# Приложение 3

|  |  |
| --- | --- |
|  | **У Т В Е Р Ж Д А Ю:** |
|  | Первый заместитель генерального директора – главный инженерООО «КанБайкал» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.М. Мухамедзянов «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**для проведения тендера на право заключения договора по предмету:
«Выполнение работ по ремонту и обслуживанию установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) для ООО «КанБайкал» в 2019 – 2021 годах»**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Условия проведения тендера | Перечень обязательных документов предоставляется участниками тендера (Приложения № 1, 2) на основании информации о Заказчике и сведений об объеме работ необходимых для подготовки предложений (Приложения № 3.1, 3.2). |
| 2. Предмет проведения тендера | Выполнение работ по ремонту и обслуживанию установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) для ООО «КанБайкал» в 2019 – 2021 годах. |
| 3. Срок выполнения работ | 01.01.2019 г. по 31.12.2021 г. включительно. |
| 4. Основные термины и определения  | **Вывод скважин на установившийся режим (ВНР)** - комплекс работ, направленный на обеспечение стабильного режима работы скважины с установившимся динамическим уровнем и дебитом, согласно производительности, эксплуатируемой погружной насосной установки.**Газовый сепаратор** - узел или совокупность узлов, обеспечивающих отделение и отвод в затрубное пространство части свободного газа от пластового флюида, поступающего на прием (в полость) скважинного электроприводного погружного насоса.**Гарантийный период**- период времени, продолжительность которого установлена Сторонами в настоящем Договоре, в течение которого Исполнитель гарантирует, что результат работ и/или оказанных услуг соответствует требованиям настоящего Договора и несет ответственность за исправление недостатков в работе и/или оказанных услугах**Гидравлическая защита** - устройство, передающее вращающий момент от вала электродвигателя к валу насоса, служащее для защиты приводного электродвигателя от попадания в него пластового флюида с помощью специальных уплотнительных элементов и гидравлического затвора, обеспечивающих компенсацию изменения объема масла в приводном электродвигателе при температурных изменениях его объема и/или утечек и воспринимающее осевую силу от вала насоса.**Дата отказа (остановки) электроприводной насосной установки** - дата подачи Заказчиком Исполнителю заявки на отключение электроприводной насосной установки от клеммной коробки**Заказчик** – юридическое лицо, ООО «КанБайкал», производящее ремонт и обслуживание собственных УЭЦН на производственной базе подрядной организации.**Исполнитель** - подрядная организация, юридическое лицо, выполняющая работы по ремонту и обслуживанию УЭЦН, находящихся в собственности Заказчика, на территории подрядной организации, в соответствии с требованиями Заказчика. **Наземное электрооборудование (НЭО):** Станция управления и/или частотный преобразователь, ТМПНГ (трансформатор масляный повышающий напряжение герметичный), наземный силовой кабель.**Постоянно действующая комиссия (ПДК)**-группа лиц, компетентных в рассматриваемых вопросах, состоящая из представителей Общества (Заказчика) и сервисной компании (Исполнителя), объединённых с целью расследования причин отказов и некатегоричных аварий погружного скважинного оборудования.**Планово-предупредительный ремонт скважин (ППР)** - ремонт с целью предупреждения отклонений от заданных технологических режимов эксплуатации скважин, вызванных возможными неполадками в работе как подземного оборудования, так и самих скважин.**Погружной электродвигатель** - герметичный маслозаполненный электродвигатель, входящий в состав установки электроприводного погружного насоса и служащий приводом скважинного погружного насоса.**Представитель Заказчика** - один или несколько представителей Заказчика, информация, о полномочиях которых, с указанием фамилии, будет письменно сообщено Заказчиком Исполнителю, назначенные Заказчиком для осуществления координации действий, технадзора и контроля качества оказываемых услуг и своевременным ходом выполнения работ/оказания услуг по настоящему Договору.**Представитель Исполнителя** - один или несколько представителей Исполнителя, фамилии и полномочия которых будут письменно сообщены Исполнителем Заказчику, назначенные Исполнителем для осуществления координации действий, технадзора и контроля за качеством и своевременным ходом выполнения работ/оказания услуг по настоящему Договору.**Преждевременный отказ погружного оборудования погружной электроприводной насосной установки** - отказ погружного оборудования погружной электроприводной насосной установки, не отработавшего гарантийный срок, установленный настоящим Договором.**Ремонт установки электроцентробежного насоса (УЭЦН)** - ремонт, выполняемый для восстановления исправности УЭЦН с заменой или восстановлением любых её частей, кроме корпуса*.* **Сервисная компания** - юридическое лицо, привлеченное Заказчиком на основании Договора, для оказания услуг по (сервисному обслуживанию УЭЦН (УЭВН, УШГН, УЭДН); ремонту УЭЦН (УЭВН, УШГН, УЭДН); прокату (аренде) УЭЦН (УЭВН, УЭДН); текущему и капитальному ремонту УЭЦН (УЭВН, УШГН); ремонту НКТ и насосной штанги; восстановлению насосных штанг с получением нового типоразмера; текущему и капитальному ремонту станков-качалок; сервисному обслуживанию станков-качалок; ремонту НПО и т.д.).**Станция управления (СУ)**- устройство низковольтное комплектное, предназначенное для управления и защиты установки электроприводного погружного насоса.**ТМПНГ**- трансформатор трехфазный маслонаполненный для питания погружных электронасосов для добычи пластового флюида и закачки реагента в пласт герметичный.**Установка электроприводного погружного насоса (УЭЦН, УЭВН)** - совокупность оборудования для подъема пластовой жидкости из скважин или закачки агента в пласт, состоящая из: погружной части, в которую входят: 1.1. погружная часть системы телеметрии; 1.2. погружной электродвигатель (асинхронного или вентельного типа); 1.3. гидравлическая защита; 1.4. входной модуль или фильтр механических примесей, предвключённое газостабилизируещее устройство, газовый сепаратор и/или диспергатор; 1.5. погружной насос (центробежного, винтового типа); 1.6. кабельная линия; 1.7. обратный/е клапан/ы; 1.8. спускной клапан; 1.9.Дополнительное оборудование (протектора и протектолайзеры для крепления кабельной линии, погружной контейнер с химическим реагентом, шламоуловитель и прочее оборудование); 2. наземной части, в которую входят: 2.1. станция управления; 2.2. наземная часть системы телеметрии; 2.3. повышающий трансформатор; 2.4. Дополнительное оборудование (выходной фильтр для подавления высокочастотных гармоник несущей частоты трехфазного выходного напряжения станций управления с частотным регулированием, счетчики электрической энергии)**ЦИТС** - центральная инженерно-техническая служба.**Электропогружная установка** - электроцентробежный насосный агрегат (электровинтовой насосный агрегат), спускаемый в скважину, в том числе в комплекте с погружным электродвигателем и кабельной линией для добычи нефтесодержащей жидкости или воды, и другим вспомогательным оборудованием**ЭПУ**- электропогружная установка. |
| 5. Основная задача | Выполнение работ по сервисному обслуживанию и ремонту (УЭЦН). Осуществление технологических операций ремонта, дефектации, отбраковки узлов УЭЦН на основании ТЗ, требований к ремонту УЭЦН Компании, ГОСТ, ТУ и ремонтной документации заводов-производителей. |
| 6. Основные виды и требования к ремонтным работам  | Исполнитель оказывает комплекс услуг по ремонту комплектов УЭЦН производительностью от 15 до 700 м3/сутки, находящегося в собственности Заказчика. 6.1. В комплекс услуг по ремонту УЭЦН, выполняемых Исполнителем, включается:* доставка оборудования в ремонт и обратно на объекты хранения Заказчика после осуществления ремонта собственным транспортом Исполнителя за свой счет;
* приемка демонтированных узлов УЭЦН Заказчика;
* осуществление мойки узлов ЭПУ, поступивших в ремонт;
* осуществление ремонта узлов УЭЦН в соответствии с номенклатурой и количеством, указанными в ориентировочной производственной программе (Приложение № 3.1);
* осуществление контроля технического состояния валов, корпусных и концевых деталей узлов ЭПУ неразрушающими методами контроля, проведение своевременной отбраковки, учет суммарной наработки валов;
* ремонт ПЭД производится с гидрозащитами комплектно;
* при ремонте гидрозащит должны применяться торцевые уплотнения «Джон Крейн», либо торцевые уплотнения с рабочей парой релитового типа. Сильфоны торцевых уплотнений должны быть изготовлены из материалов термостойкостью 230С;
* перепускные клапаны, устанавливаемые в гидрозащите, должны контролироваться на давление срабатывания (открытия и закрытия). Давление срабатывания клапанов должно соответствовать конструкторской документации завода-изготовителя для данного типа гидрозащиты;
* осуществление приемо-сдаточных испытаний всех отремонтированных узлов ЭПУ с применением современного комплекса для тестирования УЭЦН с автоматической регистрацией и выдачей протокола испытаний. После ремонта технические характеристики оборудования и применяемых материалов должны соответствовать первоначальным (заданным заводом-изготовителем);
* осуществление учета наличия, движения и списания узлов УЭЦН в соответствии с регламентирующими документами, совместно с представителем Заказчика;
* осуществление контроля над поступающими в ремонт узлами УЭЦН (наличие заводских номеров на корпусных деталях УЭЦН, наличие заводских бирок на концевых деталях узлов УЭЦН, сверка заводских номеров на узлах УЭЦН с поступившей в ремонт документацией), в том числе после наружной мойки.

6.2. После проведения наружной мойки, не допускать в ремонт узлы УЭЦН без заводских номеров и с нечитаемыми заводскими номерами. Данное оборудование помещается в изолятор брака, с обязательным уведомлением Заказчика;6.3. Не допускать нанесение, восстановление номеров на корпусных деталях узлов УЭЦН без согласования с Заказчиком;6.4. При осуществлении ремонта секций ЭЦН, осуществлять замену отбракованных рабочих органов на новые оригинальные рабочие органы либо новые, соответствующие ТУ завода-изготовителя данного ЭЦН;6.5. Проведение технологических операций ремонта узлов УЭЦН, находящихся в собственности Заказчика, раздельно от других Заказчиков, не смешивая при этом рабочие органы, детали и комплектующие;6.6. По требованию Заказчика производить замену материала и деталей, применяемых при ремонте узлов УЭЦН, на более совершенные, соответствующие требуемой, в производственной программе (Приложение № 3.1), группе исполнения погружного оборудования. Оплата такого ремонта осуществляется в соответствии с расценками, представленными в (Приложении № 3.3);6.7. Проведение комиссионных разборов ЭПУ с составлением актов разбора по форме, согласованной с Заказчиком, и фотофиксацией процесса разбора. 6.8. Подготовка материалов и участие в технических совещаниях ПДК по определению причин отказов отремонтированных узлов УЭЦН, не отработавших гарантийный период (Приложение № 10);6.9. Раздельное хранение узлов УЭЦН Заказчика, как от других Заказчиков, так и по категориям: в ожидании ремонта, отбраковано, готово к монтажу; 6.10. Раздельное хранение от других Заказчиков пригодных к дальнейшему использованию валов, концевых и корпусных деталей УЭЦН, рабочих органов ЭЦН б/у;6.11. Возврат Заказчику со стороны ремонтной организации лома цветных и черных металлов вследствие отбраковки узлов УЭЦН, а также образовавшегося в процессе ремонта;6.12. На начало проведения ремонтных работ, стенды тестирования УЭЦН должны пройти обязательную метрологическую аттестацию с последующим поддержанием ее в актуальном состоянии до 31.12.2021 г. включительно; 6.13. На начало проведения ремонтных работ, приборы неразрушающего контроля должны пройти обязательную поверку с последующим поддержанием ее в актуальном состоянии до 31.12.2021 г. включительно;6.14. Обеспечение сохранности имущества Заказчика на территории Исполнителя;6.15. Выполнение ремонтных работ производится Исполнителем своими материалами, приобретенными за свой счет, на собственном оборудовании;6.16. Материалы и комплектующие, используемые при проведении ремонтных работ узлов УЭЦН Заказчика, должны проходить входной контроль качества, а также иметь документы о качестве завода-изготовителя, копии сертификатов соответствия ГОСТ, ТУ, если данный вид продукции подлежит обязательной сертификации; 6.17. Ремонт осуществляется в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты передачи оборудования в ремонт.6.18. Ремонт узлов УЭЦН должен производится в строгом соответствии с конструкторской и ремонтной документацией завода-производителя на каждый узел. |
| 7. Технические требования, предъявляемые к оборудованию | 7.1. ЭЦН 3 группы (износостойкое исполнение):* исполнение рабочих органов: конструкция – двухсоставная (направляющий аппарат, рабочее колесо), тип исполнения ступени - рабочие ступени секции ЭЦН должны быть двухопорной конструкции, конструктивное исполнение – плавающий или компрессионный;
* рабочие органы должны быть изготовлены из материала типа легированного чугуна «нирезист», стойких к коррозии порошковых сталей;
* наличие узла пяты в секции ЭЦН не допускается;
* материал опорных шайб рабочих колес – карболит, карбонит;
* для ЭЦН, производства компании «НОВОМЕТ», допускается применение рабочих ступеней из порошковых материалов в насосах с производительностью до 200 м3/сут включительно;
* пары трения радиальных опор модуля-секции ЭЦН должны изготавливаться из износостойких материалов типа карбида кремний, карбида вольфрама или других материалов, не уступающих им по износостойкости. Подшипниковая пара должна полностью изготавливаться из керамики или иметь вкладыши из керамики. Не допускаются подшипники с керамическим покрытием (напылением);
* расстояние между радиальными промежуточными подшипниками в модуль секциях ЭЦН должны быть не более 1 метра. Радиальные опоры могут быть встроены в рабочую ступень;
* тип вала – эвольвентные шлицы;
* валы модуль-секции ЭЦН должны изготавливаться из нержавеющих легированных сталей 03Х14Н7В по ТУ 14-1-3645-83, 05Х16Н4Д2Б по ТУ 90109-54452193-10-2003, Нитроник 50 или из сталей с более высокими прочностными характеристиками, в зависимости от передаваемой мощности и диаметра;
* наличие дополнительных элементов крепления корпусных резьб с целью их отворота при работе в скважине – все резьбовые соединения узлов должны быть обработаны герметиком «Унигерм-9» или аналогом против отворота. Применение противоотворотных пластин запрещено;
* справочные характеристики скважинных условий:

- плотность пластовой жидкости - до 1400 кг/м3;- кинематическая вязкость однофазной жидкости, при которой обеспечивается работа насоса без изменения напора и КПД, - 1 мм2/с;- водородный показатель попутной воды – рН 5 - 8,5;- массовая концентрация твердых частиц – до 0,5 г/л;- микротвердость частиц – до 7 баллов по шкале Мооса;- содержание попутной воды – до 100%;- содержание попутного газа на входе в насос – до 25 % по объему; с применением газосепаратора – до 55 %;- температура пластовой жидкости –до 120⁰С;- количество сероводорода H2S – до 0,01 г/л; 7.2. ПЭД 3 группы (термостойкое исполнение);* все узлы и элементы ПЭД должны обеспечивать непрерывную работу двигателя с температурой не менее 150⁰С;
* ПЭД должен быть заполнен синтетическим маслом с теплостойкостью не ниже 170⁰С и пробивным напряжением не ниже 30 кВ, при испытании в стандартном пробойнике;
* пропитка статора двигателя должна осуществляться вакуумным способом высокотемпературным лаком типа ВС-346А или другим пропиточным лаком с термостойкостью не ниже 200⁰С;
* колодки токоввода ПЭД должны быть выполнены из материалов, обеспечивающих механическую, диэлектрическую и тепловую стойкость не хуже материала PPS (Ryton);
* для производства диафрагм гидрозищит и других резинотехнических изделий в составе двигателя, должны использоваться эластомерные материалы с температурными условиями эксплуатации в диапазоне температур не менее: минус 50⁰С, плюс 220⁰С (марка резиновой смеси – РС-3). Эластомеры должны обеспечивать: максимальную стойкость к пластовым жидкостям с высоким газовым фактором, минеральным и синтетическим маслам;
* справочные характеристики скважинных условий:

- температура пластовой жидкости – до 120⁰С;- массовая концентрация твердых частиц – до 1 г/л;- микротвердость частиц – до 7 баллов по шкале Мооса;- водородный показатель попутной воды – рН 5 - 8,5;- содержание попутной воды – до 99 %;- количество сероводорода H2S – до 0,01 г/л;- газовый фактор пластовой жидкости – до 350 м3/м3;- гидростатическое давление в зоне работы двигателя – до 32 МПа (320 кгс/см2);7.3. Узлы УЭЦН, прошедшие ремонт, должны комплектоваться специальным ресурсным крепежом, изготовленным из стали 30ХГСА, класс прочности 10.9, в соответствии с ГОСТ Р ИСО 4014-2013, по ресурсной технологии ООО «ИМАШ ресурс», с защитным антикоррозионным покрытием. Количество циклов до разрушения при испытаниях на выносливость по методике ООО «ИМАШ ресурс» должно быть не менее 300 000. Не допускается повторное использование крепежа кроме случаев его применения для установки транспортировочных крышек на основаниях узлов УЭЦН при хранении и транспортировании оборудования;7.4. Габаритные группы ЭЦН представлены в Приложении № 3.1;7.5. Разбивка оборудования по заводам-изготовителям;* 90% - ООО «ПК «Борец»;
* 5% - компания «НОВОМЕТ»;
* 5% - прочие.
 |
| 8. Основные виды и требования к работам по сервисному обслуживанию | * 1. Исполнитель оказывает комплекс услуг по обеспечению бесперебойной эксплуатации комплектов УЭЦН (далее по тексту договора - обслуживание) производительностью от 15 до 700 м3/сутки, находящегося в собственности Заказчика (Приложение № 3.2);
	2. В комплекс услуг по обеспечению бесперебойной эксплуатации комплектов УЭЦН, выполняемых Исполнителем включается:
		1. Входной и выходной контроль оборудования Заказчика (визуальный осмотр, заключение о полноте комплектации, испытание, тестирование, ревизия), в том числе комплектация узлов электропогружного оборудования (ЭПО) и наземного электрооборудования (НЭО) между собой (погружных блоков телеметрических систем (ТМС) типа ИРЗ ТМС-117, 130 (производства ОАО "Ижевский радиозавод") и Электон-ТМС(все модификации производства ЗАО «Электон») с погружными электродвигателями (ПЭД) типа ЭДБСТ (производства ООО «Производственная компания «Борец» и других заводов-изготовителей), модулей входных (МВ) с секциями электроцентробежного насоса (ЭЦН), обеспечение совместимости отдельных узлов УЭЦН между собой. Соединение секций УЭЦН при разном исполнении соединения валов (с прямобочными и эвольвентными щлицами) производить переходными муфтами в исключительных случаях по согласованию с ПТО ООО «КанБайкал».
		2. Комплектация узлов УЭЦН в соответствии с заявкой ООО «КанБайкал» из оборудования Заказчика;
		3. Монтаж и демонтаж электропогружных установок (ЭПУ) и / или наземного электрооборудования (НЭО), в том числе его подключение и отключение;
		4. Обвязка НЭО, жесткая фиксация НЭО на площадке управления;
		5. Обеспечение заземления НЭО.
		6. Разделка и подключение питающего кабеля от клеммной коробки до трансформатора трехфазного маслонаполненного для питания погружных электронасосов (ТМПНГ) и от ТМПНГ до станции управления (СУ). Исполнитель предоставляет гильзы для обжима кабеля;
		7. Настройка защит ЭПУ (согласно утверждённой карте уставок, либо, при необходимости, по согласованию с Заказчиком) и подбор напряжения ТМПНГ перед запуском скважины в работу и в процессе эксплуатации УЭЦН;
		8. Контрольный замер сопротивления изоляции кабельной линии и наземного кабеля по заявкам Заказчика, либо при аварийных остановках УЭЦН;
		9. Осмотры и ППР НЭО по согласованному с Заказчиком графику, но не реже 1 раза в год;
		10. Пробный запуск скважины с УЭЦН и вывод на режим (первые 6 часов при отсутствии осложнений, а при наличии осложнений – до их устранения). Анализ работы УЭЦН на ВНР, при осложнениях – выдача рекомендаций и мероприятий для нормализации, стабилизации и приведению к оптимальному режиму работы УЭЦН;
		11. Запуск аварийно остановившихся УЭЦН по заявкам Заказчика. Максимально допустимое время реагирования с учетом времени на дорогу устанавливается в зависимости от отдаленности скважин:

- до 50 км – 2 часа;- 50 – 100 км – 3 часа;более 150 км – 5 часов.* + 1. При необходимости одновременного выполнения 2-х и более заявок, ЦДНГ Заказчика определяет очередность их исполнения;
		2. Проведение мелкого ремонта НЭО по заявке Заказчика, в том числе:

8.2.13.1 Протяжка болтовых соединений ТМПНГ;8.2.13.2 Доливка масла в ТМПНГ;8.2.13.3 Снятие/ установка контроллера СУ; 8.2.13.4 Снятие/ установка твердотельного реле СУ; 8.2.13.5 Снятие/ установка автоматического выключателя СУ; 8.2.13.6 Снятие/ установка перемычек СУ;8.2.13.7 Снятие/ установка/ ремонт запирающих устройств СУ, ТМПНГ; 8.2.13.8 Снятие/ установка/ ремонт вентиляторов НЭО; 8.2.13.9 Устранение нарушений герметичности дверей НЭО и подобные работы;8.2.14 Считывание информации с контроллеров СУ 1 раз в неделю, а также при аварийных остановках или отказах, либо по заявке Заказчика;8.2.15 Погрузка/разгрузка ЭПУ и НЭО при отправке/получении оборудования Заказчика в ремонт/с ремонта. Работы осуществляются в присутствии ИТР Исполнителя;8.2.16 Оформление и подписание актов сдачи-приемки и товарно-транспортных накладных на отправку оборудования Заказчика в ремонтную организацию;8.2.17 Транспортные услуги, а также погрузо-разгрузочные работы по перевозке ЭПУ и/или НЭО от скважины до базы Заказчика и обратно, включая завоз и вывоз поясов крепления кабеля, протекторов, протектолайзеров, обеспечивает Исполнитель;8.2.18 Обеспечение своевременного (по мере появления у соответствующего разработчика) обновления программного обеспечения станций управления и программного обеспечения для персонального компьютера;8.2.19 Организация ответственного хранения нового, ремонтного, подготовленного в ремонт оборудования Заказчика;8.2.20 Организация (ежесуточно) поузлового, посекционного учета движения оборудования с предоставлением ежемесячного отчёта, согласованного с заказчиком8.2.21 Приемка, входной контроль нового, ремонтного, погружного кабеля с составлением акта входного контроля в течение двух суток с момента поступления оборудования; 8.2.22 Приемка и входной контроль новых, ремонтных ЭПУ и НЭО с составлением акта входного контроля; 8.2.23 Ведение ежедневного учета нового, ремонтного, подготовленного к ремонту, отбракованного погружного кабеля и кабельных удлинителей с предоставлением ежемесячных отчетов Заказчику (согласно формам и методике учета Заказчика) (Приложение № 8);8.2.24 Подготовка кабельных линий к монтажу на скважинах, высоковольтное испытание на стенде с оформлением и приложением результатов высоковольтных испытаний в эксплуатационный паспорт УЭЦН перед отправкой на монтаж;8.2.25 Сращивание и рубка кабельных линий на устье скважины с сохранением качества и гарантий на кабельные линии;8.2.26 Сращивание и рубка кабельных линий на базе Исполнителя с предоставлением протокола испытаний Заказчику;8.2.27 Возможность обеспечения наличия специализированного блок-бокса/палатки в собственности с возможностью обогрева в зимнее время;8.2.28 Предоставление на монтаж вместе с электропогружным оборудованием поясов крепления кабеля для НКТ-60, 73, 89;8.2.29 Вывоз со скважины после демонтажа комплекта УЭЦН и материалов УЭЦН; 8.2.30 Комплектация оборудования новыми шпильками (болтами с гайками) при монтаже УЭЦН;8.2.31 Обеспечение необходимого момента затягивания соединений динамометрическими ключами при монтаже УЭЦН и дополнительного оборудования, в т.ч. протектолайзеров;8.2.32 Комплектация каждого фланца каждого фланцевого соединения УЭЦН тремя крепежными болтами при демонтаже и при отправке оборудования в ремонт; 8.2.33 Комплектация защитными транспортировочными крышками каждого узла УЭЦН при демонтаже и при отправке оборудования в ремонт. Защитные транспортировочные крышки приобретаются за счет Исполнителя; 8.2.34 Проведение расследования причин отказов УЭЦН с наработкой менее 550 суток, предоставление рекомендаций по эксплуатации для повышения наработки;8.2.35 Выявление отказавшего узла, учет наработки на отказ по отдельным узлам и их состоянию (новые, ремонтные) с предоставлением информации Заказчику;8.2.36 Осуществление расчистки от снега оборудования Заказчика на открытых площадках хранения ЭПУ и НЭО;8.2.37 Обеспечение мобильной связью персонала Исполнителя;8.2.38 Обеспечение персонала специальными защитными укрытиями для проведения монтажа оборудования при наличии атмосферных осадков;8.2.39 Обеспечение персонала исправными и паспортизированными хомутами для монтажа/демонтажа УЭЦН габаритами от 2А до 5А;8.2.40 Обеспечение персонала средствами для считывания и хранения информации со станций управления;8.2.41 Обеспечение персонала оперативным транспортом соответствующей проходимости в количестве, необходимом для выполнения заявок Заказчика;8.2.42 Обеспечение сохранности полученного оборудования Заказчика, находящегося на производственных площадях Исполнителя; 8.2.43 Выполнение услуг своими силами с использованием инструмента и необходимых материалов, приобретенных за свой счет;8.2.44 Обеспечение работы участка обслуживания УЭЦН без выходных и праздничных дней в круглосуточном режиме.8.2.45 Наладка и устранение неисправностей НЭО (замена сгоревших перемычек, автоматических выключателей, устранение нарушений герметичности дверей СУ и другие работы); замена кабелей на подводящих эстакадах в пределах кустовых площадок (кабель предоставляет Заказчик), установка либо замена счётчиков расхода электроэнергии (собственности Заказчика); |
| 8. Гарантии качества | 8.1. На отремонтированное оборудование устанавливается гарантийный срок 365 дней с момента запуска оборудования в работу. |
| 9. Географическое местоположение | 9.1. 642 км Федеральной автодороги Тюмень – Сургут, район поселка Сентябрьский, Западно-Малобалыкское месторождение (Приложение № 9) |
| 10. Расторжение взаимоотношений | 10.1. Заказчик в праве, в одностороннем порядке, отказаться от исполнения Исполнителем работ в следующих случаях:* задержки Исполнителем начала выполнения работ более чем на 30 (Тридцать) календарных дней с даты оформления взаимоотношений по причинам, независящим от Заказчика;
* систематического нарушения Исполнителем сроков выполнения работ;
* несоблюдение Исполнителем требований по качеству выполняемых работ, если такое несоблюдение влечет задержку сдачи результата выполненных работ более чем на 30 (Тридцать) календарных дней;
* аннулирование лицензий на выполнение работ / оказание услуг, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства, лишающих Исполнителя права на выполнение данного вида работ;
* невыполнение обязательств со стороны Исполнителя;
* если Исполнитель потерпит банкротство и в случае издания приказа о ликвидации Исполнителя;
* нарушение правил, установленных требованиями Заказчика в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды;
* неправомерного привлечения Исполнителем для выполнения работ иностранных граждан и (или) лиц без гражданства не имеющих разрешительной документации на выполнение данного вида работ на территории РФ, либо привлечение к выполнению работ иностранных граждан или лиц без гражданства без получения Исполнителем в установленном законном порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников;
* в случае невыполнения Исполнителем, определенного настоящим техническим заданием, объема работ;

10.2. Взаимоотношения могут быть расторгнуты досрочно по инициативе любой из сторон путем направления письменного уведомления другой стороне не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты прекращения взаимоотношений;10.3. Истечение срока действия выполнения работ не влечет прекращения неисполненных обязательств и не освобождает стороны от ответственности за их исполнение. |
| 11. Срок оплаты оказанных услуг | 11.1. не ранее 90 (Девяносто) и не позднее 120 (Ста двадцати) календарных дней после предоставления надлежаще оформленных оригиналов счетов-фактур и актов выполненных работ / оказанных услуг. |
| 12. Требования к участнику тендера | 12.1. Привлечение субподрядных организаций / соисполнителей не допускается без письменного согласования с Заказчиком;12.2. Наличие опыта выполнения работ (оказания услуг) по предмету тендера;12.3. Наличие квалифицированного персонала в количестве необходимом для выполнения работ;12.4. Наличие круглосуточной службы для взаимодействия с Заказчиком;12.5. Наличие техники, оборудования (отвечающего установленным в условиях тендера требованиям) и сертифицированных лабораторий; 12.6. Наличие производственной базы в регионе проведения работ (оказания услуг);12.7. Наличие необходимых лицензий, разрешительных и аттестационных документов и поддержание их в актуальном состоянии до 31.12.2021 г. включительно;12.8. Наличие службы по охране труда, промышленной, пожарной безопасности (ПБ и ОТ), охраны окружающей среды (ООС);12.9. Наличие службы технического контроля;12.10. Ответственность Исполнителя за нарушение в области ОТ, ПБ и ООС (Приложения № 4, 5);12.11. Согласие участника с требованиями настоящего Технического задания (Приложение№ 3.4).12.12. Отсутствие информации о негативных результатах деятельности претендента на участие в тендере в периметре деятельности компаний входящих в АО «НК «Нефтиса». |
| 13. Особые условия | 13.1. В течение срока выполнения работ внесение изменений и дополнений оформляется дополнительным соглашением, подписываемым уполномоченными представителями Сторон;13.2. Исполнитель не препятствует доступу уполномоченных представителей Заказчика к месту выполнения работ с целью контроля качества ремонтных работ оборудования Заказчика;13.3. На территории Заказчика распространяется запрет на охоту, сбор дикоросов, разведение собак;13.4. Исполнитель, до начала проведения ремонтных работ, согласовывает с Заказчиком круг лиц и техники, которые планируют заезжать на территорию Западно-Малобалыкского месторождения Заказчика. При необходимости проезда техники и персонала Исполнителя через блок-пост охраны ООО «РН-Юганскнефтегаз», Исполнитель заблаговременно согласовывает с Заказчиком оформление пропусков. Соблюдает Положение о пропускном и внутриобьектовом режимах ООО «КанБайкал (Приложение № 7);13.5. Исполнитель самостоятельно получает в Росприроднадзор лимиты на размещение отходов производства и потребления и уплачивает в установленном порядке платежи за негативное воздействие на окружающую среду;13.6. Ориентировочные объемы работ по ремонту узлов УЭЦН Заказчика на 2019 – 2021 года представлены в (Приложении № 3.1.) При необходимости Заказчик может изменять производственную программу на будущий год, в зависимости от потребности в ремонте узлов УЭЦН, во второй половине предшествующего года; 13.7. Ориентировочные суммы затрат на ремонт узлов УЭЦН Заказчика в 2019 – 2021 годах должны быть представлены Исполнителем в (Приложении № 2 Форма № 3, Приложении № 3.1.) **(Одно коммерческое предложение только на ремонт УЭЦН, второе коммерческое предложение только на Обслуживание УЭЦН).** Ориентировочные суммы затрат могут изменяться в зависимости от изменения Заказчиком производственной программы;13.8. Расценки на ремонт по каждому узлу УЭЦН Заказчика должны быть представлены в (Приложении № 3.3.) Расценки не должны изменяться на протяжении всего срока выполнения работ и должны предусматривать все затраты Исполнителя, которые могут возникнуть в результате выполнения работ;13.9. Калькуляции затрат (Приложение № 3.5. )на каждый узел УЭЦН, указанный в (Приложении № 3.1.), должны быть представлены с окончательным коммерческим предложением на ремонт узлов УЭЦН;13.10. Отсутствие предоплаты;13.11. Штрафные санкции и ответственность за нарушение ПБ, ОТ и ООС представлены в (Приложении № 4.).13.12. Порядок снижения стоимости выполненных работ Исполнителю при обнаружении технических и технологических нарушений. (Приложение № 6).13.13. Нахождение производственных баз в ХМАО.13.14. Ежегодное увеличение на 10% средней наработки на отказ (СНО) от зафиксированного значения на 01.01.2019г;13.15. Отчетным периодом является промежуток времени с 25 числа предыдущего календарного месяца по 24 число отчетного месяца;13.16. Количество суток обслуживания по одной скважине определяется как количество отработанных календарных дней с момента кнопочного пуска скважины до момента отключения кабеля от клеммной коробки минус одни сутки;13.17 Стоимость обслуживания 1 (одного) комплекта УЭЦН за 1 (одни) сутки должна включать все затраты Исполнителя (накладные, транспортные и другие расходы, связанные с оказанием данной услуги) и не подлежит корректировке в сторону увеличения в течение всего срока действия договора;13.18 Расчет стоимости суток обслуживания и стоимость работ по договору должен быть представлен согласно форме (Приложения № 3.6.) к Техническому заданию с учетом планируемых к выполнению объемов работ (Приложения № 3.2 к Техническому заданию). |
| 14. Требования к экологическим параметрам работ | 14.1. В соответствии с требованиями действующего законодательства, нормативных документов. |
| 15. Заключительные положения | 15.1. В состав данного технического задания включены следующие приложения:1. Приложение № 1 – Перечень обязательных документов, предъявляемых Претендентом на участие в тендере;
2. Приложение № 2 – Формы документов, обязательные для заполнения Претендентом на участие в тендере:
* Форма №1 – Заявка на участие в Тендере;
* Форма №2 – Анкета Претендента на участие в тендере;
* Форма №3 – Коммерческое предложение;
* Форма №4 – Основные сведения о Претенденте на участие в тендере;
1. Приложение № 3 - Техническое задание;
2. Приложение № 3.1 - Ориентировочный объём и номенклатура работ по ремонту установок электроцентробежных насосов (УЭЦН);
3. Приложение № 3.2 –Ориентировочный обьем и номенклатура работ по обслуживанию установок электроцентробежных насосов;
4. Приложение № 3.3 – Стоимость работ по ремонту установок электроцентробежных насосов (УЭЦН);
5. Приложение № 3.4 – Согласие участника с техническим заданием.
6. Приложение № 3.5 - Калькуляция затрат на ремонт по каждому узлу УЭЦН;
7. Приложение №3.6- Калькуляция затрат на работы по обслуживанию УЭЦН;
8. Приложение № 4 – Штрафные санкции, ответственность за нарушение ОТ, ПБ и ООС;
9. Приложение № 5 – Политика в области ОТ, ПБ, ООС;
10. Приложение № 6 – Порядок снижения стоимости выполненных работ Исполнителю при обнаружении технических и технологических нарушений.
11. Приложение №7 – Положение о пропускном и внутриобьектовом режимах ООО «КанБайкал;
12. Приложение № 8 – Фомы по оперативному учету кабеля;

10. Приложение № 9 – Схема проезда;11. Приложение № 10- Технологический регламент расследования причин отказов погружного оборудования в ООО «КанБайкал»; |

Начальник ПТО П.П. Павлюк