемка оборудования Исполнителя со всеми необходимыми результатами калибровки и Персонала Исполнителя; * не составлен акт о готовности Исполнителя к выполнению Услуг, подписанный Представителем Заказчика и Представителем Исполнителя; * Исполнитель не представил требуемые Законодательством Республики Казахстан согласования, разрешения государственных контролирующих органов на оказание Услуг; * Исполнитель не представил копии необходимых страховых сертификатов. * В случае возможных задержек с Началом Услуг, Исполнитель должен немедленно уведомить Заказчика обо всех причинах ожидаемых задержек Услуг и мероприятиях, которые Исполнитель планирует осуществить для устранения таких задержек.   Услуги по настоящему Договору должны выполняться в соответствии с Технической спецификацией на проведение Геофизических исследований скважин (ГИС) и ВСП, а также отбора проб на кабеле во время бурения оценочной скважины № ZT-2 на участке Жамбыл.  Заказчик оставляет за собой право корректировать Программу Услуг, любые изменения должны быть сделаны в письменном виде. Все изменения и дополнения к Программе Услуг не должны влиять на увеличение общей стоимости Услуг. Все подобные изменения должны быть просчитаны в соответствии со ставками, указанными в настоящем Договоре, а так же с учетом существующих возможностей и ресурсов Исполнителя, Исполнитель представит Заказчику соответствующие подтверждающие расчеты, чтобы установить в разумных пределах приемлемые ставки. Любое увеличение или уменьшение стоимости Услуг должно определяться в соответствии с описанными в Договоре методиками, а в отсутствие каких-либо конкретных положений- с использованием цен и тарифов по Договору в качестве руководства для определения справедливой и разумной оценки и корректировки.  Услуги будут выполняться в соответствии с указаниями Заказчика после консультаций с Исполнителем.  Без нарушения обязательств по настоящему Договору общий объем, и практические условия Услуг будут находиться под управлением Заказчика, однако фактические: организация, выполнение Услуг, соблюдение требований Законодательства Республики Казахстан, техники безопасности, охраны здоровья и окружающей среды будут лежать на Исполнителе.  Услуги должны выполняться в соответствии с согласованной Программой Услуг и условиями настоящего Договора и не прерываться за исключением Форс - мажорных обстоятельств, или на основе соглашения с Заказчиком, или в случае расторжения настоящего Договора.  3.4 Датой окончания Услуг – является дата представления Исполнителем отчетов о результатах Геофизических исследований скважин (ГИС), отчету по Вертикальному Сейсмическому Профилированию, а также Отчету по отбору проб на кабеле и подписания Сторонами Акта оказанных Услуг, но не позднее «05» октября 2018 г, а в части выполнения финансовых обязательств Заказчика по Настоящему Договору не позднее «31» декабря 2018 года. Подразумевается, что только непредвиденные обстоятельства, признанные Заказчиком таковыми, могут привести к задержке окончания Услуг.  3.5. Заказчик имеет право:  3.5.1. Изменить дату Начала Услуг, с уведомлением Исполнителя;  3.5.2. Временно приостановить и расторгнуть настоящий Договор на основании требований законодательства Республики Казахстан по экологическим вопросам.  3.5.3. Заказчик имеет право расторгнуть Договор в любое время до направления Уведомления о Дате начала оказания Услуг, направив Исполнителю Уведомление. При этом Заказчик не несет ответственности по осуществлению каких-либо платежей Исполнителю, связанных с таким расторжением.  3.5.4. Заказчик имеет право расторгнуть Договор в любое время в период оказания Услуг, уведомив Исполнителя за 10 (десять) дней, при этом Исполнителю подлежат оплате фактически оказанные услуги на момент расторжения.  **Статья 4. Представители Заказчика.**  4.1. Представитель Заказчика.  Представитель Заказчика – назначаемое Заказчиком уполномоченное лицо, которое наделяется полномочиями выступать от имени Заказчика и в помощь которому могут быть предоставлены Супервайзеры, которым он может передавать свои полномочия.  4.2. Супервайзер Заказчика.  Супервайзер Заказчика – назначаемое Заказчиком уполномоченное лицо, постоянно находящееся на месте производства работ и наделенное правом контролировать ход выполнения Услуг, соблюдением Исполнителем условий настоящего Договора.  Исполнитель должен быть информирован в письменном виде о том, кто является Супервайзером Заказчика.  **Статья 5. Представитель Исполнителя.**  5.1. Представитель Исполнителя – назначаемое Исполнителем уполномоченное лицо для согласования и координации с Заказчиком выполняемых Услуг в рамках настоящего Договора. Исполнитель должен письменно назначить ответственного Представителя Исполнителя.  5.2. Представитель Исполнителя будет иметь все полномочия для самостоятельного и оперативного принятия решений, связанных с выполнением Услуг, и согласования их с Заказчиком от имени Исполнителя.  **Статья 6. Права и обязанности Исполнителя.**  6.1 Вся деятельность Исполнителя, связанная с выполнением Программы Услуг, регулируется положениями настоящего Договора, законодательством Республики Казахстан и техническими нормами.  Исполнитель обязуется выполнить Услуги, используя Персонал Исполнителя инфраструктуру и оборудование, перечисленное в **Приложении № 2** (список может быть расширен в процессе производства Услуг), и обеспечить условия выполнения Услуг в соответствии с настоящим Договором.  Ни Исполнитель, ни его Персонал и Представители не являются и не должны рассматриваться ни как официальные, ни как подразумеваемые работники Заказчика.  Исполнитель имеет эксклюзивное право управления и контроля Персоналом Исполнителя при выполнении Услуг.  Любые действия Заказчика, направленные на выполнение услуг Исполнителем, такие как инспекция или рекомендации, будут учитываться, и приниматься Исполнителем.  Все и любые обязательства, принятые на себя Исполнителем в связи с настоящим Договором и касающиеся функций работодателя осуществляются Исполнителем и от его имени Исполнителя, и ни в коем случае не от имени и не за счет Заказчика.  6.2 Исполнитель обеспечивает выполнение Услуг на контрактной территории – оценочная скважина № ZT-2 на участке Жамбыл, указанной в настоящем Договоре. Описание видов и объемов исследований дано в **Приложении № 2** к настоящему Договору. Исполнитель обязуется выполнить Услуги в сроки, указанные в Программе Услуг в строгом соответствии с Принятыми нормами.     * 1. Исполнитель должен учитывать, что в соответствии с утвержденными правилами по мониторингу окружающей среды при производственных операциях, экологическим Исполнителем Заказчика будут проводиться мониторинговые исследования производственных процессов проводимых Исполнителем на всем протяжении выполнения Услуг по настоящему Договору, с целью наблюдения влияния проектируемых работ на состояние окружающей среды.   6.4. Исполнитель обязан перед началом выполнения Услуг представить Заказчику все необходимые документы (по работе с источниками ионизирующего излучения) согласованные с соответствующими государственными органами Республики Казахстан (санитарно-эпидемиологической службой, комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК и т.д.).  6.5 Исполнитель обязан разработать план мероприятий по подготовке Персонала Исполнителя на знание и соблюдение правил и инструкций по промышленной и экологической безопасности и действиям при аварийных ситуациях на море.  6.6 Исполнитель за свой счет должен назначить Консультанта Исполнителя и/или интерпретатора данных по ГИС, ВСП, а также отбору проб на кабеле из Персонала Исполнителя для консультирования Супервайзера Заказчика по техническим и технологическим вопросам, а также для ведения контроля за ходом работ в режиме реального времени. Исполнитель обеспечит нахождение Консультанта Исполнителя и/ или интерпретатора данных в офисе Исполнителя в г. Атырау во время выполнения Услуг по Настоящему Договору. Назначение данного персонала Исполнителя должны быть согласовано с Заказчиком перед началом работ.  6.7 Оборудование Исполнителя и расходные материалы.  Исполнитель должен обеспечить получение и поддержание в силе за свой счет всех административных разрешений, требуемых в Казахстане соответствующими законодательными положениями и положениями нормативных актов для оборудования, запчастей и расходуемых материалов, необходимых для выполнения Услуг по настоящему Договору.  Исполнитель должен использовать или поручать использование лишь такого оборудования, которое соответствует всем законам и нормативным актам, касающимся его использования, с наличием всех необходимых свидетельств на имеющееся оборудование в соответствии с его типом и Принятыми нормами.  Все оборудование Исполнителя, предусмотренное настоящим Договором, в частности, указанное в Приложении № 2 к настоящему Договору, должно быть использовано исключительно для выполнения Услуг по настоящему Договору. Любое перемещение оборудования в течение периода выполнения Услуг на другие Услуги не может быть проведено без согласования с Заказчиком. Если Исполнитель не сможет выполнить положения данного пункта, Заказчик имеет право расторгнуть Договор без уведомления и несения каких-либо затрат или обязательств по дальнейшим выплатам согласно положению Статьи 14.  Исполнитель с согласия Заказчика может провести демобилизацию части оборудования, и части Персонала Исполнителя после завершения соответствующей части Услуг, не дожидаясь завершения всего объема Услуг.  6.8 Исполнитель должен за свой счет, но, не ограничиваясь этим, обеспечить следующее:   * упаковку и доставку Записей в центр обработки и в офисы Заказчика; * подготовку дополнительных копий Записей и их доставку в центр обработки или Заказчику, в случае их утери, не считывании и прочее; * лицензии на радиостанции и, если требуется, телеметрические устройства; * оплату экспедитора, таможенных пошлин, если они потребуются; * оплату портовых и лоцманских сборов; * оборудование и персонал для калибровки и испытаний приборов; * получение в государственных органах всех разрешений и лицензий, необходимых для выполнения Услуг; * наличие в полевом лагере запчастей и расходуемых материалов в необходимом объеме для эффективного выполнения Услуг; * любые прочие поставки и снабжение, необходимые для проведения и обеспечения Услуг.   6.9 Исполнитель отвечает за получение необходимых лицензий на экспорт из страны-поставщика в Республику Казахстан оборудования. Исполнитель гарантирует Заказчику, что он обладает всеми необходимыми разрешениями для этой цели, и обязуется должным образом гарантировать и оградить Заказчика от всевозможных штрафных санкций, преследований и любых иных последствий, вытекающих из отсутствия таких разрешений.  Оборудование и материалы, требующие специальной таможенной очистки, которая может быть причиной задержки Начала выполнения Услуг, должны быть доставлены Исполнителем к месту выполнения Услуг заблаговременно для предотвращения таких задержек. Исполнитель обеспечивает за свой счет таможенную очистку ввозимых в Республику Казахстан техники, материалов и оборудования.  6.10 Исполнитель отказывается от каких-либо прав собственности на геологическую информацию, полученную при выполнении или в результате Услуг. Исполнитель является и остается обладателем всех прав Исполнителя на Интеллектуальную собственность, которая применяется им при оказании Услуг, Оборудование и продукты, предоставляемые Исполнителем Заказчику, или которые созданы в ходе предоставления таких Услуг, Оборудования и продуктов Заказчику. По настоящему Договору Исполнитель не передает Заказчику какие-либо права на такую Интеллектуальную собственность.  Исполнитель не несет ответственность за нарушение прав на Интеллектуальную собственность, если (i) оно является результатом использования Заказчиком продуктов или Услуг Исполнителя в сочетании с продуктами или услугами, предоставленными не Исполнителем; (ii) изменения в продуктах, Оборудовании или Услугах Исполнителя, их разработка и/или изготовление произведены с целью соответствия техническим условиям Заказчика; (iii) производится несанкционированное дополнение или изменение продуктов, Оборудования или Услуг Исполнителя; или (iv) использование Заказчиком продуктов, Оборудования или Услуг Исполнителя не соответствует опубликованным Исполнителем стандартам или техническим условиям. Исполнитель принимает ответственность только за те нарушения прав на Интеллектуальную собственность, которые возникают в связи с обычным использованием Заказчиком продуктов, Оборудования и Услуг Исполнителя.  6.11 Исполнитель обязан предусмотреть, прилагать все разумные усилия в течение всего Срока действия Договора для обеспечения совместимости в необходимых случаях оборудования с системами, другим оборудованием Группы Заказчика или Группы Исполнителя задействованного в процессе оказания Услуг для правильного использования и получения верного результата, исправного состояния и полной укомплектованности оборудования путем регулярного проведения технического осмотра, контакта с Группой Заказчика, технического обслуживания, текущего и капитального ремонтов и испытания. При этом осуществление Исполнителем технического осмотра, обслуживания и ремонта оборудования не должно ограничивать возможности Исполнителя по оказанию Услуг в течение Срока оказания Услуг.  6.12 Исполнитель без прав предъявления к Заказчику требований по дополнительной оплате обязан иметь на свое имя, а так же получить в случае необходимости предусмотренной Законодательством все и любые документы на право оказания Услуг, в том числе, но не ограничиваясь лицензии, разрешительные документы, выданные государственными уполномоченными органами, копии договоров страхования, а также иные документы наличие которых необходимо в соответствии с Законодательством в рамках выполнения обязательств по настоящему Договору. В этой связи Исполнитель самостоятельно поддерживает взаимоотношения с соответствующими уполномоченными государственными органами и несет ответственность в случае отсутствия соответствующих документов.  **Статья 7. Роль и обязательства Заказчика**  7.1 Документация, поставляемая Заказчиком.  Заказчик оказывает содействие Исполнителю в получении у Компетентных органов прав, лицензий и разрешений, требуемых и представляемых в Республике Казахстан в связи с оказанием Услуг по настоящему Договору.  Программа Услуг, а также вся Конфиденциальная информация остается исключительной собственностью Заказчика и должна быть возвращена Заказчику по окончании выполнения Услуг или в течение 14 (четырнадцати) дней со дня расторжения настоящего Договора.  7.2. Права Заказчика  Заказчик вправе письменно уведомить Исполнителя об отстранении любого лица, работника или агента Исполнителя или Субподрядчика(ов), с указанием причины их отстранения. Вопрос об отстранении лица, на которое поступило уведомление, должен быть решен Исполнителем незамедлительно и за счет Исполнителя, и такое лицо не может быть допущено к работам по настоящему Договору без предварительного письменного разрешения Заказчика. Заказчик обязан предоставить Исполнителю возможность предъявить доказательства необоснованности отстранения, но только после того, как работник отстранен. Уведомление от Заказчика об отстранении должностного лица, работника или агента Исполнителя или Субподрядчика не должно само по себе приводить к привлечению этого лица к дисциплинарной ответственности. В течение 24 (двадцати четырех) или более часов после того, как какое-либо лицо было отстранено от выполнения Услуг по настоящему Договору, оно должно быть заменено Исполнителем, на любое другое подходящее квалифицированное лицо, приемлемое для Заказчика.  7.3. Заказчик имеет право, в любой момент выполнения Услуг по настоящему Договору, проверять работу и всю связанную с ней документацию, и отказаться от любой части Услуг, несогласованной предварительно с Заказчиком и несоответствующей требованиям настоящего Договора.  7.4. В случае, если Заказчик обнаружит отклонения выполненной Услуги, какой-либо ее части, или переделанной услуги от условий настоящего Договора, то Заказчик должен, в письменной форме, проинформировать Исполнителя о таких отклонениях, с указанием пунктов и разделов настоящего Договора, по которым Исполнителем были допущены эти отклонения. После получения такой информации Исполнитель должен немедленно принять все необходимые действия для устранения отклонений.  7.5. Заказчик, без ущерба его прочим правам по настоящему Договору, имеет право:   * осуществлять осмотр поставленного для целей настоящего Договора Оборудования Исполнителя и его Субподрядчиков; * проверять документы, подтверждающие квалификацию Персонала Исполнителя и его Субподрядчиков; * приостанавливать оказание Услуг в случаях, предусмотренных настоящим Договором.   7.6. Извещения и Уведомления должны подаваться по следующим адресам:  **Заказчик: ТОО «Жамбыл Петролеум»**  ТОО «Жамбыл Петролеум»  060005, г. Атырау, Республика Казахстан, ул. М. Утемисулы 132 А  **Генеральному директору**  **г-ну Х.Т. Елевсинову**  **Исполнитель:**  7.7. Любая Сторона может изменить свой адрес, известив об этом другую Сторону, и такие извещения вступают в силу с момента их получения.  7.8. Обмен оперативной информацией связанной с выполнением Услуг должен производиться между Представителями и может производиться посредством телефонной связи, факса, электронной почты по адресам и телефонам, сообщаемым Сторонами для этих целей при назначении своих Представителей.  7.9. Радиоактивные источники, которые Исполнитель может использовать при осуществлении Работ, - потенциально опасны. В случае утери или прихвата в скважине каротажного инструмента с радиоактивным источником или радиоактивным материалом, используемым Исполнителем, Заказчик примет все меры и усилия для извлечения утерянного либо прихваченного в скважине ОБОРУДОВАНИЯ, а также (i) своими силами извлечь указанный источник или материал и (ii) приложить свои и/или максимальные усилия Группы Исполнителя во избежание повреждения самого источника или его контейнера. Все расходы по этим операциям относятся исключительно на счет Заказчика.  В случае утери инструмента с радиоактивным источником или радиоактивным материалом без возможности извлечения, ущерб связанный с такой утратой возмещается Исполнителем за счет страхования произведенного Исполнителем.  **Статья 8. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ УСЛУГ**  8.1. Выполненные Услуги оформляются Актом оказанных Услуг, подписанным уполномоченными представителями Сторон в 3-х (трех) экземплярах.  8.2. Исполнитель в течение 3 (трех) календарных дней после окончания каждого календарного месяца, представляет Заказчику проект Акта оказанных Услуг по месяцу по выполненным Услугам в данном месяце.  8.3. Заказчик, в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения проекта Акта оказанных Услуг, принимает решение по вопросу приемки выполненных Услуг, подписывает Акт оказанных Услуг либо представляет Исполнителю мотивированный отказ в подписании Акта оказанных Услуг с указанием причин такого отказа, обнаруженных недостатков и требований к Исполнителю об их устранении.  8.4. При отказе Заказчика от подписания Акта оказанных Услуг, Исполнитель обязан устранить за свой счет, указанные в Уведомлении недостатки в течение 15 (пятнадцати) календарных дней (если иное не оговорено Сторонами) и представить Заказчику Акт оказанных Услуг с указанием такого устранения, а Заказчик производит новую приемку выполненных Услуг в порядке и сроки, установленные в статье 8.3Договора.  8.5. В случае если Исполнитель не исправил недостатки, указанные Заказчиком, в течение назначенного Заказчиком срока и не предоставил все необходимые обоснования результатов выполненных Услуг, Заказчик имеет право отказаться от любой части выполненных Услуг, не соответствующей Договору с соответствующим уменьшением стоимости Услуг.  8.6. На любой стадии подписания Акта оказанных Услуг Заказчик вправе по своему усмотрению признать часть Услуг, которые не вызывают у Заказчика сомнений об их надлежащем выполнении, и, с учетом положений статьи 9 Договора, оплатить такую часть Услуг при наличии всех подтверждающих документов. Вопрос о приемке оставшейся части Услуг подлежит решению в соответствии со статьей 8 Договора. В случае, если в установленные Договором сроки Заказчиком не подписан Акт оказанных Услуг, а также не предоставлен мотивированный отказ от подписания, то такой Акт будет считаться подписанным обеими сторонами без замечаний со стороны Заказчика, а Услуги принятыми по истечении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента представления Исполнителем Акта оказанных Услуг.  8.7. Исполнитель гарантирует, что Услуги, оборудование и материалы оказываемые Исполнителем соответствуют техническим условиям и спецификациям, указанным в Договоре и Техническому заданию, а в случае отсутствия таких спецификаций соответствуют опубликованным спецификациям Исполнителя. В случае, если Услуги, работа, материалы или оборудование не соответствуют вышеуказанным стандартам, то в качестве единственного способа устранения дефектов Исполнитель обязан за свой счет переделать некачественные Услуги и отремонтировать или заменить, оборудование, материалы, при условии, что Исполнитель получил от Заказчика заблаговременное письменное уведомление об этом: (1) в случае некачественных Услуг и работ - до того момента, как Исполнитель покинет площадку скважины; (2) в течение тридцати (30) дней со дня поставки оборудования, материалов.  8.8. Интерпретация, исследование, анализ, заключения и рекомендации («ИНТЕРПРЕТАЦИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ») предоставляемые Исполнителем, необходимо рассматривать как заключение, основанное на предположениях на базе замеров, эмпирических соотношений и допущений и промышленной практики, которые не могут считаться непогрешимыми, и по которым мнения специалистов могут расходиться. Соответственно, Исполнитель не гарантирует точность, правильность и полноту ИНТЕРПРЕТАЦИЙ И РЕКОМЕНДАЦИЙ, а также то, что доверие Заказчика или третьей стороны к ИНТЕРПРЕТАЦИИ И РЕКОМЕНДАЦИЯМ приведет к желаемым результатам. Заказчик обязан защищать, освободить от ответственности и возместить ущерб Исполнителя, вызванный Претензиями (как описано в п.11.11), связанными с принятием Заказчиком решения на основе ИНТЕРПРЕТАЦИЙ И РЕКОМЕНДАЦИЙ и их использования.  8.9. Гарантийные обязательства Исполнителя, обусловленные в настоящей статье, не распространяются на следующие случаи: если дефекты вызваны следующими факторами: 1) Заказчик не обеспечил хранение оборудования, материалов, или других позиций Исполнителя в нарушение рекомендаций Исполнителя; 2) аномальные условия скважины или неверные спецификации, представленные Заказчиком; (3) Заказчиком или третьим лицом произведены изменения, модификация или ремонт оборудования, материалов и других позиций Исполнителя; (4) Заказчиком не соблюдены рекомендации Исполнителя по мероприятиям подготовки ствола скважины и поддержки исполнения работы, согласно программе работ Заказчика, использованию и транспортировке оборудования, материалов и других позиций Исполнителя.  **Статья 9. Стоимость Услуг и порядок расчетов.**  9.1. Стоимость Услуг по Договору не должна превышать \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) тенге и включает в себя все налоги (с учетом НДС), сборы и другие обязательные платежи в бюджет, а также иные расходы, связанные с надлежащим исполнением Исполнителем своих обязательств по Договору.  9.2. Все расценки и ставки каждого вида Услуг, включенных в объем работ по оказанию Услуг, согласно Приложению № 2 «Техническая спецификация» к Договору, отражены в Приложении № 3 «Таблица цен и тарифов» к Договору.  9.3 Оплата каждого вида Услуг, включенных в объем работ по оказанию Услуг производится в течение 30 (тридцати) календарных дней на основании подписанного Сторонами Акта оказанных Услугах (Приложение № 5 к Договору) и выставленного Исполнителем счета-фактуры (Приложение № 4 к Договору).  9.4 Счет-фактура и Акт оказанных Услуг представляются Исполнителем в 3 (трех) экземплярах для каждой из Сторон, а также для Недропользователя с указанием реквизитов Недропользователя, и суммы приобретения (в том числе суммы налога на добавленную стоимость, приходящуюся на Недропользователя), согласно статьи 233 Налогового Кодекса Республики Казахстан. Счет-фактура должна содержать ссылку на Договор и его реквизиты (номер, дата).  Счета-фактуры и Акты оказанных Услуг предоставляются Исполнителем в течение 3 (трех) календарных дней после окончания каждого календарного месяца, либо в случаях этапности в течение 3 (трех) календарных дней после окончания каждого этапа  9.5 Затирание или использование корректирующих жидкостей для внесения исправлений в первичную документацию не допускается.  9.6 Любая счет-фактура, выставленная Исполнителем без соблюдения условий выставления требований к реквизитам и (или) подтверждающей документации, которые указаны в данной Статье 9, будет отклонена Заказчиком.  9.7 После получения Счетов-фактур Заказчик проводит проверку правильности их оформления. Суммы, указанные в Счетах-фактурах, должны точно соответствовать сумме подписанного обеими Сторонами Акта об оказанных Услугах.  9.8 Исполнитель направляет счета-фактуры и акты об оказанных Услугах по следующему адресу:  **ТОО «Жамбыл Петролеум»**  **060005, г. Атырау, Республика Казахстан, ул. Махамбета Утемисулы 132 А**  9.9 К обработке для платежа принимаются только оригиналы счетов-фактур, которые должны быть надлежащим образом оформлены, подтверждены и переданы Заказчику в соответствии с расценками и ставками, отраженными в Приложении № 3 к Договору.  9.10 В случае если Заказчик оспаривает сумму выставленного счета-фактуры, Заказчик должен уведомить об этом Исполнителя в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения такого счета с указанием причин оспаривания. Заказчик может уменьшить размер выплат только на оспариваемую сумму. Обе стороны должны сделать все от них зависящее, чтобы в кратчайшие сроки урегулировать такой спор. В течение 15 (пятнадцати) рабочих дней после урегулирования спора Заказчик должен выплатить Исполнителю согласованную сумму (если есть).  9.11 Заказчик вправе не производить оплату по настоящему Договору в случае не предоставления Исполнителем документов (счета-фактуры, акта оказанных Услуг) оформленных и в количестве, указанном в настоящем Договоре.  Отсутствие оплаты со стороны Заказчика в таком случае, не считается просрочкой исполнения обязательств по настоящему Договору по своевременной оплате, кроме этого на такую сумму не подлежит начисление каких бы то ни было штрафных санкций в обеспечение исполнения обязательств.  9.12 В течение 15 (пятнадцати) календарных дней после завершения оказания Услуг Исполнитель должен сообщить Заказчику в письменной форме позиции и суммы (ориентировочные или подтвержденные), которые Исполнитель рассматривает как причитающиеся с Заказчика. Итоговый счет на данные оставшиеся позиции, о которых было сообщено таким образом, должен быть передан Заказчику в течение 20 (двадцати) календарных дней с даты завершения Услуг.  9.13 Платежи по настоящему Договору могут быть уменьшены на сумму заявленных и признанных Сторонами требований (в том числе на сумму неустойки, штрафа, долга).  9.14 С учетом положений Статьи 19 Договора ставки и расценки Исполнителя рассматриваются как включающие все налоги (кроме НДС), пошлины, сборы, фискальные и другие выплаты любого рода, которые могут причитаться с Исполнителя и его персонала в Республике Казахстан. Исполнитель должен оградить и освободить Заказчика от ответственности по любым искам, требованиям, решениям суда и выплатам (включая судебные издержки) применительно к любым налогам, пошлинам, сборам, фискальным и другим выплатам любого рода.  9.15 В случае расторжения настоящего Договора до Даты начала оказания Услуг или в период оказания Услуг, взаиморасчеты Сторон производятся по основаниям и на условиях Статьи 14 настоящего Договора. Предусмотренные статьей 14 настоящего Договора выплаты в пользу Исполнителя являются единственными и исключительными суммами, подлежащими выплате Исполнителю в указанных Статьей случаях, и Исполнитель соглашается, что только в отношении таких сумм у него могут быть притязания по настоящему Договору.  9.16 В случае расторжения настоящего Договора до направления уведомления (заказ-наряда), какая бы то ни была оплата Заказчиком не производится. В случае расторжения Договора по инициативе Заказчика в период с момента направления уведомления (Заказ-наряда) до Даты начала оказания услуг, оплата производится в размере ставки мобилизации. При расторжении Договора в период оказания Услуг при условии направления соответствующего Заказ-наряда оплата производится за фактический оказанные Услуги.  9.17. Все оплаты производятся в Национальной Валюте Республики Казахстан – тенге.  **Статья 10. ТРЕБОВАНИЯ по СТРАХОВАНИЮ**  10.1. Исполнитель обеспечивает за свой счет страхование всех рисков и ответственности в соответствии с Законодательством РК и обеспечить их полную силу в течение всего срока исполнения Договорных обязательств (или иного периода в соответствии с обоснованными указаниями Исполнителя), а так же предоставить копии страховых сертификатов Заказчику с обеспечением в них в качестве дополнительно застрахованных лиц Заказчика и Недропользователя, в течении 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания Договора. Все страховые договоры, требуемые в соответствии с положениями данной Статьи 18, должны включать положения об отказе страховщиков от любых прав на регрессные требования, включая, в частности, регрессивные права против Заказчика и Недропользователя, по данному Договору в объеме обязательств, принятых Исполнителем по данному Договору. Где это возможно, данные договоры страхования должны включать также положение о том, что в случае их аннулирования или внесения в страховое покрытие существенных изменений Исполнителя должно передаваться уведомление не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до этого. Положения данной Статьи 10 ни в коей мере не должны ограничивать ответственность Исполнителя по Договору.  10.2. Страховки, требуемые в соответствии с пунктом 10.1, должны быть следующими (в той степени, в которой они имеют отношение к Услугам, или иначе по согласованию с Заказчиком.  10.2.1 Страхование ответственности работодателя и (или) (если это требуется юрисдикцией на территории, где предоставляются Услуги, или юрисдикцией, под которой были наняты работники) компенсационное страхование работников, покрывающее травмы и смертельные случаи для работников Подрядчика, занятых в предоставлении Услуг;  10.2.2 Страхование гражданско-правовой ответственности по возможным происшествиям или ряду происшествий, связанных с причинением вреда, ущерба Заказчику или третьим лицам в процессе выполнения Услуг в пределах ответственности Исполнителя по Договору со страховой суммой не менее стоимости Услуг по Договору.  10.2.3. Исполнитель обязан застраховать Оборудование задействованное при оказании Услуг по настоящему Договору, в целях получения за счет такого страхования компенсации в случае его утраты и/или повреждения.  **Статья 11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**  11.1. Исполнитель несет ответственность за невыполнение либо ненадлежащее выполнение положений нормативных и подзаконных правовых актов своим Персоналом Исполнителя и требований к качеству и содержанию Оборудования Исполнителя, а также требований к выполнению Услуг по Договору, с учетом положений настоящей статьи.  11.2. Ответственность Сторон за невыполнение условий Договора:   * В случае нарушения Исполнителем сроков:   Даты начала оказания Услуг (мобилизация и инсталляция), Заказчик вправе предьявить к оплате а Исполнитель по такому требованию выплачивает Заказчику неустойку из расчета 0,1% от стоимости Договора за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от стоимости Договора;  - нарушения иных сроков, этапов, в том числе установленных Заказчиком, Заказчик вправе предьявить к оплате а Исполнитель по такому требованию выплачивает Заказчику неустойку из расчета 0,1% от стоимости не исполненного этапа и/или обязательства за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от стоимости Договора.   * В случае просрочки Исполнителем устранения недостатков в оказанных Услугах, Исполнитель выплачивает Заказчику неустойку из расчета 0,01% от стоимости указанных Услуг за каждый календарный день просрочки устранения недостатков до полного устранения недостатков, но не более 5% от стоимости указанных Услуг; * В случае просрочки Заказчиком оплаты по Договору, Исполнитель вправе предъявить к оплате Заказчику, а Заказчик при этом выплачивает Исполнителю неустойку из расчета 0,1% от стоимости неисполненного обязательства за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от Стоимости неисполненного обязательства по Договору.   11.3. Уплата неустойки не освобождает Стороны от надлежащего исполнения обязательств по Договору в полном объеме. Неустойка взыскивается путем выставления счета Стороной-кредитором. Сторона – должник обязана уплатить сумму неустойки по первому требованию Стороны - кредитора в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты предъявления счета. Предъявление пени, неустойки, штрафа, наряду с другими способами обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, является правом, но не обязанностью Стороны кредитора. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени) если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.  11.4. В случае утери, уничтожения и/или повреждения документов и/или данных, Исполнитель должен немедленно известить об этом Заказчика в письменном виде и незамедлительно, за собственный счет, сделать копию соответствующих данных с существующих документов и данных. В случае, если копии не восстанавливаются, то Исполнитель должен, на усмотрение Заказчика: либо вновь выполнить Услуги за свой счет, для получения соответствующих данных в течение Срока выполнения Услуг или иной установленный Заказчиком срок, либо возместить Заказчику суммы, выплаченные им Исполнителю ранее, с учетом неустойки в размере 5% от Стоимости Услуг, с учетом статьи 6.16 настоящего Договора.  11.5. В отношении ущерба или потери оборудования и имущества, возникающих из настоящего Договора, было решено следующее:  11.5.1. С учетом иных положений Статьи 11, Исполнитель обязуется защищать, освобождать от ответственности и ограждать Группу Заказчика от всех претензий, требований, исков или поводов для судебных разбирательств в связи с повреждением или потерей любого Оборудования или имущества Группы Исполнителя в период оказания Услуг;  11.5.2. Заказчик обязуется защищать, освобождать от ответственности и ограждать Группу Исполнителя от всех претензий, требований, исков или поводов для судебных разбирательств в связи с повреждением или потерей любого оборудования или имущества Группы Заказчика.  11.5.3. Несмотря на вышеприведенные положения, утрата или причинение ущерба оборудованию Исполнителя или Субподрядчика во время работ в скважине, а также в то время, когда оно находилось по соответствующему подписанному Сторонами Акту приема – передачи или в соответствии с иным другим документом, подтверждающим передачу оборудования Исполнителя или его Субподрядчика любому члену Группы Заказчика в распоряжении, на хранении или под контролем Заказчика и (или) Группы Заказчика, либо находилось на любом ином праве у Заказчика за исключением потерь или ущерба, возникших по Грубой небрежности Исполнителя, Группы Исполнителя или Субподрядчика, должны возмещаться (оплачиваться) Заказчиком согласно стоимости утерянного в скважине оборудования (стоимость утерянного в скважине) указанной в настоящем Договоре.  Возмещение предусмотренное настоящим пунктом не производится Заказчиком в случае осуществления Исполнителем страхования покрывающего реальный ущерб и/или упущенную выгоду.  11.5.4.Несмотря на вышеприведенные положения, утрата или причинение ущерба Оборудованию Исполнителя или Субподрядчика во время крановых работ Заказчика, за исключением потерь или ущерба, возникших по Грубой небрежности Исполнителя или Субподрядчика должны возмещаться (оплачиваться) Заказчиком на основании фактических расходов на ремонт, либо по стоимости оборудования, указанного в Договоре если оно не подлежит ремонту. Заказчик обязуется возвратить Исполнителю поврежденное Оборудование, или потерянное Оборудование впоследствии извлеченное, не открывая и не осматривая такое Оборудование.  В отношении телесных повреждений или смерти, возникших в связи с исполнением данного Договора, невзирая на другие условия, Стороны договорились о следующем:   * Исполнитель обязуется защищать, освобождать от ответственности и ограждать Группу Заказчика от всех претензий, требований, исков или оснований для предъявления иска, касающихся телесных повреждений или смерти любого члена Группы Исполнителя. * Заказчик обязуется защищать, освобождать от ответственности и ограждать Группу Исполнителя от всех претензий, требований, исков или оснований для предъявления иска, касающихся телесных повреждений или смерти любого члена Группы Заказчика.   11.6.  Невзирая на любые утверждения противоположного, Заказчик обязуется нести ответственность самостоятельно, за убытки, расходы и затраты (включая судебные издержки), а также возмещать Исполнителю все расходы и суммы, понесенные и/или выплаченные Исполнителем в связи с исполнением Исполнителем законных требований иных лиц, возникающие из пунктов, указанных ниже:  1. нарушение конструкции, утрата, повреждение скважины, пласта или залежи, а также затраты на перебуривание скважины;  2. убытки, ущерб, причинение вреда здоровью и/или смерть вследствие пожара, взрыва, фонтанирующей скважины или неконтролируемого выброса из скважины, а также все затраты, связанные с такими событиями; включая (без ограничения):  а) любой ущерб, причиненный буровой установке/судну, а также любой простой или время, затраченное на устранение последствий/восстановление; и/или  б) затраты на повторное оказание услуг или замену любого оборудования;  3. убытки, ущерб, причинение вреда здоровью и/или смерть вследствие загрязнения и/или заражения, в том числе происходящих от скважины и/или резервуара, включая все затраты на локализацию, очистку и удаление (включая локализацию и очистку розливов нефти), возмещение ущерба природным ресурсам;  4. убытки, ущерб (включая все затраты на локализацию, очистку и удаление), причинение вреда здоровью и/или смерть в результате радиоактивного заражения, возникшего в недрах и/или водах; или заражения, возникшего на или над поверхностью вод, на суше, в случае когда радиоактивный источник находится под прямым или косвенным надзором или контролем Заказчика; и убытки, ущерб, причинение вреда здоровью и/или смерть третьих лиц в результате любого из вышеперечисленных событий, включая утрату или ущерб, причиненный нефте- и/или газодобывающим сооружениям или нефте- и/или газотрубопроводам, либо любым сооружениям или буровым установкам/судам третьих лиц, находящимся в радиусе 500 метров от места оказания Услуг.  Обязанности Заказчика в отношении ответственности и гарантии возмещения по данному Пункту 11.7 не распространяются на тот случай, когда события описанные выше в настоящем подпункте Договора, явились результатом или следствием умышленного проступка и/или Грубой небрежности, халатности или не соблюдением действующих и применимых требований по ОЗТОС со стороны Исполнителя или Группы Исполнителя. Заказчик обязуется исключительно за свой счет и на свой страх и риск осуществлять хранение, транспортировку и утилизацию любых отработанных или использованных хим. реагентов и (далее совокупно именуемых "опасные отходы"), получившихся в результате или свойственные для выполняемой операции. Исполнитель не несет ответственности за хранение, транспортировку и утилизацию таких опасных отходов. Расходы и ответственность за транспортировку и утилизацию таких опасных отходов ложатся на Заказчика. Заказчик обязуется нести ответственность, а также полностью освобождать от ответственности Исполнителя в отношении любой ответственности, возлагаемой на Исполнителя по закону, по правилам или иным образом, возникающей в результате неспособности Заказчика осуществить надлежащим образом транспортировку и/или утилизацию таких опасных отходов.  Невзирая на любые утверждения противоположного, Заказчик и Исполнитель ни в коем случае не должны нести друг перед другом ответственность за любые косвенные убытки, обусловленные или связанные с исполнением Договора. Под косвенными убытками понимаются непрямые убытки, расходы и (или) потери продукции, потери продукта, утрата эксплуатационных качеств, упущенная прибыль, предполагаемые доходы, потерю времени бурения, и/или добычи/ производственных мощностей.  11.7. В случае просрочки Исполнителем предоставления страховых полисов/сертификатов подтверждающих осуществление Исполнителем необходимого страхования по настоящему Договору, Заказчик вправе прекратить какую бы то ни было оплату по Договору при этом Исполнитель не вправе предъявить требования по оплате каких бы то ни было штрафов, пени и т.д. в связи с такой не оплатой.  11.8 Исполнитель по первому требованию Заказчика уплачивает штраф в размере 0,1 % от Общей стоимости Договора за каждый просроченный вид страхования указанный в Договоре.  11.9. В случае несвоевременной уплаты Исполнителем штрафных санкций, Заказчик оставляет за собой право прекратить дальнейшую оплату по настоящему Договору до оплаты Исполнителя штрафных санкций, при этом такие действия не будут считаться просрочкой оплаты Заказчиком.  11.10. В случае утраты или повреждения оборудования, инструментов и приборов Исполнителя или его СоИсполнителей согласно положений настоящего пункта 11.10, единственной обязанностью Заказчика по отношению к Исполнителю будет  документальная фиксация факта утраты или повреждения Оборудования Исполнителя, с подписанием трехстороннего Акта.  Убытки Исполнителя в связи с утратой или повреждением Оборудования возмещаются за счет страхования произведенного Исполнителем, согласно п.10.2.3  **Статья 12. ФОРС-МАЖОР**  12.1. Стороны не будут нести ответственность за частичное или полное неисполнение своих обязательств по Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, которые Стороны не могли предвидеть или предотвратить всеми разумными средствами. К таким обстоятельствам относятся: пожар, наводнение, землетрясение, цунами, взрывы, иные обстоятельства природного и техногенного происхождения, военные действия, массовые беспорядки, запретительные акты государственных органов и должностных лиц, если эти и иные обстоятельства, непосредственно повлияли на исполнение обязательств по Договору. В данном случае запретительные акты государственных органов и должностных лиц не должны быть связаны с обстоятельствами, за которые отвечают Стороны.  12.2. Сторона, ссылающаяся на Обстоятельства непреодолимой силы, должна немедленно в письменном виде известить другую Сторону о возникновении Обстоятельств непреодолимой силы (а также о прекращении действия таких обстоятельств) с приложением подтверждения уполномоченной организации о возникновении (прекращении) таких обстоятельств. Стороны должны приложить максимальные усилия с тем, чтобы в кратчайшие сроки выполнить объем Услуг согласно Договору исходя из вопроса целесообразности при таких обстоятельствах.  12.3. Сроки выполнения обязательств по Договору Стороны, подвергшейся влиянию форс-мажорных обстоятельств, продлеваются на период действия таких обстоятельств без каких либо дополнительных оплат со стороны Заказчика. После прекращения форс-мажорных обстоятельств, Сторона, подвергшаяся таким обстоятельствам, должна уведомить другую Сторону о предполагаемой дате возобновления исполнения своих обязательств по Договору.  12.4. В отношении Исполнителя, к форс-мажорным обстоятельствам не должны относиться, в том числе (но без ограничения), следующие события:   * забастовка или мешающее, тормозящее или разрушительное поведение или другие рабочие волнения, запрещенные для Персонала Исполнителя и/или его Субподрядчиков; * поломка или отсутствие техники, инструмента или оборудования, используемого Исполнителем и/или его Субподрядчиками; * обязательства Исполнителя перед другими сторонами, ограничивающие возможности Исполнителя выполнять Услуг; * отсутствие денежных фондов, действующих сертификатов или любых других документов, разрешений и лицензий; * отсутствие на рынке рабочей силы, материалов, оборудования или Услуг, если они не вызваны событиями или обстоятельствами, которые сами по себе являются обстоятельствами форс-мажора.   **Статья 13. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**  13.1. Ни одна из Сторон не должна разглашать любую Конфиденциальную информацию любому другому лицу без предварительного письменного согласия других Сторон.  13.2. Вся полученная информация по результатам выполненных Услуг принадлежит Заказчику. Исполнитель не имеет права использовать полученную информацию в собственных целях и передавать третьим лицам.  **Статья 14. ДОСРОЧНОЕ ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**  **14.1. Досрочное расторжение Договора до Даты начала Услуг.**  14.1.1. Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в любое время в одностороннем порядке до Даты начала Услуг, направив Исполнителю Уведомление. При этом Заказчик не несет ответственности по осуществлению каких-либо платежей Исполнителю, связанных с таким расторжением.  14.1.2. Исполнитель имеет право расторгнуть настоящий Договор до Даты начала Услуг, если он имеет основания полагать или достоверно знает, что не будет готов предоставить соответствующий квалифицированный персонал или документы и/или разрешения, требуемые до Даты начала Услуг.  **14.2. Досрочное расторжение Договора в период выполнения Услуг.**  14.2.1. Заказчик вправе, в любое время после того, как произошло любое из событий, указанных ниже, расторгнуть Договор сразу же после представления Исполнителю Уведомления о расторжении Договора в случае:   * признания Исполнителя банкротом; * уступки Исполнителем права собственности на все свое имущество в пользу кредиторов; * признания Исполнителя в письменной форме собственной несостоятельности в отношении общего погашения долгов в срок; * возбуждения в отношении Исполнителя дела в соответствии с законами по назначению управляющих в рамках законодательства о банкротстве; * добровольного объявления Исполнителем себя банкротом или реорганизации Исполнителя, и/или иных других действий, ведущих к значительному затруднению в способности Исполнителя исполнить свои обязательства по Договору;   14.2.2. Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке в случаях:  - в силу не целесообразности дальнейших договорных взаимоотношений с уведомлением за 10 (десять) рабочих дней до расторжения, оплатив фактический объем оказанных услуг на день такого расторжения ;  - приостановки выполнения Услуг на период 20 календарных дней подряд по причине форс-мажорных обстоятельств. Такое расторжение Договора вступает в силу с момента остановки выполнения Услуг в связи с обстоятельствами форс-мажор. В этом случае Исполнитель предоставляет Заказчику всю документацию в объеме фактически выполненных Услуг. Исполнителю производится оплата выполненных Услуг на день расторжения Договора с учетом выплаченных сумм.  14.2.3. Расторжение Договора, кроме случаев, указанных в пункте 14.1. Договора, оформляется путем направления письменного уведомления о расторжении Договора. В уведомлении должен оговариваться объем аннулированных обязательств, а также дата, с которой Договор расторгается. Когда Договор аннулируется в силу таких обстоятельств (пункты 14.2.1, 14.2.2), Исполнитель вправе требовать оплату только за фактические затраты понесенные Исполнителем на дату расторжения Договора, с учетом условий Приложения №3 к настоящему Договору.  14.2.4. Если Заказчик не оплачивает счет, в полном Объеме, в течение 10 (десяти) рабочих дней после числа истечения срока как предусмотрено условиями данного Договора, то Стороны, по требованию Исполнителя, проведут встречу в удобное время. На такой встрече Заказчик уведомляет Исполнителя о предпринимаемых мерах по оплате. Если по итогам проведенной встречи Заказчик продолжает не оплачивать Исполнителю в течение 10 (десяти) рабочих дней после даты встречи Исполнителя и Заказчика, то Исполнитель имеет право приостановить оказание Услуги до тех пор, пока оплата не будет произведена, или отказаться от исполнения Договора или расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке, направив письменное уведомление Заказчику не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора или отказа от исполнения Договора. В случае досрочного расторжения Договора по основаниям, изложенным в настоящем Пункте 14.2.4; Заказчик обязуется полностью оплатить принятые Услуги, предоставленные до расторжения Договора либо даты, указанной в уведомлении о расторжении (в зависимости от более ранней даты).  **Статья 15. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ И РАЗНОГЛАСИЙ**  15.1. Стороны приложат все усилия для разрешения по согласованию путем переговоров любых разногласий, вытекающих или связанных с данным Договором. Такие разногласия должны быть официально заявлены заинтересованной Стороной другой Стороне в письменной форме, с должной ссылкой на настоящую Статью, после чего Стороны постараются разрешить такой спор путем переговоров.  15.2. Если в течение 30 (тридцати) рабочих дней после начала таких переговоров Заказчик и Исполнитель не смогут разрешить спор по Договору, то все споры, разногласия, требования, возникающие в связи с Договором подлежат разрешению в судах Республики Казахстан.  **Статья 16. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**  16.1. Заказчик ТОО «Жамбыл Петролеум» является Оператором по освоению участка Жамбыл, расположенного в казахстанском секторе Каспийского моря. В случае если Уполномоченным Органом будет принято решение о замене Оператора по освоению участка Жамбыл, все права и обязанности ТОО «Жамбыл Петролеум» по Договору переходят к новому Оператору с момента принятия такого решения. Исполнитель не вправе осуществлять как полностью так и частично передачу прав требования к Заказчику без письменного согласия последнего.  16.2. Изменения и дополнения условий Договора имеют юридическую силу для любой из Сторон лишь в том случае, если они совершены в письменном виде и подписаны уполномоченными на то представителями каждой Стороны. Такие изменения и дополнения являются неотъемлемыми частями Договора. Стороны не вправе вносить в настоящий Договор какие-либо изменения и дополнения, которые могут изменить условия, ставшие основанием для выбора Исполнителя на конкурсе по закупке Услуг.  16.3. Договор составлен на русском и казахском языках, в 3-х (трех) экземплярах по одному для каждой из Сторон и Недропользователя. В случае какого-либо несоответствия или спора в отношении Договора и приложений к данному Договору или в случае любого арбитража, версия на русском языке будет использоваться для разрешения такого несоответствия или спора.  16.4. Каждая Сторона соглашается с тем, что все законы, правила и нормативные акты органов власти Республики Казахстан, которые действуют на данный момент или могут быть приняты после вступления Договора в силу, применимы к исполнению в рамках Договора. Если какое-либо положение Договора не соответствует или противоречит какому-либо закону, правилу или иному нормативному правовому акту, оно должно быть приведено в соответствие с требованиями таких актов.  **Статья 17. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**  17.1. Статья по управлению охраной здоровья, труда и окружающей среды (далее – ОЗТОС) является неотъемлемой частью Договора и служит для определения порядка действий по идентификации, устранению и контролю тех опасных факторов и рисков, которые возникают вследствие выполнения Исполнителем основных условий Договора и представляют или могут представлять угрозу здоровью людей, окружающей среде, имуществу Заказчика и/или третьих лиц.  17.2. Заказчик несет ответственность и уделяет особое внимание вопросам ОЗТОС при планировании и осуществлении производственных задач, в связи, с чем предъявляет ряд требований к привлекаемым подрядным и субподрядным организациям, а также полностью и/или частично переуступает ответственность за соблюдение требований законодательства РК и Договора в области ОЗТОС, в порядке, установленном законодательством РК и согласно условиями Договора.  17.3. В настоящем разделе изложены принципиальные требования Заказчика, предъявляемые к деятельности подрядных организаций в отношении ОЗТОС и основывающиеся на требованиях законодательства РК, целях и задачах Заказчика, его обязательствах, политиках, внутренних положениях и документах, а также общепринятой производственной практикой в данной сфере.  17.4. С момента подписания Договора Исполнитель несет ответственность в соответствии с законодательством РК и согласно условиям Договора, в том числе в области ОЗТОС.  17.5. Исполнитель по осуществляемой им в рамках Договора производственной деятельности и на протяжении всего периода оказания услуг, гарантирует Заказчику самостоятельное (без дополнительной оплаты) выполнение изложенных в настоящей статье требований по ОЗТОС.  17.6. В случае возникновения причин, не позволяющих Исполнителю обеспечить выполнение применимых к его деятельности требований по ОЗТОС изложенных в настоящем разделе Договора, Исполнитель незамедлительно, в письменном виде информирует руководство Заказчика о таких причинах. Более того Исполнитель также как и заказчик имеет право приостановить оказание Услуг в случае возникновения опасности их продолжения до момента, пока условия не станут безопасными.  17.7. Исполнитель обеспечивает линейную ответственность в отношении ОЗТОС на всех уровнях, не возлагая ее на одного человека в рамках своей организационной структуры. Обязанности по ОЗТОС должны распределяться среди всех работников, привлекаемых Исполнителем для выполнения Договора, в том числе и работников привлекаемых Исполнителем субподрядных организаций.  17.8. Исполнитель гарантирует привлечение квалифицированного персонала для выполнения Договора. Весь привлекаемый Исполнителем и его субподрядными организациями персонал должен соответствовать квалификационным требованиям по должности и пройти проверку знаний по профессии.  17.9. Исполнитель обязуется за собственный счет обеспечить все необходимое обучение, в том числе в области промышленной безопасности и ОЗТОС, в соответствии со спецификацией работ для персонала Исполнителя и персонала его субподрядных организаций привлекаемых для предоставления услуг в рамках Договора. Весь персонал Исполнителя, работающий на морских объектах, должен пройти обязательное обучение, указанное ниже. Обучение должно проводиться в учебном центре, имеющем аккредитацию OPITO.   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Специальные навыки – название курса | Категории персонала, проходящие данный урс | Периодичность | Сертификат | | Правила выживания и техники безопасности в море | Вес персонал на рабочей площадке | Один раз в четыре года | Требуется | | Обучение способам эвакуации с затонувшего вертолета | Вес персонал на рабочей площадк | Один раз в етыре года | Требуется |   17.10. Исполнитель должен информировать Заказчика и представлять отчет обо всех случаях производственного травматизма влекущих потерю трудоспособности персонала Исполнителя, а также прочих инцидентах и происшествиях произошедших по месту и в момент оказания услуг. Заказчик может потребовать от Исполнителя представления дополнительных разъяснений и принятия мер с целью недопущения повторения подобных случаев.  17.11. До момента предоставления услуг в рамках настоящего договора Исполнитель за свой счет должен обеспечить медицинскую проверку привлекаемого персонала на предмет соответствия физического и психического здоровья условиям труда, а также получение специализированных санитарных, медицинских и иных разрешений для выполнения работ рамках настоящего Договора персоналом Исполнителя, в соответствии с требованиями законодательства РК.  17.12. Исполнитель гарантирует исполнение требований трудового законодательства РК и несет ответственность за исполнение применимых статей, в том числе по обязательному страхованию работников Исполнителя, обеспечивающему покрытие расходов на оказание медицинской помощи и/или использовании услуг медицинских учреждений в пределах г.Атырау, г.Актау на случай экстренной медицинской эвакуации пострадавшего персонала Исполнителя.    17.13. Исполнитель за свой счет обязуется обеспечить достаточным количеством квалифицированного персонала обученного предоставлению первой медицинской помощи и надлежащими средствами для ее оказания, в случае если Исполнитель оказывает услуги в или за пределами ПБУ (на территории своих, партнерских и/или арендуемых производственных баз, складов, учреждений и/или судах). Заказчик обязуется обеспечить возможностью экстренной медицинской эвакуации пострадавших с Места выполнения Услуг (ПБУ), согласно совестно разрабатываемого План Экстренного Реагирования при Медицинских Эвакуациях (ПЭРМЭ) Заказчика.  17.14. Исполнитель обязуется в полной мере обеспечить соблюдение требований по противопожарной безопасности, в случае если Исполнитель оказывает услуги на территории объектов используемой им инфраструктуры (на территории своих, партнерских и/или арендуемых производственных баз, складов, учреждений и/или судах).  17.15. Исполнитель и его субподрядные организации должны за свой счет обеспечить привлекаемый ими персонал спецодеждой, специальной обувью и другими необходимыми средствами индивидуальной защиты (далее – СИЗ). Более того Исполнитель должен осуществлять строгий контроль применения СИЗ привлеченным персоналом. Все используемые СИЗ, должны соответствовать требованиям РК и специфике выполняемых работ.  17.16. Заказчик оставляет за собой право на проведение инспекций и аудитов по ОЗТОС на объектах Исполнителя задействованных в оказании Услуг. Исполнитель в ходе таких инспекций и аудитов обязуется предоставить все материалы и документацию по ОЗТОС по собственной деятельности и деятельности субподрядных организаций, вовлеченных в исполнение настоящего договора, и обеспечить сопровождение представителей Заказчика. В случае получения замечаний и предписаний со стороны Заказчика, Исполнитель обязуется устранить их в установленный срок. Более того, Заказчик вправе привлечь третью сторону для осуществления инспекции и/или аудита в области ОЗТОС. Заказчик должен предупредить Исполнителя о предполагаемом проведении аудитов или инспекций как минимум за 7 (семь) календарных дней до предполагаемой даты их проведения. Заказчик должен предварительно предоставить план для аудита.  17.17. Исполнитель обязуется самостоятельно, за свой счет обеспечить проведение инспекции, прохождение сертификации и получение необходимых разрешений на предоставляемое Исполнителем оборудование и используемого в ходе оказания услуг. При этом Исполнитель несет ответственность за исправность такого оборудования на весь срок действия договора, а также гарантирует предоставление равноценной его замены в случае отказа.  17.18. Исполнитель обеспечивает безопасное обращение с опасными материалами и веществами в соответствии с применимыми требованиями законодательства РК, отраслевыми нормами и международными стандартами, а также ведет их учет, осуществляет маркировку, соблюдает меры предосторожности и рекомендации производителя по использованию.  17.19. Исполнитель в обязательном порядке предоставляют информацию в области ОЗТОС, согласно Таблице (Сведения по ОЗТОС) Приложения № 2 к Договору. Отсутствие или неполное предоставление запрашиваемых сведений может послужить основанием для отклонения Исполнителя.  17.20. На основании сведений по ОЗТОС предоставленных Исполнителем согласно пункту 17.19. настоящей Статьи, Заказчик определяет приемлемость привлечения Исполнителя.  17.21. Исполнитель обязуется следовать требованиям Заказчика в области ОЗТОС изложенным в настоящем разделе, но не должен ограничиваться ими, проводя постоянный мониторинг изменений в законодательных и иных применимых требованиях связанных и/или способных повлиять на деятельность Исполнителя обеспечивающих их выполнение. В таком случае Исполнитель обязуется проинформировать Заказчика и предоставить схему/план последующей адаптации таких требований к ходу оказания услуг.  17.22. Более того после подписания Договора, в момент оказания Исполнителем услуг по Договору, в силу изменения законодательных требований, производственной необходимости и/или с целью оптимизации механизмов обеспечения ОЗТОС на проекте, Заказчиком может быть выявлена потребность в изменении (дополнении, исключении и т.п.) состава настоящей статьи в соответствии с порядком установленным законодательством РК и условиями Договора.  17.23. С целью обеспечения надлежащего исполнения, мониторинга и контроля над выполнением применимых законодательных требований, в том числе требований по ОЗТОС Заказчик предъявляет к Исполнителю требование по предоставлению перечня применимых к их деятельности в рамках Договора законодательных требований, регламентов, разрешений, отчетности и платежей в бюджет, в том числе по страхованию и в области ОЗТОС. Исполнитель предоставляет такую информацию в своей конкурсной заявке, отражая ее в Приложении № 2 к Договору (Сведения по ОЗТОС).  В порядке указанном в пункте 17.23. настоящей Статьи Исполнитель предоставляет в Приложении № 2 к Договору (Сведения по ОЗТОС) развернутую информацию в отношении политик, положений, процедур, инструкций, и прочих внутренних документах прямо или косвенно обеспечивающих выполнение применимых к деятельности в рамках Договора требований в области ОЗТОС, а также обеспечивающих безопасное выполнение работ в ходе оказания услуг.  17.24. В порядке указанном в пункте 17.24. настоящей Статьи Исполнитель предоставляет в Приложении № 2 к Договору (Сведения по ОЗТОС) информацию по тем опасным производственным факторам и связанным с ними рискам, возникающим в ходе выполнения работ по оказанию услуг в рамках Договора, и представляющих угрозу здоровью людей, окружающей среде, имуществу Заказчика и/или третьих лиц. Более того, вместе с информацией по опасным факторам и связанным с ними рискам потенциальные поставщики предоставляют меры по их устранению и/или контролю, которые способны обеспечить снижение последствий таких опасных факторов и рисков.  17.25. Исполнитель со своей стороны назначает лиц ответственных за обеспечение исполнения договорных обязательств по вопросам ОЗТОС. Ответственное лицо обеспечивает поддержание коммуникации с представителями Заказчика, привлекаемыми Заказчиком или Исполнителем подрядными организациями, вовлеченными в производственную деятельность Заказчика и/или Исполнителя в рамках Договора, а также прочими сторонами и/или третьими лицами. Более того, ответственное лицо обеспечивает реализацию деятельности Исполнителя в отношении требований настоящего раздела и/или соответствующих приложений Договора.  17.26. Халатность со стороны Исполнителя и/или привлекаемого Исполнителем персонала, а также неисполнение требований настоящего разделаи соответствующих приложений Договора может послужить для Заказчика основанием для расторжения Договора, тем более, если Исполнитель не устранил причины и/или не предпринял мер по адресованному Исполнителю предписанию со стороны контролирующих органов и/или представителей Заказчика в установленный срок.  17.27. С момента подписания Договора Исполнитель обязуется оказывать Заказчику содействие в вопросах ОЗТОС связанных с безопасной организацией и выполнением Исполнителем работ по оказанию услуг в рамках Договора, предоставляя сведения имеющие отношение к вопросам ОЗТОС, подготавливая отчеты и предоставляя сводный, аналитический и презентационный материал, принимая участие в рабочих встречах, совещаниях, семинарах и учениях Заказчика посвященных и/или относящихся к вопросам и деятельности по ОЗТОС в рамках проекта.  17.28. За грубое нарушение Исполнителем и/или его персоналом применимых к деятельности Исполнителя законодательных требований в области ОЗТОС, неисполнение требований Договора, настоящего раздела и соответствующих приложений, а также создание ситуаций влекущих за собой или представляющих очевидную угрозу здоровью людей, окружающей среде, имуществу Заказчика и/или третьих лиц, Заказчик в лице уполномоченных лиц в праве остановить работы связанные с оказанием Исполнителем услуг по Договору до устранения опасности и/или выяснения обстоятельств. При этом Исполнитель не вправе требовать с Заказчика оплаты за время остановки работ по таким причинам. Более того, если в результате такого нарушения и/или неисполнения применимых требований и условий Исполнителем был нанесен вред здоровью людей, окружающей среде, имуществу Заказчика и третьих лиц, а также повлекших остановку и/или изменения хода работ осуществляемых Заказчиком и привлекаемыми Заказчиком и/или Исполнителем подрядных организаций, Исполнитель несет ответственность и возмещает убытки, в соответствии с законодательством РК и условиями Договора. При этом возмещение убытков и/или уплата штрафов не освобождает Исполнителя от обязательств по Договору.  17.29. Исполнитель и субподрядные организации, предварительно согласовав с Заказчиком, самостоятельно должны предоставлять в компетентные органы отчеты в области охраны труда и промышленной безопасности согласно требованиям законодательства РК.  17.30. Исполнитель должен предоставлять по запросу Заказчику ежедневные, еженедельные, ежемесячные, квартальные, годовые отчеты в области ОЗТОС в рамках настоящего Договора, а также итоговый отчет, предоставляемый по завершению Договора. Исполнитель должен представлять предварительные отчеты по показателям в области ОЗТОС по первому требованию Заказчика.  17.31. Исполнитель, представляя отчеты по ОЗТОС Заказчику должен отразить в них как минимум, следующее:  (a) Комментарии о состоянии системы управления ОЗТОС и ТБ и любых связанных документов;  (b) План мероприятий по ОЗТОС и ТБ и статус по его исполнению;  с) Данные по инспекционным и аудиторским проверкам системы ОЗТОС и ТБ;  (d) Перечень выявленных несоответствий и мер, предпринятых по их устранению;  (e) Данные о несчастных случаях и происшествиях;  (f) Данные о потере рабочего времени;  (g) Данные о случаях оказания медицинской помощи;  (h) Данные по количеству персонала прошедшего соответствующее обучение, согласно требованиям законодательства РК в области ОЗТОС и ТБ;  (i) Данные по количеству персонала прошедшего вводный инструктаж по ОЗТОС и ТБ;  (j) Данные о проведенных семинарах по ОЗТОС и ТБ;  (k) Данные о проведении учений по реагированию на чрезвычайные ситуации и ЛАРН, отчеты, извлеченные уроки и фотоматериалы;  (l) Данные о проверках со стороны контролирующих органов;  (m) Данные о наличии, соответствии, исправности и инспекции грузоподъемного, противопожарного, аварийно-спасательного, медицинского, коммуникационного, оборудования для ЛАРН и прочего оборудования имеющего отношение к оказанию услуг и/или обеспечению исполнения требований по ОЗТОС;  (n) Данные о случайных загрязнениях окружающей среды;  (o) Данные об источниках выбросов в атмосферу;  (p) Данные об объемах образования отходов и передачи отходов;  (q) Данные по водопользованию;  (r) Данные по инспекциям и сертификации используемого оборудования, морских и воздушных судов, специальной техники и транспорта;  17.32. Годовой отчет о показателях в области ОЗТОС должен быть скреплен подписью руководителя компании Исполнителя и переданы представителю Заказчика в течение 1 (одного) календарного месяца с момента окончания отчетного периода.  17.33. Квартальные отчеты о показателях должны скрепляться подписью старшего менеджера Исполнителя, ответственного за повседневное предоставление Услуг, и передаваться представителю Заказчика в течение 4 (четырех) дней с момента окончания отчетного периода.  17.34. По завершению договора Исполнитель обязуется представить итоговый отчёт, в котором будет отражена вся деятельность Исполнителя в области ОЗТОС в полном объеме за весь период оказания услуг по настоящему Договору, включая все перечисленное выше в Пункте 17.32. Прием Заказчиком такого итогового отчета при отсутствии замечаний по нему фиксируется Актом приема итоговой отчетности по ОЗТОС, на основании которого Заказчик осуществляет оставшиеся выплаты по Договору. В случае наличия у Заказчика замечаний к итоговой отчетности Исполнителя по ОЗТОС, Заказчик вправе приостановить выплаты до момента устранения таких замечаний Исполнителем. Более того, приостановления Заказчиком выплат по указанной выше причине не влечет для Заказчика никаких штрафных санкций.  **СТАТЬЯ 18. МЕСТНОЕ СОДЕРЖАНИЕ В УСЛУГАХ**  18.1. Исполнитель, обязан представить Заказчику сведения по доле местное содержания в Услугах, рассчитанные согласно Единой методике расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 января 2015 года №87 (далее- Методика);  18.2. Обязательство по доле местного содержания Исполнителя в Услугах составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_);    18.3. Исполнитель обязан вместе с счет-фактурой и актом оказанных услуг представлять отчетность по местному содержания в Услугах с приведенным расчетом по формуле согласно Методике. В случае не предоставления отчетности по местному содержанию Заказчик в праве отказаться от подписания акта и производства оплаты, при этом такой отказ не влечет ответственности Заказчика предусмотренной в Законодательством и настоящим договором;  18.4. Исполнитель несет ответственность за неисполнение обязательств по доле местного содержания, несвоевременное предоставление отчетности по местному содержанию и предоставление недостоверной отчетности в виде штрафа в размере 5%, а также 0,15% за каждый 1% невыполненного местного содержания, от общей стоимости настоящего договора, но не более 15% от общей стоимости настоящего договора;  18.5. Заказчик вправе проводить проверку предоставленных Исполнителем сведений путем направления запросов как непосредственно Исполнителю, так и в любые организации и учреждения, а также путем проведения выездных аудитов в офис Исполнителя;  18.6. Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора и от лица Недропользователя требовать возмещения убытков в случае предоставления Исполнителем недостоверной информации по доле местного содержания в оказываемых Услугах. При этом настоящий договор, в части дальнейшего выполнения договорных обязательств, будет считаться прекращенным с момента получения Исполнителем письменного уведомления, в части взаиморасчетов по обязательствам, выполненным на момент получения уведомления, настоящий договор будет действовать до завершения взаиморасчетов;  18.7. За неисполнение принятых обязательств по местному содержанию Заказчик имеет право без каких-либо санкций, штрафов, со стороны Исполнителя, расторгнуть настоящий договор, предупредив Исполнителя за 3 (три) календарных дня, оплатив фактический объем услуг;  18.8. При выполнении обязательств по настоящему договору, Исполнитель должен обеспечить равные условия и оплаты труда для Казахстанского персонала по отношению к привлеченным иностранным работникам, включая Казахстанский персонал, занятый на субподрядных работах за равный опыт, квалификацию, должность, задания и обязанности.  **СТАТЬЯ 19. НАЛОГИ И ПОШЛИНЫ**  19.1 Стороны самостоятельно обязуются уплатить все налоги и пошлины и другие платежи, подлежащие уплате вследствие взятых на себя обязательств по Договору.  19.2 Принимая во внимание, что в случае если Исполнитель являясь нерезидентом Республики Казахстан, имеет зарегистрированный филиал в Республике Казахстан, надлежащим образом зарегистрированный в налоговых органах Республики Казахстан, Заказчик при оплате счетов Исполнителя обязуется не удерживать какие-либо налоги из платежей, причитающихся Исполнителю.  **Статья 20. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**  **Заказчик**  **ТОО «Жамбыл Петролеум»**  Республика Казахстан, 060005, г. Атырау  ул. Махамбета Утемисулы 132 А  РНН 150100267426  БИН 090340002825  ИИК KZ886010141000150021 в KZT  в АО «Народный Банк Казахстана»,  БИК HSBKKZKX  Кбе 17  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т.**  **Исполнитель** |

**Приложение № 1**

**к договору № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.**

**на закуп «Услуги по ГИС.»**

**Перечень закупаемых Услуг**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование Заказчика** | **Наименование**  **закупаемых Работ** | **Краткая характеристика Работ** | **Ед.**  **изм** | **Кол.**  **(не менее)** | **Сроки**  **выполнения** | **Место поставки**  **Работ** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ТОО «Жамбыл Петролеум» | Услуги по ГИС | Геофизические исследования скважин (ГИС) в открытом и обсаженном стволе скважины, ВСП, а также отбор проб пластового флюида в продуктивных горизонтах скважины ZT-2. | Услуги | 1 | С даты указанной в Заказ-наряде - декабрь 2018 г. | Оценочная скважина № ZT-2 на участке Жамбыл в северо-западной части казахстанского сектора Каспийского моря |

**полное описание и характеристика Услуг указываются в технической спецификации (Приложение №2 к настоящему Договору)**

**ЗАКАЗЧИК ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**Генеральный директор**

**ТОО «Жамбыл Петролеум»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**























**Приложение № 3**

**к договору № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.**

**на закуп «Услуги по ГИС»**

**ТАБЛИЦА ЦЕН И ТАРИФОВ**

**ТАБЛИЦА ПРОЦЕНТНОЙ РАЗБИВКИ ДЛЯ ТЕНДЕРА.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Название этапа** | **Процент от Стоимости Договора** |
| Мобилизация КАРОТАЖНОЙ СТАНЦИИ И ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНиЯ | 10% |
| Каротаж в ОТКРЫТОМ СТВОЛЕ, КАРОТАЖ В ЗАКРЫТОМ СТВОЛЕ, ВСП, ЗАМЕР ДАВЛЕНИЙ, ОТБОР ПРОБ НА КАБЕЛЕ, КАРОТАЖ ПРИ ИСПЫТАНИИ СКВАЖИНЫ, ЭКСПЛУТАЦИОННЫЙ КАРОТАЖ, КАРОТАЖ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИНЫ и промежуточные отчеты в объеме СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЯ №2 ТЕхническая СПецификация | 75% |
| Демобилизация СТАНЦИИ И ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНиЯ | 10% |
| Сдача окончательного отчета (Окончательный отчет по интерпретации ВСЕХ данных ГИС по Договору) | 5% |

## 1. ОБЩИЕ УСЛОВИЯ КОМПЕНСАЦИИ

1.1. Цены, составляющие расчетную базу компенсации, выплачиваемой за все Услуги, указанные в Технической Спецификации, установлены далее в Приложении 3. ИСПОЛНИТЕЛЬ гарантирует, что УСЛУГИ, персонал проекта, ОБОРУДОВАНИЕ и ТОВАРЫ, указанные в ТАБЛИЦЕ СТАВОК достаточны для выполнения объема УСЛУГ, указанного в Технической Спецификации.

1.2. Все цены и ставки не включают НДС.

1.3. Все платежи по данному ДОГОВОРУ производятся Заказчиком в тенге РК.

1.4. Стоимость транспортировки от ОПЕРАЦИОННАЙ БАЗЫ ЗАКАЗЧИКА на ПБУ, питания, и проживания ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ на буровой относится на затраты ЗАКАЗЧИКА. Стоимость перемещения ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ИСПОЛНИТЕЛЯ на буровую площадку и обратно покрывает все затраты по мобилизации и демобилизации (включая, без ограничений, транспортировку, содержание, проживание и непредвиденные расходы) ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ от исходного местоположения ИСПОЛНИТЕЛЯ до ОПЕРАЦИОННАЙ БАЗЫ ЗАКАЗЧИКА и обратно. Эти затраты производятся за счет ИСПОЛНИТЕЛЯ и включаются в соответствующие дневные ставки или иные ставки, если иное не оговорено ниже в Приложении 3 или явно не предусмотрено ЗАКАЗЧИКОМ.

1.5. Плата (суточная ставка) за ОБОРУДОВАНИЕ включает все затраты, связанные с ремонтом, обслуживанием, запчастями, их калибровкой и инспектированием.

1.6. ИСПОЛНИТЕЛЬ предоставляет, каротажную станцию и оборудование для проведения каротажа на основе аренды на период 95 дней со дня мобилизации инструментов/оборудования с ОПЕРАЦИОННОЙ БАЗЫ ЗАКАЗЧИКА и до их возврата на ОПЕРАЦИОННУЮ БАЗУ ЗАКАЗЧИКА. В случае необходимости проведения дальнейших Работ и аренды оборудования по настоящему Договору оплата будет производиться по ставкам указанным в Таблицах ставок настоящего Договора.

1.7. Все расценки и ставки, указанные в Таблицах ставок на ТОВАРЫ и ОБОРУДОВАНИЕ включают всю соответствующую перевозочную упаковку (обрешетки, термоусадочную пленку, поддоны и т.п.), затраты на перевозку и прочие сборы, связанные с доставкой и транспортировкой материалов и оборудования из исходного местоположения ИСПОЛНИТЕЛЯ до ОПЕРАЦИОННАЙ БАЗЫ ЗАКАЗЧИКА и обратно до исходного местоположения, в том числе любые расходы, связанные с ввозом/вывозом на/с территории РК (включая стоимость таможенных пошлин и плат), если иное не предусмотрено в настоящем Договоре в явной форме. ЗАКАЗЧИК полностью за свой счет производит транспортировку ОБОРУДОВАНИЯ и ТОВАРОВ между ОПЕРАЦИОННАЙ БАЗЫ ЗАКАЗЧИКА и ПБУ.

1.8. Затраты на мобилизацию и демобилизацию ОБОРУДОВАНИЯ и ТОВАРОВ, не предусмотренных настоящим Договором, относятся на счет ИСПОЛНИТЕЛЯ. Такие затраты включают затраты, связанные с возвратом/вывозом такого оборудования и материалов, а также любые затраты, понесенные при транспортировке необходимых для замены изделий.

1.9. Стоимость всех расходных материалов должна быть включена в арендную ставку соответствующего оборудования/услуги использованного/ проведенной на буровой установке. Все расходные материалы, предоставленные Исполнителем ЗАКАЗЧИКУ и не использованные ЗАКАЗЧИКОМ в течение всего времени проведения Работ, возвращаются Исполнителю при условии, что такие материалы находятся в оригинальной упаковке, которая не повреждена, не вскрыта и материалы можно перепродать.

1.10 В отношении всех Услуг, оказываемых на основании Заказ-нарядов, все применимые ставки становятся действительны только в случае оформления Заказ-нарядов.

1.11 Ставка за мобилизацию и демобилизацию применима к каротажной станции и основному оборудованию (ролики, лебедки, канаты, кабеля, датчики).

1.12 Для лубрикатора, фонтанной арматуры и др. видов оборудования устанавливаемого на устье сважины, а также приборов каротажа, применяется суточная ставка. Суточная ставка для каротажных приборов включает их мобилизацию и демобилизацию на скважину.

1.13. Время работы насосов при замере давлений, отборе проб, Мини-ИПТ расчитывается исходя из ставки за 15 минут времени работы насоса. При этом оплата будет проводится за фактическое время работы насоса при выполнении работ.

## 2. ЦЕНА ДОГОВОРА

2.1. **Оборудование, предоставляемое по заказу**

* Определенное Исполнителем, включенное в таблицах ниже.

2.2 **Предоставление данных на скважине**

В течение 4-х часов с момента окончания каротажных работ, ИСПОЛНИТЕЛЬ предоставит на скважине цифровые данные в форматах ASCII / LAS на CD носителе (3 копий), включая все представленные кривые бесплатно. Дополнительно, данные могут быть представлены в форматах PDF и/или программе отображения каротажных диаграмм. До 5 (пяти) копий полевых черно-белых распечаток данных, предварительных и окончательных отчетов по секциям будут предоставлены бесплатно (масштаб должен быть оговорен с представителем ЗАКАЗЧИКА).

2.4 ИСПОЛНИТЕЛЬ предоставляет расшифрованные диаграммы, отчеты по каждой секции (по разрезу и продуктивной части), окончательный отчет по результатам всех проведенных работ.

**ТАБЛИЦЫ СТАВОК: ИНСТРУМЕНТЫ И ОБОРУДОВАНИЕ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 1: Интервал спуска 0-690 (будут уточнятся в процессе работ).. Интервал измерения 100 – 690 м(будут уточнятся в процессе работ).** | | | | | | | |
| № | Метод каротажа в открытом стволе 16" | Код | Единица измерения | Фикс. Ставка | Глубина | Измерение | Аренда (суточная ставка) |
| п/п | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге |
| 1 | Кросс-дипольный Акустический каротаж (широко полосный) |  | метр/день | - |  |  |  |
| 1.1.1 | Анализ продольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Анализ поперечной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 1.1.3 | Анализ волны Стоунли |  | Метр |  |  |  |  |
| 1.1.4 | Анализ кросс-дипольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 1.2 | Гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.3 | Нейтронный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.4 | Гамма каротаж спектрометрический |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.5 | Кавернометрия+профилеметрия |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.6 | Инклинометрия |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.7 | Боковой каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.8 | Индукционный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.9 | Микро Боковой каротаж/Микро сфокусированный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.10 | Плотностной гамма-гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.11 | Акустическая Цементомерия (АКЦ-ФКД) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.12 | Посегментная Цементометрия (ультразвуковой акустический каротаж) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 1.13 | Отчет по акустической цементомерии и посегментной цеменометрии |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 1.14 | Отчет по интегрированному петрофизический анализу включая интерпретацию и детальную корреляцию |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 1.15 | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 1.16 | Аренда каротажной станции |  | День |  |  |  |  |
| 1.17 | Аренда персонала (каротажный отряд из 3 человек) |  | День |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 2: Интервал спуска 0-1200(будут уточнятся в процессе работ).. Интервал измерения 690-1200 м (будут уточнятся в процессе работ).** | | | | | | | |
| № | Метод каротажа в открытом стволе 12 1/4" | Код | Единица измерения | Фикс. Ставка | Глубина | Измерение | Аренда |
| п/п | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге |
| 2 | Кросс-дипольный Акустический каротаж (широко полосный) |  | метр/день | -  - |  |  |  |
| 2.1.1 | Анализ продольной волны |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.1.2 | Анализ продольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.1.3 | Анализ поперечной волны |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.1.4 | Анализ поперечной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.1.5 | Анализ волны Стоунли |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.1.6 | Анализ волны Стоунли |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.1.7 | Анализ кросс-дипольной волны |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.1.8 | Анализ кросс-дипольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.2 | Гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.3 | Гамма каротаж спектрометрический |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.4 | Кавернометрия+профилеметрия |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 2.5 | Инклинометрия |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.6 | Нейтронный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.7 | Боковой каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.8 | Индукционный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.9 | Плотностной гамма-гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.10 | Акустическая Цементомерия (АКЦ-ФКД) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.11 | Посегментная Цементометрия (ультразвуковой акустический каротаж) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.12 | Микробоковой Каротаж/Микро сфокусированный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.13 | Отчет по акустической цементомерии и посегментной цеменометрии |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.14 | Отчет по интегрированному петрофизический анализу включая интерпретацию и детальную корреляцию |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.15 | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | фикс. ст. |  |  |  |  |
| 2.16 | Аренда каротажной станции |  | День |  |  |  |  |
| 2.18 | Аренда персонала (каротажный отряд из 3 человек) |  | День |  |  |  |  |
| 2.19 | Микросканер пласта |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.20 | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 2.21 | Ядерно-магнитный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.22 | Вытеснитель раствора |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.23 | Анализ флюида в реальном времени |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.24 | Модуль откачки |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.25 | Откачка пробы |  | 15 мин |  |  |  |  |
| 2.26 | Замер давления на точке |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.27 | Минипластоиспытание (Моделирование, планирование, прокачка, КВД) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.28 | Применение овальной лапы |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.29 | Дополнительное расстояние между пакерами (за 1 метр) |  | Метр |  |  |  |  |
| 2.30 | Надувка двойного пакера |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.31 | Восстановление двойного пакера |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.32 | Модуль двойного пакера |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 2.33 | Аренда бутылки с пробой при давлений в условиях резервуара (за 1 бутылку) |  | День |  |  |  |  |
| 2.34 | Многопробный модуль |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 2.35 | Отбор PVT пробы с азотом на точке |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.36 | Антивибрация при отборе проб |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.37 | Специалист по отбору проб и замеру давлений |  | День |  |  |  |  |
| 2.38 | Отчет по замеру давлений и отбору проб |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.39 | Отчет по Интерпретации данных минипластоиспытания |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.40 | Отчет по обработке и интерпретации данных ЯМК (включая обработку эхо спинов, анализ насыщения и построение 2х мерных карт) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.41 | Отчет по обработке и интерпретации данных микроимиджера (микросканера пласта) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 2.42 | Мобильный бункер ИИИ | Radiation Container | день |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 3: Интервал спуска 0-2000 (будут уточнятся в процессе работ). Интервал измерения 1200-2000 м (будут уточнятся в процессе работ). ВСП интервал спуска и измерения 0-2000м (будут уточнятся в процессе работ).** | | | | | | | |
| № | Метод каротажа в открытом стволе 8 1/2" | PB Code | Единица измерения | Фикс. Ставка | Глубина | Измерение | Аренда |
| п/п | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге |
| 3. | Кросс-дипольный Акустический каротаж (широко полосный) |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Анализ продольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.1.2 | Анализ поперечной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.1.3 | Анализ волны Стоунли |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.1.4 | Анализ кросс-дипольной волны |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.2 | Гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.3 | Гамма каротаж спектрометрический |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.4 | Кавернометрия+профилеметрия |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 3.5 | Инклинометрия |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.6 | Нейтронный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.7 | Боковой каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.9 | Индукционный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.10 | Плотностной гамма-гамма каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.11 | Акустическая Цементомерия (АКЦ-ФКД) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.11 | Посегментная Цементометрия (ультразвуковой акустический каротаж) |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.12 | Микробоковой Каротаж/микросфокусирванный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.13 | Отчет по акустической цементомерии и посегментной цементометрии |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.14 | Отчет по интегрированному петрофизический анализу включая интерпретацию и детальную корреляцию |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.15 | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.16 | Аренда каротажной станции |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.17 | Аренда персонала (каротажный отряд из 3 человек) |  | день |  |  |  |  |
| 3.18 | Электрический Микросканер пласта |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.19 | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.20 | Ядерно-магнитный каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.21 | Вытеснитель раствора |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.22 | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.23 | Анализ флюида в реальном времени |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.24 | Модель откачки |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.25 | Откачка пробы |  | 15 мин |  |  |  |  |
| 3.26 | Замер давления на точке |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.27 | Минипластоиспытание (Моделирование, планирование, прокачка, КВД) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.28 | Применение овальной лапы |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.29 | Дополнительное расстояние между пакерами (за 1 метр) |  | Метр |  |  |  |  |
| 3.30 | Надувка двойного пакера |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.31 | Восстановление двойного пакера |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.32 | Модуль двойного пакера |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 3.33 | Аренда бутылки с пробой при давлений в условиях резервуара (за 1 бутылку) |  | День |  |  |  |  |
| 3.34 | Многопробный модуль |  | Метр/день |  |  |  |  |
| 3.35 | Отбор PVT пробы с азотом |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.36 | Отчет по замеру давлений и отбору проб |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.37 | Отчет по интегрированному петрофизический анализу включая интерпретацию и детальную корреляцию |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.38 | Отчет по обработке и интерпретации данных микроимиджера (микросканера пласта) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.39 | Отчет по обработке и интерпретации данных ЯМК (включая обработку эхо спинов, анализ насыщения и построение 2х мерых карт) |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.40 | Отчет по Интерпретации данных минипластоиспытания |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.41 | Мобильный бункер ИИИ | Radiation Container | день |  |  |  |  |
| 3.42 | Аренда каротажной станции |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 3.43 | Аренда персонала (каротажный отряд из 3 человек) |  | день |  |  |  |  |
| 3.44 | Специалист по отбору проб и замеру давлений |  | день |  | - |  |  |
| 3.45 | Аренда специалиста ВСП |  | день |  |  |  |  |
| 3.46.1 | Обработка Вертикального сейсмического профилирования (ВСП)-Загрузка | ZOVSP processing | фикс.ст. |  |  |  |  |
| 3.46.2 | Обработка Вертикального сейсмического профилирования (ВСП)-Обработка до коридорной суммы | ZOVSP processing | уровень |  |  |  |  |
| 3.46.3 | Обработка Вертикального сейсмического профилирования (ВСП)-Обработка геограммы Р-волны | ZOVSP processing | уровень |  |  |  |  |
| 3.46.4 | Обработка Вертикального сейсмического профилирования (ВСП)-Обработка геограммы S-волны | ZOVSP processing | уровень |  |  |  |  |
| 3.46.5 | Обработка Вертикального сейсмического профилирования (ВСП)-Обработка геограммы PS-волны | ZOVSP processing | уровень |  |  |  |  |
| 3.47 | Окончательный отчет по обработке и интерпретации данных ВСП | ZOVSP processing | фикс.ст. |  |  |  |  |
| 3.48.1 | Вертикальное сейсмическое профилирование с 4 сенсорным прибором до 50 станций |  | фикс.ст./метр/день |  |  |  |  |
| 3.48.2. | Вертикальное сейсмическое профилирование с 4 сенсорным прибором 50-100 . 100+ станций |  | фикс.ст./метр/день |  |  |  |  |
| 3.48.3 | Вертикальное сейсмическое профилирование с 4 сенсорным прибором за ресивер/Спуск |  | уровень |  |  |  |  |
| 3.49 | Моб. и аренда возд.пушки работа в день | Air Gun Single | фикс.ст./день |  |  |  |  |
| 3.50 | Моб. и аренда линейного кластера для воздушных пушек для работ в мелководье | Linear cluster | фикс.ст./день |  |  |  |  |
| 3.51 | Моб. и аренда компрессора | Compressor | фикс.ст./день |  |  |  |  |
| 3.52 | Подготовительные и заключительные работы Вертикальное сейсмическое профилирование |  | день |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 4: Интервалы спуска 0-1530м; 0-1420м; 0-910м; 0-870м; 0-760;м (будут уточнятся в процессе работ).. Интервалы измерения согласно Приложения №2 ТС (будут уточнятся в процессе работ).** | | | | | | | |
| № | Эксплуатационный каротаж | Код | Единица измерения | Фикс. Ставка | Глубина | Измерение | Аренда |
| п/п | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге |
| 4.1.1 | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.2 | ЛМ |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.3 | Манометр |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.4 | Плотномер |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.5 | Термометр |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.6 | Каверномер |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.7 | Акселерометр |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.8 | Расходомер |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.9 | Влагометрия с электрическими датчиками |  | метр/день |  |  |  |  |
| 4.1.10 | Отчет по эксплуатационному каротажу. включая интерпретацию и детальную корреляцию |  | фикс.ст |  |  |  |  |
| 4.1.11 | Работа устьевого противовыбросного оборудования на 10K |  | фикс.ст/спуск./день |  |  |  |  |
| 4.1.12 | Персонал для работ при проведении эксплуатационного каротажа | WL crew | день |  |  |  |  |
| 4.1.13 | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | день |  |  |  |  |
| 4.2. | Аренда каротажной станции |  | день |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 5: Интервалы спуска перфораторов 0-1530м; 0-1420м; 0-910м; 0-870м; 0-760;м (будут уточнятся в процессе работ). Интервалы перфорации согласно Приложения №2 ТС (будут уточнятся в процессе работ).** | | | | | | | |
| № | Метод | Код | Единица измерения | Фикс. Ставка | Глубина | Измерение | Аренда |
| п/п | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге | Цена в Тенге |
| 5.1 | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | метр |  |  |  |  |
| 5.2 | Локатор муфт |  | метр |  |  |  |  |
| 5.3 | Локатор муфт за спуск |  | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 5.4 | Заряженные перфораторы |  | Фиксированная ставка /Метр |  |  |  |  |
| 5.5 | Работа устьевого противовыбросного оборудования на 680 атм |  | Фиксированная ставка /день. |  |  |  |  |
| 5.6 | Цементный мост (стакан) |  | Фиксированная ставка /метр |  |  |  |  |
| 5.7 | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | Фиксированная ставка |  |  |  |  |
| 5.8 | Аренда каротажной станции |  | день |  |  |  |  |
| 5.9 | Аренда персонала (каротажный отряд из 3-х человек) |  | день |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 6: Другие Виды геофизических услуг** | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Метод | Код | Единица измерения | Фикс. Ставка | | Глубина | | Измерение | | Аренда | | | |
| п/п | | Цена в Тенге | | Цена в Тенге | | Цена в Тенге | | Цена в Тенге | | | |
| 6.1 | | Гамма каротаж для привязки к интервалу |  | метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.2 | | Локатор муфт |  | метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.3 | | Локатор муфт за спуск |  | метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.4 | | Определение точки прихвата в точке |  | Фиксированная ставка |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.5 | | Определение точки прихвата |  | метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.6 | | Труборез для Буровых труб |  | Фиксированная ставка/метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.7 | | Работа устьевого противовыбросного оборудования на 680 атм |  | Фиксированная ставка./день |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.8 | | Аренда персонала (каротажный отряд из 3-х человек) |  | день |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.9 | | Отбор проб пластовой жидкости на кабеле (проволоке) при гидродинамических испытаниях в скважине |  | Метр/ день |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.10 | | Гамма каротаж для привязки ПНКТ к интервалу перфорации |  | метр |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.11 | | Предоставление Радиоактивного маркера для 7”колонны |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.12 | | Предоставление Радиоактивного маркера для для 9 5/8”колонны |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.12 | | Предоставление Взрывных (механических) пакеров для ликвидационных мостов в 7”колонне |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.13 | | Предоставление Взрывных (механических) пакеров для установки ликвидационных мостов в 9 5/8”колонне |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.14 | | Предоставление Взрывных (механических) пакеров для установки ликвидационных мостов в 13 3/8”колонне |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.15 | | Работа устьевого противовыбросного оборудования на 680 атм для свабирования/ вызова притока |  | Фиксированная ставка /день |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.16 | | Услуга по Транспортировка пробоотборников с базы Заказчика в Исследовательскую лабораторию |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.17 | | Предоставление Радиоактивный маркер |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.18 | | Предоставление Пакер-пробка |  | услуга |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.19 | | Подготовительные и заключительные работы | Rig Up | Фиксированная ставка |  | |  | |  | |  | | | |
| 6.20 | | Аренда каротажной станции |  | день |  | |  | |  | |  | | | |
| |  |  | | --- | --- | | **Наименование** | **Цена в тенге** | | Мобилизация станции и основного оборудования |  | | Демобилизация станции и основного оборудования |  | | Окончательный отчет по результатам геофизических исследованиям |  |   Примечания к ценовым таблицам по картажным работам: | | | | |  | |  | |  | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.      Все цены указаны в Тенге и не включают НДС. | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |
| 2.      Ставки по аренде оборудования и каротажной станции применяются со дня прибытия оборудования и каротажной станции на базу Заказчика в Баутино и до дня отбытия с базы Заказчика в Баутино на базу Исполнителя. Ставки по аренде персонала применяются со дня вылета персонала на буровую, указанного в заказ Наряде, и до дня возвращения персонала с буровой в аэропорт г.Атырау. | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 3.      Ставка за незавершенную работу применяется когда работа не может быть завершена из-за факторов вне контроля Исполнителя. В таких случаях будyт применяться следующие ставки: | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| i.      Максимальная глубина дохода приборов. | | | | |  | |  | |  | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| ii.      Все арендные ставки по факту | | | | |  | |  | |  | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| iii.     Ставки за персонал по факту | | | | |  | |  | |  | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. Все отчеты по обработке и интерпретации данных проведенных геофизических исследований предоставляются в печатных копиях и на электронных носителях DVD/CD в 4-х экземплярах русском языке и 1-м экземпляре на английском. Окончательный отчет по результатам геофизических исследований предоставляется в печатных копиях и на электронных носителях DVD/CD в 4-х экземплярах русском языке и 1-м экземпляре на английском. | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 5. Переходник между оборудованием DST flowhead и противовыбросным каротажным оборудованием 10K WHE предоставляется Исполнителем. | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 6.     Все цены, указанные в предложении основываются на условиях, описанных в данных Примечаниях к расценкам и при расхождении цен с примечаниями, примечания превалируют. | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |

**ЗАКАЗЧИК ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**Генеральный директор**

**ТОО «Жамбыл Петролеум»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(Форма) Приложение 4**  **к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Счет-фактура № \_\_\_\_ от \_\_.\_\_\_.2018 г.** | | | | | | | | | | | **(1)** | | |  | | | | | | | | | | | (1а) | | | **Поставщик:** | | | | | | | | | | | **(2)** | | | РНН и адрес поставщика: | | | | | | | | | | | (2а) | | | Расчетный счет поставщика: | | | | | | | | | | | (2б) | | | Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС: | | | | | | | | | | |  | | | Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг): | | | | | | | | | | | (3) | | | Условия оплаты по договору (контракту): безналичный расчет | | | | | | | | | | | (4) | | | Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг): | | | | | | | | | | |  | | | *государство, регион, область, город, район* | | | | | | | | | | |  | | | Поставка товаров (работ,услуг) осуществлена по доверенности: | | | | | | | | | | | (5) | | | Способ отправления: | | | | | | | | | | | (6) | | | Товарно-транспортная накладная: | | | | | | | | | | | (7) | | | Грузоотправитель: | | | | | | | | | | | (8) | | | *(РНН, наименование и адрес)* | | | | | | | | | | |  | | | **Грузополучатель:** Товарищество с ограниченной ответственностью «Жамбыл Петролеум» от имени и по поручению АО НК «КазМунайГаз» по Соглашению о совместной деятельности от 14 мая 2008 года | | | | | | | | | | | (9) | | | *(РНН, наименование и адрес)* | | | | | | | | | | |  | | | БИН, РНН и адрес грузополучателя: РНН 150 100 267 426, БИН 090340002825, г. Атырау, ул. Махамбета Утемисова 132 А | | | | | | | | | | | (9а) | | | Расчетный счет грузополучателя:KZ886010141000150021, в банке АОФ АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKKZKX | | | | | | | | | | | (9б) | | | **Покупатель/Участник Соглашения о совместной деятельности от 14 мая 2008 года: Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»** | | | | | | | | | | | **(10)** | | | БИН, РНН и адрес покупателя: РНН 620 100 210 025, БИН 020240000555, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра 19 | | | | | | | | | | | (10а) | | | Расчетный счет покупателя: KZ356010111000002033, в банке АРФ АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKKZKX | | | | | | | | | | | (10б) | | | № п/п | Наименование товаров (работ, услуг) | Ед. Изм. | Кол-во (объем) | Цена (KZT) | Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС | НДС | | | Всего стоимость реализации | Акциз | | | | | Ставка (%) | | Сумма | Ставка (%) | | Сумма | | | *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | | *8* | *9* | *10* | | *11* | | | 1 |  |  |  |  |  | 12% | |  |  |  | |  | | | **Всего по счету-фактуре:** | | | | | 0,00 |  | |  | 0,00 |  | |  | | | Доля участия | Включая |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | | 100% | АО НК “КазМунайГаз” |  |  |  |  | 12% | |  |  |  | |  | | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | | **Руководитель** | | | | | | | **ВЫДАЛ (ответственное лицо поставщика)** | | | | | | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | **(Ф.И.О., подпись)** | | | | | | | (Ф.И.О., подпись) | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  |

**ЗАКАЗЧИК ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ТОО «Жамбыл Петролеум»**

**Генеральный директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ФОРМА Приложение №5**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.**

Приложение 50

к [приказу](jl:31318730.0%20) Министра финансов

Республики Казахстан от

20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | ИИН/БИН |
| **Заказчик ТОО «Жамбыл Петролеум»**, выступающий от имени и по поручению АО «Национальная компания «КазМунайГаз» по Соглашению № 411 о привлечении оператора по Контракту № 2609 от 21.04.2008 года, на проведение Разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенному в Каспийском море между Министерством Энергетики и АО НК «КазМунайГаз», в лице Заместителя генерального директора по геологии г-на Досмухамбетов И.Д., действующего на основании Доверенности № 87 от 25 декабря 2016 года.  Республика Казахстан, 060005, г.Атырау, ул.Махамбета Утемисулы 132а |  | 090 340 002 825 |
| Тел. (8 7122) 25 12 03 |  |  |
| Исполнитель/Поставщик/Подрядчик ***(выбрать в соответствии с договором)*** ***полное наименование***  ***\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (***,  адрес, данные о средствах связи) |  | ***заполнить*** |
|  |  |

Договор (контракт) ***(Наименование договора)*** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)\*** | |  |  | | --- | --- | | Номер  документа | Дата  составления | |  |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер по порядку | Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии) | Дата выполнения работ (оказания услуг)\*\* | Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)\*\*\* | Единица измерения | Выполнено работ (оказано услуг) | | |
| количество | цена за единицу с НДС, тенге | Стоимость с НДС, тенге |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Итого |  | х |  |

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ страниц

|  |  |
| --- | --- |
| **Сдал** (Исполнитель)\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_  *должность подпись расшифровка подписи* | **Принял** (Заказчик) Заместитель генерального директора по геологии /\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Досмухамбетов И.Д.  *должность подпись расшифровка подписи*  действующий на основании Доверенности № 87 от 25 декабря 2016 года |
|  |  |
| М.П. | М.П. |

\*Применяется для приемки-передачи выполненных работ (оказанных услуг), за исключением строительно-монтажных работ.

\*\*Заполняется в случае, если даты выполненных работ (оказанных услуг) приходятся на различные периоды, а также в случае, если даты выполнения работ (оказания услуг) и даты подписания (принятия) работ (услуг) различны.

\*\*\*Заполняется в случае наличия отчета о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах.

**ЗАКАЗЧИК ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ТОО «Жамбыл Петролеум»**

**Генеральный директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

М.П. М.П.

**ФОРМА**  **Приложение № 6**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г.**

**Отчетность по казахстанскому содержанию в работах и услугах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  Договора  (m) | Стоимость  Договора  (СДj)  **KZT** | Суммарная стоимость  товаров в рамках  договора (СТj)  **KZT** | Cуммарная стоимость  договоров субподряда  в рамках договора  (ССДj)  **KZT** | Доля фонда оплаты  труда казахстанских  кадров, выполняющего  j-ый договор (Rj)  **%** | № п/п  Товара  (n) | Кол-во товаров  Закупленных  поставщиком в целях  исполнения договора | Цена товара  **KZT** | Стоимость  (CTi)  **KZT** | Доля КС согласно  Сертификата  СТ-KZ (Ki)  **%** | Сертификат СТ-KZ | | Примечание |
| Номер | Дата выдачи |
| 1 |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  | 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| m |  |  |  |  | n |  |  |  |  |  |  |  |
| **И Т О Г О** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Доля казахстанского содержания рассчитывается согласно Единой методики расчета организациями казахстанского содержания, утвержденной постановлением Правительства №964от 20.09.10. по следующей формуле:

**                                              n                         m

**m** Общее количество договоров, заключенных в целях поставки работы (услуги),

включая договор между Заказчиком и подрядчиком, договоры между подрядчиком и субподрядчиками и т.д.

**j** Порядковый номер договора;

**СДj** Стоимость j-oгo договора;

**CTj** Суммарная стоимость товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в рамках j-ого договора;

**CСДj** Суммарная стоимость договоров субподряда, заключенных в рамках исполнения j-oгo договора

**Rj** Доля фонда оплаты труда казахстанских кадров в общем фонде оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор;

**S** Общая стоимость договора о закупке работы (услуги).

КСр/у = 100% х [(СТi х Ki + ) (СДj - СТj - ССДj) х Rj] / S

                                               i=1                      j=1

**КСр/у** Казахстанское содержание (КСр/у) в договоре на поставку работ (услуг),

**n** Общее количество товаров, закупленных поставщиком в целях исполнения договора

о закупках как напрямую, так и посредством заключения договоров субподряда;

**і** Порядковый номер товара

**CТi** Стоимость i-ого товара;

**Ki** Доля казахстанского содержания в товаре, указанная в сертификате «CT-KZ»;

Ki = 0, в случае отсутствия сертификата «CT-KZ»;

Доля казахстанского содержания (%):

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

*Ф.И.О. руководителя, подпись*

**\*\*КСр/у = \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

*\*\* указывается итоговая доля казахстанского содержания в договоре в цифровом формате до сотой доли (0,00)*

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ф.И.О. исполнителя, контактный телефон*

**ЗАКАЗЧИК ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ТОО «Жамбыл Петролеум»**

**Генеральный директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елевсинов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

М.П. М.П.

**2018 жылғы «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ шартқа**

**1- қосымша**

**Сатып алынатын Қызметтер тізбесі**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тапсырысшы атауы** | **Сатып алынатын Жұмыстар атауы** | **Жұмыстардың қысқаша сипаттамасы** | **Өлшем бірлігі** | **Мөлшері (кем емес)** | **Орындау мерзімдері** | **Жұмыстарды орындау орны** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| «Жамбыл Петролеум» ЖШС | ҰГЗ қызметтері.. | Ұңғыманың ашық және орнатылған оқпанындағы ұңғыманың геофизикалық зерттеулері (ҰГЗ), ВСП, сондай-ақ ZT-2 ұңғымасының өнімді деңгейжиекте қабаттық флюид сынамаларын іріктеу. | Қызметтер | 1 | Хабарламада белгіленген күннен бастап 2018 жылғы – желтоқсанға дейін | Каспий теңізіндегі қазақстандық сектордың солтүстік батыс бөлігіндегі Жамбыл учаскесінде орналасқан № ZТ-2 бағалау ұңғымасы. |

**Қызметтердің толық сипаттамасы мен сипаты техникалық ерекшелімде (Шарттың 2-қосымшасында) көрсетілді.**

**ТАПСЫРЫСШЫ ОРЫНДАУШЫ**

**«Жамбыл Петролеум» ЖШС**

**Бас директоры \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Х.Т. Елеусінов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**2018 жылғы «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ шартқа**

**2- қосымша**

**«ҰГЗ қызметтері.»**

**ТЕХНИКАЛЫҚ ЕРЕКШЕЛІМ**

Каспий теңізі қайраңы қазақстандық секторының солтүстік бөлігіндегі Жамбыл учаскесі.

Қазақстан Республикасы Атырау облысы.

**ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР**

Жұмыстар көлемі: № ZT-2 бағалау ұңғымасы (каротаж және бұрғылап тесу), жобалық тереңдігі 2000 м.

Орындаушы Операциялар учаскесінде ұңғыма бұрғылау, күрделі жөндеу, айдау, сынау барысында кабельде каротаждау және/немесе бұрғылап тесу бойынша тиімді қызмет көрсету мақсатында жабдық, білікті қызметкерлер және материалдар беруге міндеттенеді.

Орындаушы Тапсырысшы берген бағдарламаларға және рәсімдерге сәйкес Қызмет көрсетеді. Тапсырысшы кез келген уақытта бағдарламалар мен рәсімдерді өзгерту және ұңғымада Қызметтерді тоқтату құқығын өзіне қалдырады. Орындаушының жабдығын пайдалану бойынша жұмыс рәсімдерін Орындаушы береді.

Орындаушы өз жабдығын бұрғылау алаңына жеткізу және дереу кері қайтару үшін жауапты болады. Тапсырысшы ескерілмеген немесе қандай да бір себептер бойынша алаңда қалдырылған Орындаушы жабдығының бірліктері үшін жауапты болмайды.

Орындаушы «Жамбыл Петролеум» ЖШС-ны қанағаттандыратын жабдықтың, білікті қызметкерлердің және жұмыстардың ұйымдастырылуы бар екендігін растайды және жоғарыда аталған жұмыстарды орындау үшін қажетті жабдық, қызметкерлер және материалдар ұсынады, жұмыстар аймағына дейін жұмылдыруды ескере отырып жұмыстар құнын көрсетеді. Орындаушы нормативтік талаптарға сәйкес қызметкерлерді өз есебінен қорғаныш киімімен қамтамасыз етуге міндетті.

Орындаушы ISO 9000 немесе ұқсас стандарттарға сәйкес сапаны қамтамасыз ету жүйесі туралы егжей-тегжейлі ақпарат беруге тиіс. Сонымен қатар Сапа саласындағы саясат, Сапаны қамтамасыз ету саясаты және Сапаны қамтамасыз ету саясаты ұсынылуға тиіс.

Орындаушы бүкіл негізгі жабдықтың сертификатталғанын, сыналғанын және инспекцияланғанын көрсетуге тиіс. Барлық негізгі жабдыққа сертификаттар болуға немесе оны пайдалану басталғанға дейін алынуға тиіс.

Қазақстан Республикасы Маңғыстау облысындағы Баутино порты жұмыстар жүргізу базасы болып табылады.

**I-БӨЛІМ. ҰҢҒЫМА ТУРАЛЫ НЕГІЗГІ ДЕРЕКТЕР**

**ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР**

Учаске Жамбыл

Ұңғымалардың бұрғылау мақсаты және арналуы ZT-2 бағалау

Ұңғыма саны 1

Жобалық тереңдік 12000 м

Жобалық деңгейжиек P1kg тұз шөгінділері

Ұңғыма түрі триас шөгінділерінің төбесі

Сынау деңгейжиектерінің саны:

бағана да шамамен 4 объект

Бұрғылау тәсілі ВСП, BOMCO JC70DB,1-1/2"

45кВт гидравликалық мотордан жетегі бар

Пайдалану бағана ының диаметрі, 177,8 мм

Бұрғылау қондырғысының сыныбы Ашық, API 4F ерекшелімі бойынша

К үлгісіндегі конструкция

жетек түрі дизельді

рұқсат етілетін жүктеме, кН. 4500

бұрғылау диапазоны, м. 0-2000

тальдік жүйе жарағы 6х7

ротордың өту диаметрі, мм 950

рұқсат етілетін ротор үстеліне жүктеме, кН. 4500

бұрғылау сораптарының саны, кем емес 2

игеру биіктігі, кем емес, м. 6,0

Монтаждау түрі бастапқы

Жергілікті жердің бедері теңіз

Ауа температурасы 0С:

ең жоғары жазғы 40 0С

ең төменгі қысқы - 30 0С

Желдің ең жоғары жылдамдығы, м/сек. 25

Сумен жабдықтау:

техникалық мұқтаждықтар үшін тұщытылған борт сыртындағы теңіз

суы

тұрмыстық мұқтаждықтар үшін цистернада жеткізіледі

Жол (теңіздегі жол):

Баутино портына дейін ұзақтығы, км 200-қа жуық

Бұрғылаудың геологиялық-технологиялық

параметрлерін бақылау жөніндегі далалық зертхана СГТ станциясы, бүкіл құрылыс

кезеңіне.

**Қызмет ету аумағы**

Зерттелетін Жамбыл учаскесі Каспий теңізі қайраңы қазақстандық секторының солтүстік бөлігінде орналасқан және мынадай теңіз блоктарын қамтиды: K-IV-16 (ішінара), K-V-13 (ішінара), 14 (ішінара), 15 (ішінара), K-IX-4 (ішінара), K-X-1 (ішінара), 2 (ішінара), 3 (ішінара), жалпы ауданы – 1935 ш. км. Әкімшілік жағынан аумақ Қазақстан Республикасының Атырау облысына жатады.

Атырау (180 шақырым), Астрахань (130 шақырым) және Баутино (200 шақырым) кемелер үшін ең жақын порттар болып табылады. Ганюшкино кенті (110 шақырым) құрлықтағы ең жақын елді мекен болып табылады. Учаскенің ортасынан жағалауға дейінгі арақашықтық – 60 км.

**ZT-2 ұңғымасының құрылымы**

Ұңғыма құрылымы ашылатын жыныстардың негізгі кешендеріндегі геологиялық-технологиялық ерекшеліктерді, сондай-ақ қойнауқаттық қысымдар мен қойнауқаттар гидрожарылыстарының қысымдарын ескере отырып таңдалды. Ұңғымалардың мынадай құрылымы қабылданды:

Бағыты – 762 мм (30”), ұңғыма сағасын шайылудан сақтандыру мақсатында 100 м тереңдікке түсіріледі.

Кондуктор – 339,7 мм (13 3/8”), бор жүйесі неоген, ширек және жоғары бөлігінің тұрақсыз шөгінділерін жабу үшін 690 м тереңдікке түсіріледі. Саға 13-5/8” x 10Mшығарындыға қарсы превентормен жабдықталады, жұмыс қысымы 10,000 psi. Диаметрі 406,4 мм қашаумен 100-690 м аралығында бұрғылау.

Пайдалану бағанасы – 244,5 мм (9 5/8”), шөгуге және опырылып құлауға бейім төменгі бор және жоғарғы юра шөгінділерін жабу, сондай-ақ сулы деңгейжиектерді оқшаулау мақсатында жоғарғы юра тығыз әктастары жабынына 1200 м тереңдікке түсіріледі. Ұңғыма сағасы 13 5/8", жұмыс қысымы 10000 psi шығарындыға қарсы жабдық жиынтығымен (2 бұрандакескіштік превенторды және жұмыс қысымы 5000 psi әмбебап 1 превенторды қамтиды) жабдықталады. Диаметрі 311,2 мм қашаумен 690-1200 м аралығында бұрғылау.

Пайдалану құйыры – 177,8 мм (7’), орта юра, жоғарғы триастың өнімді деңгейжиектерін ажырату және ұңғыманы сынау және ұңғыманы жою мақсатында 1100-2000 м аралығында түсіріледі. КСШ кеніштері табылған жағдайда түсіріледі. Диаметрі 215,9 мм қашаумен 1200-2000 м аралығында бұрғылау.

Ұңғыма сағасы 35,0х340х245 бастиегі мен АФК 6В-80/65-700 К2 бұрқақты арматурасымен жабдықталады.

**II БӨЛІМ. Техникалық ерекшелім және талаптар:**

Компанияның пікірі бойынша төменде берілген техникалық алғышарттар мен талаптар конкурстың техникалық алғышарттарына сәйкес каротаждық зерттеулерді және/немесе бұрғылап тесуді орындауға қойылатын минималдық талаптар болып табылады.

**Каротаждық станция**

Арнаулы негізге қондырылған, ең үлкен тереңдігі 6 000 метр мұнай және газ ұңғымаларында геофизикалық зерттеулер жүргізуге арналған, ауа баптағышы мен кептіргіші бар, үлкен жүк көтеруге қабілетті автоматтандырылған каротаждық станция (орнатпалы және шегенделмеген ұңғымаларда каротаж жүргізу). Каротаждық станция:

* АМИ нақты уақыт масштабында деректерді стандартты шығару/метрлік жүйе бойынша 1:100, 1:200, 1:500, 1:1000 тереңдік масштабы кезінде аналогтік шығарумен;
* барлық диаграммаларда жылдамдық қисықтары мен кабелдің тартылысын тіркеу құрылғысымен;
* таспалар мен қатты тасығыштарда өңделмеген деректерді сақтауға арналған құрылғымен;
* каротаждық диаграммалар үшін автоматты режимде ұңғымалар мен қоршаған ортаның әсерін түзету опциясымен;
* деректерді қайта жаңғырту, тереңдік бойынша келісу, қайта калибрлеу, біріктіру, топтастыру кезінде орташа мәнді алу, деректерді таңдау және т.б. құрылғысымен;
* ұңғыма алаңынан алынған деректерді өңдеу, қоршаған орта жағдайы мен мүмкіндіктерді түсндіру құрылғысымен;
* деректер тіркеу жүйесінде және шеткері жабдықта (таспалы қатқыл дискте) 100 % резервпен.

Каротаждық диаграмалардың түсіндірмелеріне қойылатын талаптар.

Есептік нақты меншікті кедергі - Rt, RXO, Rm, Rmf, Rw, сүзіндінің ену диаметрі, бұрғылау ерітіндісінің ену диаметрі , АМИ стандартты схемалары және ASCII файлдары бойынша кеуектілік, саздылық, өткізгіштік, мұнайлылық, сулылық. Диаграмаларды шұғыл бағалау. Көп функциялы қойнауқат сынағышты немесе модульдік динамикалық қойнауқат сынағышты пайдалана отырып зерттеу нәтижелерін сапалы түсіндіру.

**Орындаушының персоналы**

ОРЫНДАУШЫ озық мұнай өндіру тәжірибесіне сәйкес жалпы мағынаны шектеусіз тәуелсіз кабельде каротажды және/немесе бұрғылап тесуді орындау үшін қажетті барлық персоналды жұмыстарды жүргізу орнына ұсынуға тиіс.

**Тапсырысшы ұсынатын жабдық, материалдар және қызметтер (төменде).**

Жұмыс жүргізілетін орын, оның ішінде рұқсаттамалар, жұмыс жүргізу орнын белгілеу және ұңғыманы Жұмысқа дайындау.

Орындаушы персоналына арналған тұрғын жай және тамақтандыру.

Тапсырысшымен арадағы уағдаластыққа сәйкес ОРЫНДАУШЫНЫҢ офистерімен және базаларымен байланыс жасау үшін халықаралық телефон желісін пайдалану.

Өнім берушінің Қызметтерді орындауы үшін қажетті электр қуаты, жылу, энергия, дизельдік отын және майлар, қысымдалған ауа, бұрғылау алаңында тұщы су, бұрғылау алаңы, шығыран немесе діңгек.

Шұғыл медициналық көмек және медициналық эвакуация;

**Орындаушы ұсынатын жабдық, материалдар және қызметтер.**

Төменде берілген баптарға сәйкес жабдық.

Төменде берілген баптарға сәйкес персонал.

Озық мұнай кәсіпшілігі тәжірибесіне сәйкес ОРЫНДАУШЫНЫҢ персоналы үшін қорғаныш киім және ЖҚҚ.

ОРЫНДАУШЫНЫҢ барлық жабдығына техникалық қызмет көрсету және жөндеу, ОРЫНДАУШЫНЫҢ жабдығын үздіксіз пайдалану үшін қажетті шығыс материалдарын, қосалқы бөлшектерді және қажетті қызметтерді беру.

ОРЫНДАУШЫНЫҢ барлық жабдығы үшін қосалқы бөлшектер.

Станцияны жұмылдыру және кері жұмылдыру.

ББҚ-дан шет жерде ОРЫНДАУШЫНЫҢ персоналына арналған барлық медициналық қызметтер.

**III БӨЛІМ. БОЛЖАМДЫ ЖҰМЫС КӨЛЕМІ**

**ҰГЗ түрлері, масштабтары және аралықтары**

**ZT-2 ұңғымасын геофизикалық зерттеу**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зерттеудің атауы** | **Өлшеулер жүргізу** | | |
| **Масштаб** | **аралықта, м** | |
| **бастап**  **(жоғарғы)** | **дейін**  **(төменгі)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1. ГК, кеуектілікті анықтауға арналған Нейтро-нейтрон гамма каротаж, радиоактивті каротаж, Гамма-спектрометрлік каротаж (4 және одан көп элементтерді анықтау); Гамма-гамма-тегістікті каротаж, бойлық және көлденең толқындардың аралығын жазуға мүмкіндік беретін Акустикалық каротаж (Кең жолақты акустикалық каротаж),  ПС, Микробүйіржақ каротажы немесе микросфералық фокустелген каротаж, Фокустелген бүйіржақ каротажы, Кең жолақты акустикалық каротаж немесе индукциялық каротаж (3 және одан көп қисықтарды)  Кавернометрия (көп иінтіректі зондпен (4 иінтіректі)),, Профилеметрия, ұңғыма оқпаны бойынша Термометрия, Инклинометрия. | 1:500  1:200 | 0 | 100 |
| 100 | 690 |
| 2. ГК, кеуектілікті анықтауға арналған Нейтро-нейтрон гамма каротаж, радиоактивті каротаж; Гамма-спектрометрлік каротаж (4 және одан көп элементтерді анықтау); Гамма-гамма тығыздықты каротаж; бойлық және көлденең толқындардың аралығын жазуға мүмкіндік беретін Акустикалық каротаж (Кең жолақты акустикалық каротаж), ПС, Микробүйіржақ каротажы немесе микросфералық фокустелген каротаж Фокустелген бүйіржақ каротажы, индукциялық каротаж көп зондты индукциялық каротаж (3 және одан көп қисықтарды), Кавернометрия (көп иінтіректі зондпен), Профилеметрия, ұңғыма оқпаны бойынша Термометрия, Инклинометрия. | 1:500  1:200 | 100 | 690 |
|  |  |  |
| 3. Ядролық-магниттік резонанс (каротаж Т2 режимінде, опционалды Т1 режимінде Тапсырысшымен көрсетілген 6 нүктеде) ; Көп иінді Ұңғыма қабырғасын микросканерлеу (жыныстардың кедергі контрастарын өлшеуге негізделген каротаж әдісі); | 1:200 | Өнімді қойнауқаттар аралығында (1200-2000 м, 1200-690 м аралығында).\* | |
| 4. Вертикаль сейсмикалық профильдеу. (Бұрғылаудың аяқталуына қарай). | 1:500 | 0 | 2000 |
| 5. Акустикалық цементометрия және бағананың техникалық жағдайы. Бағана-цемент және бағана-жыныс байналыстарындағы цементтің сапасын бағалау үшін ультадыбысты каротаж, шамамен 8 кабельде ТКО | 1:500 | 0 | 690 |
| 1:200 | 0  1100 | 1200  2000 |
| 6. Бұрғылап тесу аралығына байламдауға арналған ГК, Бұрғылап тесуге дейін және кейін ЖЛ.  Кумулятивтік зарядтармен бұрғылап тесу (зарядтар тығыздығы -16-18 тесік/м. Кабельде болжамды 14 кабельдегі ТКО). | 1:200  Бағдарлы қуат - 70 м | Зерттеулер сынаудың әрбір объектісінде жүргізіледі (жеке жұмыс жоспары бойынша). | |
| 7. Сынау барысында өнімді интервалдарды зерттеу: ГК, ЖЛ, электр бергіштермен ылғалды өлшеу, тығыздықты өлшеу, манометрия, шығысты өлшеу, сезімталдығы жоғары термометрия. Шамамен 6 кабельде немесе сымд ТКО (Тапсырысшымен анықталады). | Зерттеулер сынақ объектілерінің әрқайсысында жүргізіледі (жеке жұмыс жоспары бойынша). 4 объектіні сынау жоспарланған.  Жұмыстар объектілерді сынау аяқталған және толық жою орындалған соң жүргізіледі (жеке жұмыс жоспары бойынша). | | |
| 8. Сынау интервалдарын оқшаулау және жоюға байланысты жұмыстар кезіндегі каротаж бойынша жұмыстар (аталған жұмыстар кезінде Ықтимал жеткізуші ЖЛ (бұдан әрі – жалғастырғыш локаторы), ГК және құрал-саймандарды ұсынады). |
| 9. Диэлектрлі каротаж (опционалды)\* | 200 м өнімді бөлігінде (2 түсіру -1 түсіру 1600м дейін және одан аз тереңдікке (100м жазба), 2 түсіру 1000м дейін және одаз аз тереңдікке (100м жазба) | | |
| 10. Қысым градиенттерін өлшеу | Өнімді аралықтарда (690-1200м аралығында 30 нүктеден аспайды, 1200-2000м аралығында 30 және одан көп нүктелер). Әрбір нүктедегі өлшеу уақыты 15мин. Сораптың жұмысының жалпы уақыты - 900 мин. | | |
| 11. Қойнауқат флюидтерін кабельде сұрыптау | 12 сынамадан аспайды(6 сынама 690-1200м аралығында сынама алу нүктесінде сынама алумен ең кемінде 2 сағат, 6 сынама 1200-2000м аралығында сынама алу нүктесінде сынама алумен ең кемінде 2 сағат). Каротаж сорабының жұмысының жалпы уақыты 24 сағаттан аспайды. | | |
| 12. Екі пакер құрастыруының мини ҚҚС (Mini DST) | Мини DST 2 аралықта жүргізіледі - 1200-2000 аралығында. Жалпы ұзақтығы 72 сағат. | | |

**Ескерту:**

1*. Жоғарыда аталған геофизикалық зерттеулердің көлемі, аралығы, сондай-ақ түрлері ұңғыманың нақты қимасын ескере отырып және Тапсырысшының рұқсатымен ғана түзетілуі мүмкін.*

*2. Тапсырысшының геологиялық қызметі ұңғыма салу барысында ҰГЗ жүргізуге арналған ұңғыма кенжарын түзетіп отырады.*

*3. \* тендер үшін –Ықтимал жеткізушінің ұсынымында аталған зерттеудің болмауы (диэлектрлі каротаж) ұсынылған конкурс ұсынымын қабылдамауға критерий болып табылмады.*

***Қызметтерді көрсету кезеңділігі.***

***Бірінші кезең –каротаждық станцияны жұмылдыру.***

***Екінші кезең – ашық оқпанда диаметрі 16” және орнатпалы бағана ада диаметрі 13 3/8” кондуктор үшін каротаж жүргізу.***

***Үшінші кезең – тесу диаметрі 12 1/4” болатын ашық оқпанда және диаметрі 9 5/8” пайдалану бағанасында каротаж жүргізу.***

***Төртінші кезең – тесу диаметрі 8 1/2” ашық оқпанда және диаметрі 7” пайдалану артқы ілмекте каротаж жүргізу.***

***Бесінші кезең – ұңғыманы сынау кезінде ҰГЗ қызметтері.***

***Алтыншы кезең – Ұңғыманы жою кезінде ҰГЗ қызметтері.***

***Жетінші кезең – Ұңғымадан кері жұмылдыру.***

**Төмендегі ұңғыма үшін ашық оқпандағы каротаж алдыңғы аралықты жабу жазбасын 50 метрге ескеріп, келесі аралықтарда әрбір орнатпалы бағананы түсіру алдында жүргізіледі:**

**ZT-2: 0-690 м; 100-690 м; 690-1200 м и 1200-2000 м.**

Каротаждық диаграмалардың далалық басылымдарында кем дегенде мынадай ақпарат қамтылуға тиіс:

| **Ұңғыма орналасқан орын/атауы** | **UTM бойынша бағыттар ендігі мен бойлығы немесе координаттары**  **(Меркатордың әмбебап көлденең проекциясы)** |
| --- | --- |
| Күні | Жылы – күні - айы. |
| Абсолюттік биіктік | Бұрғылау алаңының теңіздің орташа деңгейінен және жер деңгейінен биіктігі |
| Жер белгісі | Теңіздің орташа деңгейінің үстіндегі жер белгісі. |
| Рейс нөмірі | Осы ұңғымадағы түсірунің реттік нөмірі. |
| Ұңғыма тереңдігі | КОМПАНИЯ каротажға дейін берген ұңғыманың жалпы тереңдігі. |
| Каротаждық аспапты түсіру тереңдігі | Каротаждық аспаптың рейсі кезінде қол жеткізілген, каротаждық кабель арқылы өлшенген максималды тереңдік. |
| Каротаждық аспаптың төменгі  аралығы | Каротаждық аспаптың рейсі кезінде түсірілген ең терең қойнауқат |
| Каротаждық аспаптың жоғарғы  аралығы | Каротаждық аспаптың рейсі кезінде түсірілген бетке ең жақын қойнауқат |
| Орнатпалы бағананы орнату диаметрі және тереңдігі | Орнатпалы бағананы соңғы түсіру кезінде ТАПСЫРЫСШЫ берген орнатпалы бағана мен орнатпалы бағана табанының диаметрі және тереңдігі. |
| Орнатпалы бағананы орнатудың нақты тереңдігі | Каротаждық аспап өлшеген орнатпалы бағана табанын орнату тереңдігі |
| Қашаудың диаметрі | Каротаж жүргізілген ашық ұңғыма оқпаны қашауының номиналдық диаметрі |
| Флюид сипаттамасы | Ұңғымадағы флюид түрі, тығыздығы, тұтқырлығы, рН деңгейі, бұрғылау ерітіндісін сіңіруі және ұңғымадағы сұйықтық деңгейі |
| Бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі | Rm – resistivity in mud – бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі. Шығарынды құбыр бұрғылау сұйықтығы сынамасының көзі болуға тиіс. |
| Бұрғылау сұйықтығы сүзіндісінің меншікті кедергісі | Rmf – resistivity in mud filtrate - бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі. Әдетте сүзгі-баспа сынама көзі болып табылады. |
| Сүзінді қабығының меншікті кедергісі | Rmc – resistivity in mud cake - бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі. Әдетте сүзгі-баспа сынама көзі болып табылады. |
| ВНТ кезінде Rm (Бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі) (ұңғыма кенжарындағы температура) | Rm – resistivity in mud - ұңғыма кенжарындағы температура кезінде бұрғылау сұйықтығының меншікті кедергісі. |
| Бұрғылау сұйықтығы айналымын тоқтату және каротажды бастау аралығындағы уақыт интервалы | Бұрғылау сұйықтығы айналымын тоқтату және каротажды бастау аралығындағы уақыт интервалы сағатқа дейін дәлдікпен. |
| Ең жоғары температура | Каротаждық аспап рейсі уақытында тіркелген орташа ең жоғары температура |
| Орталықтандыру | Орталықтандыру құрылғылары туралы ақпарат |
| Орталықтандыру дәрежесі | Шығарылымды орталықтандыру дәрежесі |
| Жабдық және аспаптар | Актив сипаттамасы мен сериялық нөмірі немесе нөмірі (каротаждық аспап нөмірін қоса алғанда). |
| Ұңғыманың схе  малық сызбасы | Орнатпалы бағана /бағана оқпаны диаметрін, сондай-ақ тереңдік пен ауытқу бой  ынша деректерді көрсете отырып, ұңғыманың жалпы вертикаль геологиялық қимасы  \ |
| Аспаптың схемалық сызбасы | Мөлшерлерін көрсете отырып, аспаптарды түсірудің жалпы схемалық сызбасы |
| Сәйкес калибрлеу | Эталон бойынша ақпарат – түсіруге дейін және одан кейін калибрлеу |
| Түсіндірмелер | Түсіндірмеге әсер етуі мүмкін жабдық. Аспаптардың істен шығуы/бұзылуы, тереңдікті айқындаудағы қателіктер, экологиялық түзетулер үшін пайдаланылған бұрғылау ерітіндісін минералдау, бұрғылау аспабының тартылуы, бұрғылау ерітіндісіне қоспалар, бұрғылау ерітіндісін сіңіру және т.б. |
| Өзге де қызметтер | Орындалатын өзге де жұмыстардың сипаттамасы |
| Тіркелді | ОРЫНДАУШЫ ӨКІЛІНІҢ аты |
| Расталды | ТАПСЫРЫСШЫ ӨКІЛІНІҢ аты |

**ЖҰМЫСТАРҒА ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР**

Жалпы қуат көзінен және тәуелсіз режимде жұмыс істей алатын, ІІ-аймақта жұмыс істеуге жарамды, толық компьютерлендірілген ҰГЗ станциясы, перфораторлық станция, барлық жиынтықтаушы қосалқы бөлшектерімен және техникалық қызмет көрсетумен бірге.

Жиынтық келесілерді қамтиды:

ББҚ өлшеміне лайықты жарылыс қауіпсіз қондырғы (ұзындығы 10-15м аспайды)

Үздіксіз электрмен жабдықтау жүйесі (үздіксіз қуат беру блогы)

Бұрғылау алаңымен, офиспен және ең маңызды алаңдармен байланыс жасауға арналған аппараттар

Деректерді Таспысырсшыға нақты уақыт тәртіптемесінде қабылдау/беру жүйесі

Дисплеилер және/немесе тіркеу құрылғылары

Принтер/сканер

Есептер, далалық диаграмалардың басылымдары және т.б.

Аспаптарға қызмет көрсетуге арналған үй-жай

Жұмыстарды орындау кезінде қолданылатын арқандар мен жүкшығырларға қажетті барлық барабандар.

Барлық деректер LAS форматта CD дискілерде алынуға тиіс.

Орындаушы көрсетілген деңгейде жұмыстарды дәл жүргізу мақсатында өз жабдығын калибрлеу және оған техникалық қызмет көрсету, сондай-ақ модульдік сынақ кезінде алынған қойнауқаттық флюид пен газ үлгілерінің зертханаға жеткізілуіне жауапты. Сонымен қатар ұңғыма қабырғаларын микросканерлеу нәтижелерін интерпертациялау кезінде Орындаушы бұрғылау кезінде алынған керн бағдары бойынша жүргізеді.

**Ашық оқпанда каротаж жүргізу.**

Әрбір ұңғыманың ашық оқпанында жоғарыда көрсетілген бағдарлама бойынша алдыңғы аралықты кем дегенде 50 метрге жабу жазбасын (ҰГЗ түрлері мен аралықтары) ескере отырып, деректерді сандық түрде жаза отырып және бұрғылау станциясында аналогтік қисықтарды 1:500 масштабында (өнімді шөгінділерде 1:200 масштабында) төрт данада шығара отырып ҰГЗ жүргізіледі. Каротаждың түпкілікті деректері түсіндіруден кейін түпкілікті тұжырымдамамен бірге CD дискіде және қағазда аналогтік нысанда түрлі-түсті көшірмелер түрінде ұсынылуға тиіс. Каротаж түрлері, оларды қағаз полотнода орналастыру тәртібі мен масштабы Тапсырысшымен келісіледі.

Каротаж жүргізу аралықтарының әрқайсысы бойынша қимада коллекторлардың болуы, қойнауқат аралықтары бойынша олардың кеуектілік шамасы, сипаты және қанықтық дәрежесі туралы шұғыл тұжырымдама берілуге тиіс. Шұғыл тұжырымдама барынша қысқа мерзімде шұғыл тәртіпте, бірақ каротаж аяқталған сәттен бастап 2 күннен кешіктірілмей берілуге тиіс.

Алдын ала жыныстардың қанықтығы туралы есеп 27 сағаттың ішінде ұсынылу тиіс.

Әрбір ұңғыманың ҰГЗ және цементометрия деректерінің түсіндірмесі бойынша шұғыл тұжырымдама сынақ жүргізу (немесе жүргізбеу) бойынша ұсыныстармен сүйемелденуге тиіс. Тұжырымдама барынша қысқа мерзімде шұғыл тәртіпте, бірақ түпкілікті (соңғы) каротаж аяқталған сәттен бастап 72 сағаттан кешіктірілмей берілуге тиіс.

ОРЫНДАУШЫ ұңғымада барлық берілген қисықтарды қоса алғанда, сандық деректерді LAS, Adobe PDF немесе кез-келген басқа каротаж диаграммаларын көрсететін графикалық редактор форматтарында CD-дискіде тегін табыс етеді. Далалық қара-ақ түсті деректер басылымдарының 3 көшірмесіне дейін тегін беріледі. Бұдан басқа, бастапқы және өңделген деректерді қоса алғанда, тасығышында (таспалы қатқыл дискте) толық деректер мұрағаты табыс етіледі. ОРЫНДАУШЫНЫҢ Атыраудағы немесе Ақтаудағы Түсіндіру орталығына деректер беру ТАПСЫРЫСШЫ берген электрондық почта арқылы, сәйкесінше тегін жүзеге асырылады.

ОРЫНДАУШЫ петрофизикалық орталықтардың бірінде (Атырау немесе Ақтау) Сұйыққойманың кешенді талдауын пайдалана отырып, стандартты каротаж деректерін өңдеу мен түсіндіруді жүзеге асыруға тиіс. Түпкілікті есеп ОРЫНДАУШЫНЫҢ Түсіндіру орталығы деректерді алған күннен бастап 72 (жетпіс екі) сағаттан кешіктірілмей ұсынылуға тиіс. Алдын ала тұжырымдама бастапқы деректер алынғаннан кейін 24 сағат ішінде ұсынылуы мүмкін. Жоғары технологиялық әдістердің деректерін өңдеу мерзімдері қойылған міндеттердің күрделілігіне байланысты болады және осындай өңдеуді бастаудан бұрын ТАПСЫРЫСШЫМЕН келісіледі. ҰГЗ деректерін өңдеу бағалары «Мөлшерлемелер кестесі. Аспаптар және жабдық» деп аталатын № 3 қосымшаға енгізілді.

**ВЕРТИКАЛЬ сейсмикалық профильдеу және акустикалық каротаж.**

№ ZT-2 ұңғымасы үшін бекітілген оқпанда 2000 м жобалық тереңдікке жеткен кезде тапсырысшы таңдап алған: CSтехнологиясы бойынша ВСП орындау жоспарланып отыр, оның қажеттілігі мен орындылығы бұрғылау деректері нәтижесінде алынған нәтижелер негізінде айқындалады.

Шағылысқан толқындардың жылдамдық қимасы мен тереңдік байламын зерттеудің стандартты міндеттерін шешу;

: ПВ-1 – зерттелетін ұңғыма сағасы бағыты бойынша ВСП сейсмикалық шағылған толқындары бойынша қиманың тереңдік құрылымын нақтылау;

ҰГЗ, ВСП және сейсмикалық қималар деректерін байламдау;

Ұзына бойы және көлденең толқындардың жылдамдығын есептеу;

Қойнауқаттардың үш өлшемді акустикалық сипаттамаларын есептеу;

Қойнауқаттар анизотропиясының параметрлерін айқындау және талдау;

Ашық кеуектілікті бөлу және бағалау;

Қойнауқаттық флюидтің қозғалғыштығын айқындау;

**Тапсырысшының әлеуетті өнім берушіге қоятын негізгі талаптары:**

Жабдықтың болуы, кабельді өлшей отырып, ұңғымалық аспаптарды метрологиялық қамтамасыз ету;

АРІ бойынша сертификатталған қоздыру көздерінің, жару құралдарының болуы.

АРІ бойынша сертификатталған озық геофизикалық зерттеулер технологияларының болуы;

Мыналардың: а) жарылыс материалдарын қолдану мен сақтауға лицензия (рұқсат), б) ұңғымаларды геофизикалық және кәсіпшілік-геофизикалық зерттеу жұмыстарына лицензия болуы.

ВСП жұмыстарының болжамды көлемі.

**А - деректер жинау**

ВСП далалық қызметтері. ПВ-1. Геофондар қадамы 0-2000 м интервалында 10 м;

2000/7,5 = мин 267 бақылау деңгейлері (физ.нүктелер).

Пневмокөздерді қоздыру шарттарын (сүңгу тереңдігін) таңдау бойынша тәжірибелік қызметтерге қадағалау бақылаулары – 5 физ. нүкте.

Бір ұңғыма бойынша далалық деректер жинаудың барлық болжамды көлемі – 267 физ. нүкте (деңгей).

**Б – бір ұңғымада дайындық-қорытынды қызметтері.**

Пневмокөздерді қоздыру шарттарын (сүңгу тереңдігін) таңдау бойынша тәжірибелік-әдістемелік жұмыстар жүргізу.

**ВСП нәтижесін өңдеу және түсіндіру.**

Барлық үш компонент: Z,X,Y бойынша ақпарат өңдеуге көңіл бөлінеді.

ВСП деректерін стандартты өңдеу мынадай кесте бойынша жүргізіледі:

Бастапқы деректерді енгізу;

Бақылау және геометрия тағайындау;

Ұңғыма оқпанындағы ЖП айналымын түзеті (қажет болған жағдайда);

Статикалық түзетулер енгізу (келтіру деңгейі – минус 27 метр);

Құлама толқындарды азайту;

Бірінші кіріспелерді өңдеу;

Еселік шағылыстарды басу;

Өстерді бұру;

Дәліздік қосындылау;

Акустикалық калибрлеу;

Синтетикалық сейсмограмма мен сейсмикалық байламды генерациялау;

Акустикалық импеданс инверсиясы (таңдау бойынша);

ВСП-мен жерүсті сейсмикалық барлау деректер қорытындыларын салыстырау;

Нәтиже шығару;

Нәтижені қатты тасығышқа жазу;

«Ұңғыма сағасы – ПВ1» жолақтары бойынша ВСП көшпелі тереңдік және уақытша қималарын есептеу.

**ВСП жұмыстарының күтілетін нәтижесі.**

Ұңғыма ауданында Р ұзына бойы толқынының жылдамдық сипаттамалары (орташа, интервалдық жылдамдықтар);

Ұңғыма ауданында РS және S көлденең толқындарының жылдамдық сипаттамалары (орташа, интервалдық жылдамдықтар);

ВСП шағылысқан толқындарын ҰГЗ деректері бойынша айқындалған стратиграфиялық шекараларға байламдау;

ВСП шағылысқан толқындарын МОГТ 2 Д/3Д уақытша қималарының сейсмикалық реперлеріне байламдау.

Орнатпалы оқпанда қызметтер (ЦАБ).

Әрбір ұңғыманың орнатпалы оқпанындағы техникалық және пайдалану бағана дарында ҰГЗ (ЦАБ) деректерді сандық түрде жаза отырып, бұрғылау алаңында аналогтік қисықтарды 1:500 масштабында екі данада шығара отырып жүргізіледі. ЦАБ жүргізілгеннен кейін бағанадарды цементтеу сапасы бойынша тұжырымдама ұсынылуға тиіс. Түпкілікті деректер Тапсырысшымен келісілген масштабта CD дискіде (4 данада) және қағазда аналогтік нысанда түрлі-түсті көшірмелер түрінде (төрт көшірме) ұсынылуға тиіс. ЦАБ бойынша тұжырымдамалар шұғыл тәртіпте мейлінше қысқа мерзімде, бірақ каротаж аяқталған сәттен бастап 2 күннен кешіктірілмей берілуге тиіс.

**Геофизикалық кабельде өнімді аралықтарды бұрғылап тесу.**

Бұрғылап тесуді СКҚ-да жүргізуге мүмкіндік болмаған жағдайда пайдалану бағана ының осы диаметрі (177,8 мм) үшін ең жоғары тесу қабілетін қамтамасыз ететін, тесу тығыздығы 16-18 тесік/м перфораторлармен кабельде жүргізеді. ZT-2 ұңғымасы бойынша 4 объектіде болжамды көлемі 70 қума метр бұрғылап тесу көзделеді. Тапсырысшы ашық оқпан каротажы мен ЦАБ нәтижесі бойынша бұрғылап тесу аралығын нақтылап, ұңғымада жұмыс жүргізуге дейін кемінде 10 күн бұрын Орындаушыға хабарлайды.

Орындаушы көрсетілген мерзімге дейін ұңғымаға бұрғылап тесу аралығына сәйкес жарақталған перфораторларды, кабельдегі жарылыс пакерлерін, бұрғылап тесу аралығын қимаға байламдау бойынша ҰГЗ жүргізуге арналған станцияны, СКҚ-да сұйықтық деңгейін азайту үшін СКҚ мөлшеріне арналған қобылаштарды және басқаларын қамтитын қажетті жабдықты жеткізеді. Орындаушы бұрғылап тесу аралығын қимаға байламдайды және кабельдегі перфораторларды таңдалған аралықтарға дәл орналастыру мақсатында олардың түсірілуін бақылау жүргізеді.

Орындаушы жарылыс заттарын пайдалануға байланысты барлық Қызметтер үшін жауапты болады және бұрғылау станциясында ойып тесу жұмыстары кезінде қауіпсіздік техникасы үшін толық жауап береді.

Тапсырысшы ұңғыманың дайындығы, бұрқақ жабдығының жиынтықталуы және жұмысқа жарамдылығы, ұңғыманың бұрғылап тесу мен сынақ жүргізуге дайындығы, сондай-ақ осы жұмыс түрлерінің жүргізілуін тиісті жергілікті органдарда келісу үшін жауапты болады.

Сынау және жою кезіндегі жұмыстар үшін Ықтимал жеткізуші келесі ақпаратты басшылыққа алуы тиіс:

Сынау объекітлерінің алдын ала орналасу орны:

№1 объект

Тереңдігі 1504-1524м

№2 объект

Тереңдігі 1400-1420м

№3 объект

887-907м

845-865м

№4 объект

715-755м

Цементті көпірлерінің алдын ала орналасу орны \*:

№1 көпір

Тереңдігі 1484-1545м

№2 көпір

Тереңдігі 1348-1440м

№3 көпір

Тереңдігі 1170-1220

№4 көпір

Тереңдігі 875-980м

№5 көпір

Тереңдігі 665-775м

№6 көпір

Тереңдігі 10-60м

\*- ҰГЗ кезінде түсірілетін пакерлер цементті көпірлердің астына орнатылады.

Қойнауқат қысымыынң градиенттерін өлшеу және сынамалар алу кезінде келесі зерттеулер түрлерін жүгізу жоспарланады:

Замер давления в секции 12,25 дюймов – 30 точек замера давления (максимум 15 мин на точку).

8,5 дюйм секциясында қысымды өлшеу– 30 қысым өлшеу нүктелері (бір нүктеге максимум 15 мин).

12,25 дюйм секциясында кабельде сынама алу – 6 сынама (сынама алу нүктесінде максимум 2 сағат).

8,5 дюйм секциясында кабельде сынама алу - – 6 сынама (сынама алу нүктесінде максимум 2 сағат).

Жақтардың келісімі бойынша сынау құбырдағы каротаж аспабымен өткізіле алады (Орындаушы қосымша жабдықтардың болуын ескеру керек)

12,25 дюйм секциясында Мини ҚҚС– 2 сынау (нүктеде максимум 36 сағатқа дейін).

8,5 дюйм секциясында Мини ҚҚС – 2 сынау (нүктеде максимум 36 сағатқа дейін).

Жоғарыда аталған қысым өлшеу, сынма алу және Мини ҚҚС бойынша жұмыстардың дизайны үшін осы Техникалық ерекшелімде көрсетілген Объектілерді сынау туралы ақпаратты басшылыққа алу қажет.

Ашық оқпандағы ЯМК:

Ядерно-магнитный каротаж 2 секцияда жүргізіледі: 12,25 және 8,5 дюйм. ЯМК кезінде барлық оқпан бойы Т2 режимінде жазба алу жоспарланады. 12,25 дюйм секцияның 6 нүктесінде және 8,5 дюйм секцияның 6 нүктесінде Т1 режимінде жазба алу.

Түпкілікті есеп.

Секциялар бойынша түпкілікті есептер және барлық жүргізілген жұмыстар бойынша түпкілікті есеп масштабы 1:200; 1:500 барлық каротаж диаграммаларымен орыс тілінде 4 данада және ағылшын тілінде 1 данада электронды және қағаз нұсқалары ұсынылуы тиіс (ТЕ көзделген талаптарға сәйкес).

**IV БӨЛІМ. ЕҚҚТҚОҚ БОЙЫНША ОРЫНДАУШЫ ҰСЫНАТЫН АҚПАРАТ**

**Жалпы ережелер**

|  |  |
| --- | --- |
| Базаның орналасқан жері және объектіге дейін арақашықтық |  |
| Тіркеу құжаттары:  Лицензия  Тіркеу туралы куәлік  Сақтандыру полисі |  |
|  |
|  |
| Өңірде Қызмет көрсету тәжірибесі (жұмыс істеген компаниялар тізімі көрсетіледі) |  |
| Қызметтерді орындауға арналған жетекші персоналдың тізімі. Бұл тізімде лауазымдық нұсқаулықтар, біліктілік, алдыңғы қызмет көрсету тәжірибесі, өтілген оқу курстары және мамандардың әрқайсысының оқу туралы куәліктері көрсетілуге тиіс. |  |

**Жабдықтың техникалық көрсеткіштері**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Атауы | Түрі, шығарушы зауыт | Шығарылған жылы | Мөлшері | Ескерту: |
| 1. Станция +көтергіш |  |  |  |  |
| 2. Кабель:  Жеті талсымдық  Үш талсымдық  Сым 0,125-0,16 дюйм қимамен  Кабельдің ұзындығы мен керілісін өлшеу жүйесі  Аталған кабельдерге арналған барабандар мен жүкшығырлар |  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| 3. Шасси |  |  |  |  |
| 4. Зондтар, оның ішінде кіші диаметрлі (36 бастап -45мм –ге дейін) аспаптардың болуы |  |  |  |  |
| 5. Мынадай:  Шұғыл  Түпкілікті өңдеуге арналған бағдарламалық қамтым |  |  |  |  |
| 6. Шұғыл байланыстың болуы |  |  |  |  |
| 7. Қосалқы көлік |  |  |  |  |
| 8. ТЕ сәйкес ашық оқпандағы ҰГЗ жабдықтарының барлық түрлері |  |  |  |  |
| 9. ТЕ сәйкес жабық оқпандағы ҰГЗ жабдықтарының барлық түрлері |  |  |  |  |
| 10. ТЕ сәйкес ұңғыманы сынау және жою кезіндегі ҰГЗ жабдықтарының барлық түрлері |  |  |  |  |

Перфораторлар:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№  р/р | Түрі | Шығарушы зауыт | Өту тереңдігі | Тесік диаметрі | Ескерту: |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**ЕҚҚТҚОҚ бойынша мәліметтер**

Осы Шарттың 17.19.-тармағына сәйкес Орындаушы төмендегі келтірілген кестені толтыра отырып, ЕҚҚТҚОҚ бойынша мәліметтерді міндетті түрде ұсынады. Сұралған мәліметтердің болмауы немесе толық ұсынылмауы осындай өтінімді қабылдамау үшін негіз бола алады.

**КЕСТЕ – ЕҚҚТҚОҚ БОЙЫНША МӘЛІМЕТТЕР**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР | | | |
| Ұйымның атауы: | | | |
| Конкурстың атауы: | | | |
| Тауарлар жеткізу және/немесе қызметтер көрсету бойынша жұмыстардың қысқаша сипаттамасы: | | | |
| Тауарлар жеткізу және/немесе қызметтер көрсету бойынша жұмыстар орындалатын жер (жұмыстар орындалатын нақты жерді көрсету – облыс, қала, елді мекен, Каспий теңізі/ жұмыстар аймағы, Тапсырысшының бұрғылау қондырғысы, өндірістік қойма және т.с.с.): | | | |
| Тауарлар жеткізу және/немесе қызметтер көрсету тәртібі және кезеңі ( кезеңдердің әрқайсысы бойынша жұмыстарды орындау кезеңдері және кезектілігі, сондай-ақ күндері және ұзақтығы қысқаша сипатталады): | | | |
| Қосалқы мердігерлікке тартылатын ұйымдар (атауы және орындалатын жұмыстар көрсетілсін): | | | |
| Мемлекеттік рұқсаттар (Шарт бойынша қызметті жүзеге асыру үшін қолда бар және талап етілетін рұқсаттар көрсетілсін): | | | |
| Шарт бойынша жауапты тұлға (аты-жөні, лауазымы, тел., email): | | | |
| ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН МАТЕРИАЛДЫҚ-ТЕХНИКАЛЫҚ РЕСУРСТАР | | | |
| Қауіпті материалдар және заттар (пайдалануға жоспарланған, адамдардың денсаулығына және қоршаған ортаға қауіп төндіретін материалдардың және/немесе заттардың типі/түрі, атаулары көрсетілсін): | | | |
| Қысым астындағы жабдықтар және ыдыстар (типі/түрі, атауы және арналуы көрсетілсін): | | | |
| Энергия өндіру көздері (типі/түрі, маркасының атауы, үлгісі, қуаты, отын шығысы көрсетілсін): | | | |
| Ірі көлемді жабдық және/немесе механизмдер (типі/түрі, атауы, өндірушісі, салмағы және қысқаша сипаттамасы көрсетілсін): | | | |
| Жүк көтергіш жабдық (типі/түрі, маркасының атауы, үлгісі, қуаты, отын шығысы көрсетілсін): | | | |
| Көлік (типі/түрі, маркасының атауы, үлгісі, қуаты, отын шығысы көрсетілсін): | | | |
| Теңіз кемелері (типі, атауы, меншік иесі, жүк көтеру қабілеті, палубасының алаңы, жүк ыдыстарының саны және арналуы, құрғақ және сұйық ыдыссыз материалдарды беруге арналған жабдықтың болуы, қозғалтқыш/қозғалтқыштар қуаты, отын шығысы, экипаж құрамы, клиника, зардап шеккендерді тұрақтандыру және тасымалдау мүмкіндігі, апаттық –құтқару жабдығының сипаттамасы көрсетілсін): | | | |
| Әуе кемелері (типі, атауы, маркасы, үлгісі, жүккөтеру қабілеті, жолаушы орындарының саны, отын шығысы, зардап шеккендерді тұрақтандыру және тасымалдау мүмкіндігі, апаттық –құтқару жабдығының сипаттамасы көрсетілсін): | | | |
| ПЕРСОНАЛ БОЙЫНША МӘЛІМЕТТЕР | | | |
| Тартылатын персоналдың саны, оның ішінде тартылатын қосалқы мердігерлік ұйымдардың персоналы (қосалқы мердігерлік шарттарының әрқайсысы бойынша): | | | |
| Тартылатын персоналды, оның ішінде тартылатын қосалқы мердігерлік ұйымдардың персоналын сақтандыру бойынша мәліметтер (сақтандыру түрлері және шарттардың қолданылу даталары көрсетіледі):  . | | | |
| Атырау және Ақтау қалалары шеңберінде медициналық мекемелермен еңбек жағдайына денсаулық күйі бойынша жарамдылықты айқындауға арналған медициналық тексеру, зардап шеккендерге стационар жағдайында жедел медициналық көмек көрсету/ауруханаға жатқызу/тұрақтандыру және орналастыру, емдеу, алкоголь және есірткі заттарын анықтауға арналған анализдер жасау сияқты медициналық қызметтерді көрсету бойынша шарттар көзделген бе (медициналық мекемелер мен көрсетілетін қызметтердің атауы көрсетілсін): | | | |
| Тартылатын персоналдың біліктілік арттыру курстарынан өтуі туралы мәліметтер (негізгі персонал және соңғы 5 жыл бойынша әрбір мамандық/профиль бойынша біліктілікті арттыру курстары көрсетілсін): | | | |
| ЕҚҚТҚОҚ БОЙЫНША МӘЛІМЕТТЕР | | | |
| ЕҚҚТҚОҚ қамтамасыз ету үшін жауапты тұлға (аты-жөні, лауазымы, тел., email): | | | |
| Шарт бойынша қызметке қолданылатын ЕҚҚТҚОҚ саласындағы заңнамалық талаптар | | | |
| (атауы, нөмірі, датасы, бап және/немесе тармақша нөмірі көрсетілсін): | | (талаптардың орындалуы немен қамтамасыз етілетіні көрсетілсін): | |
|  | |  | |
| ЕҚҚТҚОҚ бойынша құжаттама | | | |
| (соңғы басылымның толық атауы, нөмірі және күні көрсетілсін): | | (құжаттың арналуы, мақсаты және міндеттері): | |
|  | |  | |
| ЕҚҚТҚОҚ саласындағы міндеттерді, жауапкершілікті және өкілеттікті көздейтін лауазымдық нұсқаулықтар (Шарт бойынша жұмыстарды орындау үшін тартылған персонал көрсетілсін): | | | |
| Жұмыс нұсқаулықтары немесе жұмыстарды қауіпсіз орындау бойынша нұсқаулықтар (Шарт бойынша персоналға және жұмыстарға қатысты): | | | |
| ЕҚҚТҚОҚ бойынша жұмыстар/іс-шаралар жоспары | | | |
| (2014-2017 жж. аралығында іске асырылған): | | (2018 жылға жоспарланған): | |
|  | |  | |
|  | |  | |
| ҚАУІПТІ ФАКТОРЛАР МЕН ТӘУЕКЕЛДЕР ТІЗБЕСІ | | | |
| Жұмыстар түрі | Қауіпті фактор | Тәуекелдер | Зардаптардың жойылуын, бақылануын және азайтылуын қамтамасыз ететін шаралар |
|  |  |  |  |

**ТАПСЫРЫСШЫ ОРЫНДАУШЫ**

**«Жамбыл Петролеум» ЖШС**

**Бас директоры**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Х.Т. Елеусінов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**2018 жылғы «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ шартқа**

**3- қосымша**

**БАҒАЛАР МЕН ТАРИФТЕРКЕСТЕСІ**

**ТЕНДЕР үшін пайыздық топтастыру кестесі.**

|  |  |
| --- | --- |
| **КЕЗЕҢ АТАУЫ** | **шарт құнынан пайызы** |
| КАРОТАЖ СТАНЦИЯСЫН ЖӘНЕ НЕГІЗГІ ЖАБДЫҚТАРДЫ жұмылдыру | 10% |
| №2 Қосымшаға сәйкес көлемде АШЫҚ ОҚПАНДАғы КАРОТАЖ, БеКІТІЛГЕН ОҚПАНДАҒЫ КАРОТАЖ, ВСП, ҚЫСЫМДЫҚ ӨЛШЕМДЕР, КАБЕЛДЕ СЫНАМАЛАДЫ АЛУ, ҰҢҒЫМАНЫ СЫНАУ КЕЗІНДЕгі каротаж, пайдалану каротажы, ұңғыманы ЖОЮ кезіндегі каротаж және аралық есептер | 75% |
| КАРОТАЖ СТАНЦИЯСЫН ЖӘНЕ НЕГІЗГІ ЖАБДЫҚТАРДЫ кері жұмылдыру | 10% |
| түпкілікті есепті тапсыру (ШАРТ бойынша барлық ҰГЗ деректерінің интерпретациясы бойынша тупкі есеп) | 5% |

1. «ЖАЛПЫ ӨТЕУ ТАЛАПТАРЫ»

1.1. Техникалық ерекшелімде көрсетілген барлық Қызметтер үшін төленетін есепті өтелім негізін құрайтын бағалар бұдан әрі 3-қосымшада белгіленді. ОРЫНДАУШЫ МӨЛШЕРЛЕМЕЛЕР КЕСТЕСІНДЕ көрсетілген ҚЫЗМЕТТЕР, жоба персоналы, ЖАБДЫҚ және ТАУАРЛАР Техникалық ерекшелімде көрсетілген ҚЫЗМЕТТЕР көлемі үшін жеткілікті екендігіне кепілдік береді.

1.2. Барлық бағалар мен мөлшерлемелер ҚҚС-сыз көрсетілген.

1.3. Осы Шарт бойынша барлық төлемдерді Тапсырысшы ҚР теңгемен жасалады.

1.4. ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫНАН бұрғылау қондырғысына тасымалдау, ОРЫНДАУШЫ ПЕРСОНАЛЫН бұрғылау қондырғысында тамақтандыру және тұру құны ТАПСЫРЫСШЫ шығындарына жатады. ОРЫНДАУШЫ ТОБЫ ПЕРСОНАЛЫНЫҢ бұрғылау алаңына және кері қозғалу құны ОРЫНДАУШЫ ПЕРСОНАЛЫН ОРЫНДАУШЫНЫҢ бастапқы орналасқан жері мен ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫ аралығында жұмылдыру және кері жұмылдыру бойынша барлық шығындарды (шектеусіз тасымалдау, ұстау, тұру және ойда болмаған шығыстарды қоса алғанда) жабады. Осы шығындар ОРЫНДАУШЫ есебінен жасалады және төменде 3-қосымшада өзгеше көзделмесе немесе ТАПСЫРЫСШЫ нақты көздемеген болса, сәйкес күндік мөлшерлемелерге немесе өзге де мөлшерлемелерге енгізіледі.

1.5. ЖАБДЫҚ үшін төлем жөндеуге, қызмет көрсетуге, қосалқы бөлшектерге, оларды калибрлеуге және инспекциялауға байланысты барлық шығындарды қамтиды.

1.6. ОРЫНДАУШЫ жалгерлік негізде аспаптарды/жабдықты ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫНА жұмылдыру күнінен бастап ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫНА қайтаруға дейін 95 күн кезеңге стандартты жабдық береді. Осы Шарт бойынша Жұмыстарды одан әрі жалғастыру және жабдықты жалға алу қажет болған жағдайда осы Шарттың Мөлшерлемелер кестесінде көрсетілген мөлшерлемелер бойынша төлем жасалады.

1.7. Мөлшерлемелер кестесінде көрсетілген ТАУАРЛАР мен ЖАБДЫҚТЫҢ бағалары және мөлшерлемелер барлық сәйкес тасымалдау орамасын (торлам, термошөгімді үлдір, табандық және т.б.), тасымалдау шығынын және материалдар мен жабдықты ОРЫНДАУШЫНЫҢ бастапқы орналасқан жерінен ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫНА дейін және бастапқы орналасқан жерге дейін кері жеткізуге және тасымалдауға байланысты өзге де алымдарды, оның ішінде осы Шартта нақты нысанда өзгеше көзделмесе, Қазақстан Республикасы аумағына әкелуге және аумағынан алып кетуге байланысты кез келген шығыстарды (оның ішінде кедендік баждар мен төлемдерді) қамтиды. ТАПСЫРЫСШЫ ЖАБДЫҚТЫ және ТАУАРЛАРДЫ ТАПСЫРЫСШЫНЫҢ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ БАЗАСЫ мен бұрғылау алаңы аралығында өз есебінен тасымалдайды.

1.8. Осы Шартта көзделмеген ЖАБДЫҚТЫ және ТАУАРЛАРДЫ жұмылдыру және кері жұмылдыру шығыстаы ОРЫНДАУШЫ есебіне жатқызылады. Осындай шығындар осындай жабдық пен материалдарды қайтаруға/алып кетуге байланысты шығындарды, сондай-ақ ауыстыру үшін қажетті өнімдерді тасымалдау кезінде жұмсалған кез келген шығындарды қамтиды.

1.9. Шығыс материалдарының құны бұрғылау қондырғысында пайдаланылған/жүргізілген тиісті жабдықтың/қызметтің жалдау мөлшерлемесінде қамтылуы тиіс. . Орындаушы ТАПСЫРЫСШЫҒА ұсынған және ТАПСЫРЫСШЫ пайдаланбаған барлық шығыс материалдары бүлінбеген, ашылмаған түпнұсқалық орамада және материалдарды сатуға болады деген талаппен Орындаушыға қайтарылады.

1.10. Тапсырыс-өкімдеме негізінде көрсетілген барлық Қызметтерге қатысты барлық қолданылатын мөлшерлемер Тапсырыс-өкімдеме рәсімделгенде ғана қолданылады.

1.11. Жұмылдыру және кері жұмылдыру мөлшерлемесі каротаж станциясымен негізігі жабдықтарға қолданылады (роликтер, жүкарба, арқандар, кабелдермен датчиктер).

1.12. Лубрикатор, атқыма арматурасы және басқа ұңғыма басындағы жабдықтарға, және каротаж приборларына күндік мөлшерлемелер қолданылады. Каротаж жабдықтардың күндік мөлшерлемесі ұңғымаға жұмылдыру мен кері жұмылдыруды қосады.

1.13. Сорғыштардың қысым өлшемдері, сынама алу, Мини ҚҚС кезіндегі жұмыс уакыты, сорғыштың 15 минут ішіндегі жұмыс уақытынан есептеледі. Төлем жұмыс кезіндегі сорғыштың нақты жұмыс уақыты үшін жүргізіледі.

2. ШАРТТЫҢ БАҒАСЫ

2.1. Тапсырыс бойынша берілетін жабдық

Орындаушы айқындаған, төмендегі кестелерге енгізілген.

2.3 Ұңғымада деректер беру

Каротаждық жұмыстар аяқталған сәттен бстап 4 сағат ішінде ОРЫНДАУШЫ ұңғымада барлық ұсынылған қисықтарды қоса алғанда, сандық деректерді ASCII / LAS форматтарында CD тасығышта (3 көшірме) тегін табыс етеді. Деректер қосымша PDF және/немесе каротаж диаграммаларын көрсететін проргамма форматтарында табыс етілуі мүмкін. Далалық деректердің қара-ақ басылымдарының, секция бойнша аралық және қорытынды есептер 5 (бес) көшірмесіне дейін тегін табыс етіледі (масштабы ТАПСЫРЫСШЫ өкілімен келісілуге тиіс).

2.4 ОРЫНДАУШЫ ашылып жазылған диаграммаларды,.секция бойнша есепті (кеніштің өнімді бөлігі мен қима бойынша), барлық жүргізілген жұмыстар нәтижелері бойынща қорытынды есеп ұсынады.

**МӨЛШЕРЛЕМЕ КЕСТЕЛЕРІ: АСПАПТАР ЖӘНЕ ЖАБДЫҚ.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1-кесте: Тереңдіік интервалы 0-690м (жұмыс барсында айқындатылады). Өлшеу интервалы 100-690м (жұмыс барсында айқындатылады)** | | | | | | | |
| Реттік № | 16" ашық оқпанында каротаж әдісі | Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | Өлшеу | Жалдау |
|  | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы |
| 1 | Акустикалық каротаж (кең жолақты) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Бойлық толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 1.1.2 | Көлденең толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 1.1.3 | Стоунли толқынын талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 1.1.4 | Кросс-дипольді толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 1.2 | Гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.3 | Нейтронды каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.4 | Гамма каротаж спектрометрлік |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.5 | Кавернометрия+профилеметрия |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.6 | Инклинометрия |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.7 | Бүйірлік каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.8 | Индукциялық каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.9 | Микро Бүйірлік каротаж/ микро фокустандырылған каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.10 | Тығыздықты гамма-гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.11 | Акустикалық каротаж (АКЦ-ФКД) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.12 | Сегментті Цементометрия (ультрадыбысты) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 1.13 | Сегментті Цементометрия және акустикалық цементомерия бойынша есеп |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 1.14 | Біріктірілген петрофизикалық талдау түсіндіру. Егжей-тегжейлі корреляция қоса |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 1.15 | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 1.16 | Каротаж станциясын жалдау |  | күн |  |  |  |  |
| 1.17 | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2-кесте: Тереңдіік интервалы 0-1200м (жұмыс барсында айқындатылады). Өлшеу интервалы 690-1200м (жұмыс барсында айқындатылады)** | | | | | | | |
| Реттік № | 12 1/4" ашық оқпанында каротаж әдісі | Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | Өлшеу | Жалдау |
| Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы |
| 2 | Акустикалық каротаж (кең жолақты) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Бойлық толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 2.1.2 | Көлденең толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 2.1.3 | Стоунли толқынын талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 2.1.4 | Кросс-дипольді толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 2.2 | Гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.3 | Гамма каротаж спектрометрлік |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.4 | Кавернометрия+профилеметрия |  | метр |  |  |  |  |
| 2.5 | Инклинометрия |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.6 | Нейтронды каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.7 | Бүйірлік каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.8 | Индукциялық каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.9 | Тығыздық гамма-гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.10 | Акустикалық Цементомерия (АКЦ –ФКД) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.11 | Сегментті Цементометрия (ультрадыбысты) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.12 | Микробүйірлік Каротаж/микро фокустандырылған каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 2.13 | Сегментті Цементометрия және Акустикалық цементомерия бойынша есеп |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.14 | Біріктірілген петрофизикалық талдау түсіндіру мен. Егжей-тегжейлі корреляция қоса |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.15 | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.16 | Каротаж станциясын жалдау |  | күн |  |  |  |  |
| 2.18 | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  |  |  |
| 2.19 | Қабаттың микросканері |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.20 | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.21 | Ядролық-магнитті каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 2.22 | Ерітіндіні шығарғыш |  | метр |  |  |  |  |
| 2.23 | Нақты уақыттағы флюидті талдағыш |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.24 | Шығару модулі |  | метр/ күн |  |  |  |  |
| 2.25 | Сынаманы тартып шығару |  | 15 мин |  |  |  |  |
| 2.26 | Нүктеде Қысымды өлшеу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.27 | Миниқабатты сынау (моделдеу, жобалау, тартып шығару, ҚҚИ ) |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.28 | Сопақ табанды қолдану |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.29 | Пакерлер арасындағы қосымша аралық (1 метр үшін) |  | метр |  |  |  |  |
| 2.30 | Қосарлы пакерді үрлеу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.31 | Қосарлы пакерді қалпына келтіру |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.32 | Қосарлы пакер модулі |  | Метр/күн |  |  |  |  |
| 2.33 | Резервуар қысымы қалпындағы сынамамен бөтелкені жалдау (1 бөтелке үшін) |  | күн |  |  |  |  |
| 2.34 | Көп сынамалы модуль |  | Метр/күн |  |  |  |  |
| 2.35 | Нүктеде Азотпен PVT сынама алу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.36 | Антивибрациялық модуль |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.37 | Сынаманы алу және қысым өлшеу маманы |  | күн |  |  |  |  |
| 2.38 | Қысымды талдау және сынаманы алу бойынша есеп |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.39 | Миниқабатты сынауды түсіндіру есебі |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.40 | Ядролық магнитті каротаж (ЯМК) деректерін талдау есебі(эхо спиндерді өңдеуді, қанығу анализі дәне 2-өлшемді карталар салу ) |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.41 | Қабаттың микроимиджер деректерін өңдеу және талдау (микросканері) |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 2.42 | ИИИ мобильді бункер |  | күн |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **3-кесте: Тереңдіік интервалы 0-2000м (жұмыс барсында айқындатылады). Өлшеу интервалы 1200-2000м (жұмыс барсында айқындатылады). ВСП тереңдігі және өлшеу интервалы 0-2000м (жұмыс барсында айқындатылады).** | | | | | | | |
| Ретті № | 8 1/2" ашық оқпанда каротаж әдісі | PB Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | Өлшеу | Жалдау |
|  | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы |
| 3. | Кросс-дипольдік акустикалық каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Бойлық толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 3.1.2 | Көлденең толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 3.1.3 | Стоунли толқынын талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 3.1.4 | Кросс-дипольді толқынды талдау |  | метр |  |  |  |  |
| 3.2 | Гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.3 | Гамма каротаж спектрометрлік |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.4 | Кавернометрия+профилеметрия |  | метр |  |  |  |  |
| 3.5 | Инклинометрия |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.6 | Нейтронды каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.7. | Бүйірлік каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.8 | Индукциялық каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.9 | Тығыздық гамма-гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.10 | Акустикалық Цементомерия (АКЦ-ФКД) |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.11 | Сегментті Цементометрия (ультрадыбысты |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.12 | Микробүйірлік Каротаж/микрофокустандырылған каротаж |  | метр/день |  |  |  |  |
| 3.13 | Сегментті Цементометрия және Акустикалық цементомерия бойынша есеп |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.14 | Біріктірілген петрофизикалық талдау түсіндіру мен. Егжей-тегжейлі корреляция қоса |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.15 | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.16 | Каротаж станциясын жалдау |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.17 | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  |  |  |
| 3.18 | Қабаттың электрлі микросканері |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.19 | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр |  |  |  |  |
| 3.20 | Ядролық-магнитті каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.21 | Ерітіндіні шығарғыш |  | метр |  |  |  |  |
| 3.22 | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр |  |  |  |  |
| 3.23 | Нақты уақыттағы флюидті талдағыш |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.24 | Шығару модулі |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 3.25 | Сынаманы тартып шығару |  | 15мин |  |  |  |  |
| 3.26. | Нуктеде Қысымды өлшеу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.27 | Миниқабатты сынау (моделдеу, жобалау, тартып шығару, ҚҚИ |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.28 | Сопақ табанды қолдану |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.29 | Пакерлер арасындағы қосымша аралық (1 метр үшін) |  | метр |  |  |  |  |
| 3.30 | Қосарлы пакерді үрлеу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.31 | Қосарлы пакерді қалпына келтіру |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.32 | Қосарлы пакер модулі |  | Метр/күн |  |  |  |  |
| 3.33 | Резервуар қысымы қалпындағы сынамамен бөтелкені жалдау (1 бөтелке үшін) |  | күн |  |  |  |  |
| 3.34 | Көп сынамалы модуль |  | Метр/күн |  |  |  |  |
| 3.35 | Нүктеде Азотпен PVT сынама алу |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.36 | Қысымды талдау және сынаманы алу бойынша есеп |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.37 | Біріктірілген петрофизикалық талдау түсіндіру мен. Егжей-тегжейлі корреляция қоса |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.38 | Қабаттың микроимиджер деректерін өңдеу және талдау (микросканері) |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.39 | Ядролық магнитті каротаж (ЯМК) деректерін талдау есебі(эхо спиндерді өңдеуді, қанығу анализі дәне 2-өлшемді карталар салу ) |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.40 | Миниқабатты сынауды түсіндіру есебі |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.41 | ИИИ мобильді бункер | Radiation Container | күн |  |  |  |  |
| 3.42 | Каротаж станциясын жалдау |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.43 | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  |  |  |
| 3.44 | Сынамаларды алу маманын жалдау |  | күн |  |  |  |  |
| 3.45 | ВСП маманын жалдау |  | күн |  |  |  |  |
| 3.46.1 | Вертикаль сейсмикалық профильдеуді өңдеу (ВСП)-Жүктеу | ZOVSP processing | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.46.2 | Вертикаль сейсмикалық профильдеуді өңдеу (ВСП)-Дәліздік сомаға дейін өңдеу | ZOVSP processing | деңгей |  |  |  |  |
| 3.46.3 | Вертикаль сейсмикалық профильдеуді өңдеу (ВСП)-Р-толқындар геограммасына өңдеу | ZOVSP processing | деңгей |  |  |  |  |
| 3.46.4 | Вертикаль сейсмикалық профильдеуді өңдеу (ВСП)-S-толқындар геограммасына өңдеу |  |  |  |  |  |  |
| 3.46.5 | Вертикаль сейсмикалық профильдеуді өңдеу (ВСП)-PS-толқындар геограммасына өңдеу |  |  |  |  |  |  |
| 3.47 | ВСП деректерін талдау және өңдеу қорытынды есеп | ZOVSP processing | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 3.48.1 | 50 станцияға дейін 4 сенсорлық аспаппен вертикаль сейсмикалық профильдеу |  | Тұрақты мөлшерлеме метр/күн |  |  |  |  |
| 3.48.1 | 50-100 100+ станцияға дейін 4 сенсорлық аспаппен вертикаль сейсмикалық профильдеу |  | Тұрақты мөлшерлеме метр/күн |  |  |  |  |
| 3.48.2 | Ресивер/түсіру үшін 4 сенсорлық аспаппен вертикаль сейсмикалық профильдеу |  | деңгей |  |  |  |  |
| 3.49 | Ауа пушкасын жұмылдыру және жалдау күніне жұмысы | Air Gun Single | Тұрақты мөлшерлеме./күн |  |  |  |  |
| 3.50 | Таяз жердегі жұмыс үшін ауа пушкасына арналған желілік кластерді жұмылдыру және жалдау | Linear cluster | Тұрақты мөлшерлеме./күн |  |  |  |  |
| 3.51 | Компрессорды жұмылдыру және жалдау | Compressor | Тұрақты мөлшерлеме./күн |  |  |  |  |
| 3.52 | Дайындық және қорытынды жұмыстар  Вертикаль сейсмикалық профильдеу |  | күн |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **4- кесте: Тереңдіік интервалы 0-1530м; 0-1420м; 0-910м; 0-870м; 0-760м (жұмыс барсында айқындатылады). Өлшеу интервалы №2 қосымшаға ТЕ сәйкес (жұмыс барсында айқындатылады).** | | | | | | | |
| Реттік № | Пайдалану каротажы | Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | Өлшеу | Жалдау |
|  | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы |
| 4.1.1 | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.2 | ЛМ |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.3 | Манометр |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.4 | Плотномер |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.5 | Термометр |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.6 | Каверномер |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.7 | Акселерометр |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.8 | Шығыс өлшегіш |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.9 | Электр бергіштері бар ылғал өлшегіш |  | метр/күн |  |  |  |  |
| 4.1.10 | Пайдалану каротажы бойынша түсіндіру егжей-тегжейлі корреляция |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 4.1.11 | 10K –да сағалық атқылауға қарсы жабдықтың жұмысы |  | Тұрақты мөлшерлеме/ түсіру./күн |  |  |  |  |
| 4.1.12 | Пайдалану каротажы кезіндегі жұмысқа арналған персонал | WL crew | күн |  |  |  |  |
| 4.1.13 | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | күн |  |  |  |  |
| 4.2 | Каротаж станциясын жалдау |  | күн |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **5- кесте: Тереңдіік интервалы 0-1530м; 0-1420м; 0-910м; 0-870м; 0-760м (жұмыс барсында айқындатылады). Перфорациялау интервалы №2 қосымшаға ТЕ сәйкес (жұмыс барсында айқындатылады).** | | | | | | | |
| Реттік  № | Әдіс | Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | Өлшеу | Жалдау |
|  | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы |
| 5.1 | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр |  |  |  |  |
| 5.2 | Жалғастырғыш локаторы |  | метр |  |  |  |  |
| 5.3 | Түсіру үшін жалғастырғыш локаторы |  | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 5.4 | Зарядталған перфораторлар |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  |  |  |
| 5.5 | 680 атм сағалық атқылауға қарсы жабдықтың жұмысы |  | Тұрақты мөлшерлеме /күн |  |  |  |  |
| 5.6 | Цементті көпір (стакан) |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  |  |  |
| 5.7 | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | Тұрақты мөлшерлеме |  |  |  |  |
| 5.8 | Каротаж станциясын жалдау |  | күн |  |  |  |  |
| 5.9 | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **6- кесте: Геофизикалық қызметтердің басқа түрлері** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реттік  № | | Әдіс | Коды | Өлшем бірлігі | Тұрақты мөлшерлеме | Тереңдігі | | | Өлшеу | | | | Жалдау | | | | | | |
|  | | Теңгемен бағасы | Теңгемен бағасы | | | Теңгемен бағасы | | | | Теңгемен бағасы | | | | | | |
| 6.1 | | Аралыққа байлау үшін гамма каротаж |  | метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.2 | | Жалғастырғыш локаторы |  | метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.3 | | Түсіру үшін жалғастырғыш локаторы |  | метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.4 | | Нуктеде Қармау нүктесін анықтау |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.5 | | Қармау нүктесін анықтау |  | метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.6 | | Бұрғылау құбырларын кесуге арналған құбыр кескіш |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.7 | | 680 атм сағалық атқылауға қарсы жабдықтың жұмысы |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.8 | | Персоналды жалдау (3 адамнан құралган жасақ) |  | күн |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.9 | | Ұңғымада гидродинамикалық сынақтар жүргізілгенде қабат сұйықтығының сынамаларын кабельде (сымда) іріктеу |  |  |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.10 | | ПНКТ аралық перфорацияға байлауға арналған гамма каротаж |  | Метр/ күн |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.11 | | 9 5/8”бағанасы үшін радиоактивті маркерді ұсыну |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.12 | | 7”бағанасы үшін радиоактивті маркер ұсыну |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.13 | | 7”бағанасында жоятын көпірлерді орнатуға арналған жарылғыш пакерлер |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.14 | | 9 5/8” бағанасында жоятын көпірлерді орнатуға арналған жарылғыш пакерлер |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.15 | | 13 3/8” бағанасында жоятын көпірлерді орнатуға арналған жарылғыш пакерлер |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.14 | | Құйылымды сұңғылау/шақыруға арналған 680 атм сағалық атқылауға қарсы жабдықтың жұмысы |  | Тұрақты мөлшерлеме/метр |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.15 | | Сынама алғыштарды Тапсырысшы базасынан Зерттеу зертханасына тасымалдау |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.16 | | Радиоактивті маркерді ұсыну |  | қызмет |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.19 | | Пакер-тығынды ұсыну |  | дана |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.20 | | Дайындық және қорытынды жұмыстар | Rig Up | Жұмыстың түрі |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| 6.21 | | Каротаж станциясын жалдау |  | күн |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| |  |  | | --- | --- | | **Атауы** | **Теңгемен бағасы** | | Каротаж станциясы мен негізгі жабдықтарды жұмылдыру |  | | Каротаж станциясы мен негізгі жабдықтарды кері жұмылдыру |  | | Геофизикалық зерттеулер нәтижелері бойынша корытынды есеп |  | | | | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |  |  | | | | |
| **Каротаж жұмыстары бойынша баға кестелеріне ескерпелер:** | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |
| 1.      Барлық бағалар Теңгемен көрсетілген, және ҚҚС қамтымайды. | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |
| 2.      Жабдықты және каротаж станциясын жалдау бойынша мөлшерлемелер жабдықтың және каротаж станциясының Тапсырысшының Баутинодағы базасына әкелінген күннен бастап Тапсырысшының Баутинодағы базасынан Орындаушының базасына әкетілген күнге дейін қолданылады. Персоналды жалдау мөлшерлемелері персоналдың Өкімдемеде көрсетілген бұрғылау алаңына ұшқан күнінен бастап персоналдың бұрғылау алаңынан Атырау қаласындағы әуежайға оралғанға дейін қолданылады. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 3.      Аяқталмаған жұмыстың мөлшерлемесі орындаушының бақылауынан тыс факторлардың әсерінен аяқталмағанда қолданылады. Мұндай жағдайда төмендегідей мөлшерлемелер қолданылады: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| i.    Аспаптар кірісінің ең жоғарғы тереңдігі. | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  |  |  |  |
| ii.    Барлық нақты жалдау мөлшерлемелер | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  |  |  |  |
| iii.   Персонал үшін нақты мөлшерлемелер | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  |  |  |  |
| 4. Барлық жүргізілген зерттеулер бойынша деректерді түсіндіру және талдау бойынша есептер баспа көшірмелерінде және DVD/CD электронды тасымалдағыштарда орыс тілдерінде 4 данада және ағылшын тілінде 1 данада ұсынылады. Геофизикалық зерттеулер бойынша қорытынды есептер баспа көшірмелерінде және DVD/CD электронды тасымалдағыштарда орыс тілдерінде 4 данада және ағылшын тілінде 1 данада ұсынылады | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 5. DST flowhead жабдығы және 10K WHE атқылауға қарсы каротаж жабдығы арасындағы жалғастырғышты Орындаушы ұсынады. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |
| 6.   Ұсыныстағы барлық бағалар берілген бағалардың ескертпелерінде сипатталған талаптарға негізделген және бағалар ескертулерден ерекшеленген жағдайда басымдылық ескертулерге беріледі. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |

**ТАПСЫРЫСШЫ ОРЫНДАУШЫ**

**«Жамбыл Петролеум» ЖШС хххххх**

**Бас директоры хххххх**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елеусінов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**НЫСАН «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2018ж**

**№ \_\_\_\_\_ шартқа №4 қосымша.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018 жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_ шот-фактура** | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | (1а) |
| **Жеткізуші: Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі** | | | | | | | | | | | | | **(2)** |
| Жеткізуші БСН, СТН және мекенжайы: | | | | | | | | | | | | | |
| Жеткізушінің есеп шоты: БСК | | | | | | | | | | | | | (2б) |
| ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою куәлігі: | | | | | | | | | | | | |  |
| Тауарларды (жұмыстарды, қызметтерді) жеткізу шарты (келісімшарты): | | | | | | | | | | | | | (3) |
| Шарт (келісімшарт) бойынша төлеу ережелері: қолма-қол ақшасыз есеп айырысу | | | | | | | | | | | | | (4) |
| Тауарларды (жұмыстарды, қызметтерді) жеткізудің межелі орны: | | | | | | | | | | | | |  |
| *мемлекет, өңір, облыс, қала, аудан* | | | | | | | | | | | | |  |
| Тауарларды (жұмыстарды, қызметтерді) жеткізу сенімхат бойынша жүргізілді: без доверенности | | | | | | | | | | | | | (5) |
| Жөнелту тәсілі: Курьерская доставка | | | | | | | | | | | | | (6) |
| Тауар-көліктік жүкқұжат: | | | | | | | | | | | | | (7) |
| Жүк жөнелтуші: | | | | | | | | | | | | | (8) |
| *(СТН, атауы және мекенжайы)* | | | | | | | | | | | | |  |
| **Жүк жөнелтуші:** Энергетика Министрлігі және «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ арасындағы 2008 жылғы 21-ші сәуірдегі № 2609 Каспий теңізінде орналасқан «Жамбыл» учаскесі бойынша көмірсутекті шикізатын Барлауды жүргізуге арналған Келісім-шарт бойынша №411 Операторды тарту туралы келісім бойынша «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ атынан және тапсырмасы бойынша «Жамбыл Петролеум» жауапкершілігі шектеулі серіктестік | | | | | | | | | | | | | (9) |
| *(СТН, атауы және мекенжайы)* | | | | | | | | | | | | |  |
| Жүк алушы БСН, СТН және мекенжайы: СТН 150 100 267 426, БСН 090 340 002 825, Атырау қ. Азаттық д-лы, 17 М. М. Өтемісов к-сі, 132 А | | | | | | | | | | | | | (9а) |
| Сатып алушының есеп шоты: «Қазақстан Халық банкі» АҚ АОБ KZ886010141000150021, БСК HSBKKZKX | | | | | | | | | | | | | (9б) |
| **Сатып алушы: «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы** | | | | | | | | | | | | | **(10)** |
| Сатып алушы БСН, СТН және мекенжайы: 620 100 210 025, БСН 090941010378, Астана қ., Кабанбай Батыра даңғылы,19 үй | | | | | | | | | | | | | (10а) |
| Сатып алушының есеп шоты: «Қазақстан Халық банкі» АҚ АӨБ банкінде KZ356010111000002033, БСК HSBKKZKX | | | | | | | | | | | | | (10б) |
|  | |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| р/с  № | | Тауарлардың (жұмыстардың, қызметтердің) атауы | | Өлшем бірлігі | Саны (көлемі) | Бағасы (KZT) | Тауарлардың (жұмыстардың, қызметтердің) құны, ҚҚС-сыз | ҚҚС | | Өткізудің құны барлығы | | Акциз | |
| Мөлшерлеме(%) | Сомасы | Мөлшерлеме(%) | Сомасы |
| *1* | | *2* | | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | | *10* | *11* |
| 1 | |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| **Шот-фактура бойынша барлығы:** | | | | | | |  |  |  |  | |  |  |
| Қатысу үлесі | | соның ішінде |  | |  |  |  |  |  |  | |  |  |
| 100% | | «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ |  | |  |  |  | 12% |  |  | |  |  |
| **Басшы** | | | | | | |  |  | **Берген (Жеткізушінің жауапты адамы)** | | | | |
|  | | | | | | |  |  |  | | | | |
| *(Т.А.Ә., қолы)*  **Бас бухгалтер** | | | | | | | МО |  | *(лауазымы)* | | | | |
| **ТАПСЫРЫСШЫ**  **«Жамбыл Петролеум» ЖШС**  **Бас директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Елеусінов Х.Т.**  М.О. | | | | | | | **ОРЫНДАУШЫ**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  М.О. | | |

**НЫСАН «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_2018ж**

**№\_\_\_\_\_ шартқа №5 қосымша.**

Қаржы министрінің

2012 жылғы 20 желтоқсандағы

№ 562 **бұйрығына**

50 Қосымша

  Р-1Нысан

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | | ЖСН/БСН | |
| 2016 жылғы 25 желтоқсан № 87 сенімхат негізінде әрекет ететін Бас директордың геология жөніндегі орынбасары И.Ж.Досмұхамбетов мырзаның танытуындағы Энергетика Министрлігі және «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ арасындағы 2008 жылғы 21-ші сәуірдегі № 2609 Каспий теңізінде орналасқан «Жамбыл» учаскесі бойынша көмірсутекті шикізатын Барлауды жүргізуге арналған Келісім-шарт бойынша №411 Операторды тарту туралы келісім бойынша «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ атынан және тапсырмасы бойынша әрекет ететін  **«Тапсырысшы» «Жамбыл Петролеум» ЖШС**  Қазақстан Республикасы, 060005, .Атырау қ., Махамбета Өтемісұлы 132а к-сі,  Тел. (8 7122) 25 12 03 | |  | | 090340002825 | |
| Орындаушы/Жеткізуші/Мердігер ***(шартқа сәйкес таңдау) толық атауы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (***мекенжайы, байланыс құралдары туралы ақпарат) | |  | | ***толтыру*** | |

Келісімшарт (шарт) ***(Шарттың атауы)*** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ ж.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОРЫНДАЛҒАН ЖҰМЫСТАРДЫҢ АКТІСІ (КӨРСЕТІЛГЕН ҚЫЗМЕТТЕРДІҢ)\*** | |  |  | | --- | --- | | Құжат нөмірі | Дайындалған күні | |  |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тәртіптік нөмір | Жұмыстардың (қызметтердің) атауы (орындалған жұмыстардың (қызметтердің) бар болған жағдайда техникалық ерекшеліміне, тапсырмасына, графигі не сәйкес олардың түрлері тұрғысында) | Жұмыстарды орындау күні (қызметтер көрсету)\*\* | Ғылыми зерттеулер, маркетингілік, консультациялық және өзге қызметтер есептері туралы мәліметтер (күні,  нөмірі, беттер саны) (бар болған жағдайда)\*\*\* | Өлшем бірлігі | Жұмыстар орындалды (қызметтер көрсетілді) | | |
| саны | ҚҚС қоса алғандағы бірлік құны, теңге | ҚҚС қоса алғандағы құны,теңге |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Барлығы |  | х |  |

Тапсырысшыдан алынған қорларды пайдалану туралы мәліметттер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

атауы, мөлшері,құны

Қосымша: Құжаттамалар тізімі, соның ішінде маркетингілік, ғылыми зерттеулер, консультациялық және өзге қызметтер туралы есеп (тер) (оның (олардың) бар болғаны кезде міндетті) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ бет

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Тапсырды** (Орындаушы)\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_  қызметі   қолы   әріппен жазу | **Қабылдады** (Тапсырысшы) 2016 жылғы \_\_\_\_\_\_ № \_\_\_ сенімхат негізінде әрекет ететін Бас директордың геология жөніндегі орынбасары /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.Ж.Досмұхамбетов қызметі  қолы   әріппен жазу |  |
|  |  |  |
| М.О. | М.О. |  |

\*Құрылыс-монтаж жұмыстарын қоспағанда, орындалған жұмыстарды (көрсетілген қызметтерді) қабылдау-тапсыру үшін қолданылады.

\*\*Егер орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) күні түрлі мерзімде, сондай-ақ жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) күні және жұмыстарға (қызметтерге) (қабылдау) қол қою күні әр түрлі болған жағдайда толтырылады.

\*\*\* Ғылыми зерттеулер, маркетингілік, консультациялық және өзге қызметтер туралы есеп болған жағдайда толтырылады.

**ТАПСЫРЫСШЫ ОРЫНДАУШЫ**

**Бас директор**

**«Жамбыл Петролеум» ЖШС**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Елеусінов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**М.О. М.О**

**НЫСАН 2018 ж. «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Шартқа 6-қосымша**

**Жұмыстар мен қызметтердегі қазақстандық қамту бойынша есептілік**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шарт р/р  №  (m) | Шарттың құны  (СДj)  **KZT** | Шарт шеңберіндегі тауарлардың  жиынтық құны  (СТj)  **KZT** | Шарт шеңберіндегі қосалқы мердігерлік шарттардың жиынтық құны  (ССДj)  **KZT** | j-ші шартты орындайтын қазақстандық кадрлардың еңбекақы қорының үлесі (Rj)  **%** | Тауар р/р  №  (n) | Жеткізуші шартты орындау мақсатында сатып алған тауарлар саны | Тауардың бағасы  **KZT** | Құны  (CTi)  **KZT** | СТ-KZ сертификатына сәйкес қазақстандық қамту үлесі (Ki)  СТ-KZ (Ki)  **%** | СТ-KZ сертификаты | | Ескерту: |
| Нөмірі | Берілген күні |
| 1 |  |  |  |  | 1 |  |  |  | 100% |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| m |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ЖИЫНЫ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Қазақстандық қамту үлесі Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 20 қыркүйектегі №964 қаулысымен бекітілген Ұйымдардың тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алу кезінде бірыңғай есеп айырысуы әдістемесіне сәйкес мынадай формула бойынша есептеледі:

**                                              n                         m

m Тапсырысшы мен мердігер арасында жасалған шарттарды, мердігер мен қосалқы мердігерлік ұйымдар арасында жасалған шарттарды және т.б. қоса алғанда, Жұмыстарды (қызметтерді) жеткізу мақсатында жасалған шарттардың жалпы саны

j Шарттың реттік нөмірі;

ШҚj j-ші шарттың құны;

ТҚj Жеткізуші немесе қосалқы мердігер j-ші шарт шеңберінде сатып алған тауарлардың жиынтық құны;

МШҚj j-ші шартты орындау шеңберінде жасалған қосалқы мердігерлік шарттардың жиынтық құны

Rj j-ші шартты орындайтын Жеткізушінің немесе қосалқы мердігердің қызметкерлерінің жалпы еңбекақы қорындағы қазақстандық кадрлардың еңбекақы қорының үлесі;

S Жұмыстарды (қызметтерді) сатып алу шартының жалпы құны).

КСр/у = 100% х [(Тi х Ki + (СДj - СТj - ССДj) х Rj] / S

                                               i=1                      j=1

ҚҚж/қ Жұмыстарды (қызметтерді) жеткізу шартындағы қазақстандық қамту (ҚҚж/қ),

n Жеткізуші сатып алу шартын орындау мақсатында тікелей, сонымен қатар қосалқы мердігерлік шартын жасасу арқылы да сатып алатын тауарлардың жалпы саны;

і Тауардың реттік нөмірі

Құн/i i-ші тауар құны;

Ki «CT-KZ» сертификатында көрсетілген тауардағы қазақстандық қамту үлесі;

«CT-KZ» сертификаты болмаған жағдайда, Ki = 0

Қазақстандық қамту үлесі (%):

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

*Басшының Т.А.Ә., қолы*

**\*\*ҚҚж/қ =**

*\* шарттағы қазақстандық қамтудың қорытынды үлесі жүздік үлеске дейінгі сандық пішімде (0,00)көрсетіледі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Орындаушының Т.А.Ә., байланыс телефон*

**ТАПСЫРЫСШЫ ОРЫНДАУШЫ**

**Бас директор**

**«Жамбыл Петролеум» ЖШС**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Елеусінов Х.Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**М.О. М.О**