Приложение № 3

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение услуг по гидродинамическим исследованиям скважин, отбору и физико-химическим исследованиям глубинных и поверхностных проб нефти и газа на месторождениях предприятий Оренбургской области, в том числе: АО «ОЙЛГАЗТЭТ», ООО «ГЕОПРОГРЕСС», АО «Преображенскнефть» и ООО «Сакмараинвестнефть» в 2025 году**

1. **Заказчик.**

АО «ОЙЛГАЗТЭТ», ООО «ГЕОПРОГРЕСС», АО «Преображенскнефть»,

ООО «Сакмараинвестнефть»

1. **Наименование объекта (место проведения работ).**

От г. Оренбург – Ашировское м-е –320 км, Малокинельский ЛУ– 330 км, Александровский ЛУ – 220 км, Колганский ЛУ – 90 км, Озерный ЛУ – 50 км.

1. **Период проведения работ:** с 01.01.2025 г по 31.12.2025 г
2. **Количество исследований:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид Работ** | **Кол-во скважино-операций** |
| Замер и интерпретация пластового давления на скважинах АО «Преображенскнефть» | 5 |
| Замер и интерпретация пластового давления на скважинах ООО «ГЕОПРОГРЕСС» | 16 |
| Замер и интерпретация пластового давления на скважинах АО «ОЙЛГАЗТЭТ» | 20 |
| КВД 24 часа на скважинах АО «ОЙЛГАЗТЭТ» | 3 |
| **ИТОГО ГДИ** | **44** |
| **Вид Работ** | **Кол-во проб** |
| Отбор и физико-химический анализ поверхностных проб нефти на скважинах  ООО «ГЕОПРОГРЕСС» | 10 |
| Отбор и физико-химический анализ глубинных проб нефти на скважинах  ООО «ГЕОПРОГРЕСС» | 3 |
| Отбор и физико-химический анализ поверхностных проб нефти на скважинах  АО «ОЙЛГАЗТЭТ» | 10 |
| Отбор и физико-химический анализ глубинных проб нефти на скважинах  АО «ОЙЛГАЗТЭТ» | 6 |
| **ИТОГО отбор проб** | **29** |

Объем работ может быть изменен заказчиком в меньшую или большую сторону в зависимости от производственной необходимости.

**5. Целевое назначение работ**

Проведение и интерпретация гидродинамических исследований на скважинах с целью осуществления контроля за разработкой месторождений, выявления причин изменения рабочих параметров скважин и определения потенциала скважин.

1. **Время исполнения заявки**

По операциям время с момента получения заявки и до начала работ на скважине не должно превышать 24 часов.

1. **Структура ценообразования.**

Оплата за выполненные работы будет производиться по факту выполненных работ не ранее 90 и не позднее 120 календарных дней с момента подписания счетов-фактур.

Все транспортные затраты Подрядчика, а также затраты на спецтехнику, необходимую для оказания услуг, должны быть учтены в стоимости оказания услуг.

При расчете тендерной заявки на проведение работ величины ставок указывать без НДС.

К тендерной заявке необходимо приложить единичные расценки/ставки, включающие, но не ограничивающиеся позициями, указанными в Таблице № 1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица №1** | | | | | | | |
| **СТАВКИ** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Транспортные расходы** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Стоимость, рублей без НДС | |
| 1 | **Транспортные расходы** на одну операцию, включающие в себя проезд от базы Подрядчика до месторождения и обратно / операция | | | | |  | |
|  | | | | | | | |
| **Стоимость отбора и исследования одной глубинной пробы нефти** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Стоимость, рублей без НДС | |
| 1 | **Комплексное исследование одной пробы нефти**, включая: отбор  пробы, определение газосодержания при стандартной сепарации и при дифференциальном разгазировании по ступеням давления, физических свойств нефти в пластовых условиях - объемного коэффициента, давления насыщения, плотности, вязкости, молекулярной массы, коэффициентов изотермической сжимаемости и изобарического расширения; определение физико-химических свойств дегазированной нефти при нормальных условиях: плотности,  вязкости, содержания воды, солей, механических примесей, температуры застывания, упругости насыщенных паров, содержания серы, асфальтенов, смол, парафина, фракционного состава нефти, компонентного состава нефти, компонентного состава газа сепарации при различных давлениях сепарации и пластовой нефти | | | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость отбора и исследования одной поверхностной пробы нефти** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Стоимость, рублей без НДС | |
| 1 | отбор пробы нефти | | | | |  | |
| 2 | определение плотности нефти после стандартной сепарации | | | | |  | |
| 3 | молекулярной массы нефти | | | | |  | |
| 4 | вязкости | | | | |  | |
| 5 | содержания в дегазированной нефти парафинов | | | | |  | |
| 6 | смол | | | | |  | |
| 7 | асфальтенов | | | | |  | |
| 8 | воды | | | | |  | |
| 9 | механических примесей | | | | |  | |
| 10 | общей серы | | | | |  | |
| 11 | солей | | | | |  | |
| 12 | определение фракционного состава | | | | |  | |
| 13 | температуры застывания нефти | | | | |  | |
| 14 | температуры плавления парафина | | | | |  | |
|  | **ИТОГО** | | | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость отбора и исследования одной пробы газа** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Стоимость, рублей без НДС | |
| 1 | отбор пробы газа с сепаратора или факельной линии, определение компонентного состава газа, плотности газа, молярной массы | | | | |  | |
| 2 | содержание в газе сероводорода, меркаптанов | | | | |  | |
|  | **ИТОГО** | | | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Дополнительные анализы**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Стоимость, рублей без НДС |
| 1 | Содержание в нефти сероводорода и меркаптанов / операция |  |
| 2 | Содержание хлорорганических соединений в пробе нефти / операция |  |
| 3 | Определение нефтепродуктов в воде / операция |  |
| 4 | Определение нерастворимых в воде веществ / операция |  |
| 5 | Шестикомпонентный анализ воды / операция |  |

**Гидродинамические исследования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Стоимость, рублей без НДС |
| 1 | Замер и интерпретация пластового давления / операция |  |
| 2 | Стоимость исследования и интерпретации КВУ (КВД, КПД) / час |  |
| 3 | Стоимость исследования и интерпретации КВУ (КВД, КПД) / 72 часа |  |

**8. Порядок рассмотрения и приемки работ.**

Результаты исследований скважин оперативно рассматриваются Заказчиком, который принимает решение об окончании исследования каждой скважины или возможно повторения их в случаях затрудненной аналитической обработки полученных данных, либо необходимости изменения порядка исследований на режимах.

Другие условия рассмотрения и приемки выполненных работ могут быть дополнительно установлены в процессе получения и обработки данных исследований путем совместного обсуждения получаемых результатов и соответствующего их представления.

**9. Требования к подрядчику**

Услуги должны быть оказаны в соответствии с настоящим техническим заданием и требованиями нормативных документов:

При оказании услуг Подрядчик руководствуется следующими нормативными документами по охране труда, промышленной и пожарной безопасности:

* Федеральный закон № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
* Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
* Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением
* Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»
* Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»
* Правила по охране труда при работе на высоте
* Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями
* Правила противопожарного режима в Российской Федерации
* Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности ППБО - 85
* Правила устройства электроустановок
* Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин» РД 08-435-02.

Подрядчик должен:

* Располагать квалифицированными кадрами, обученными и аттестованными в соответствии с требованиями промышленной безопасности и охраны труда;
* Иметь полную базу нормативно-технических документов и руководствоваться в своей работе соответствующими нормами и правилами.

Обязательно наличие необходимого инструмента, оборудования, персонала и транспорта в объеме необходимом для бесперебойного и своевременного выполнения работ в полном объеме, исключающих срыв производственного процесса по вине Подрядчика.

Сотрудники подрядной организации при оказании услуг на территории Заказчика должны соблюдать технику безопасности, правила внутреннего распорядка, контрольно-пропускного (КП) и внутриобъектового режимов (ВР), а также соблюдать правила пожарной безопасности и охраны труда (ОТ). Правила внутреннего распорядка. КП. ВР и ОТ, а также штрафные санкции за нарушение данных правил указаны в типовом договоре.

Все транспортные средства (ТС) и спец техника Подрядчика, заявленные на выполнение работ должны быть оборудованы бортовыми системами мониторинга ТС (навигационными спутниковыми системами).

Подрядчик обязан безвозмездно исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки и нарушения, если в процессе оказания услуг допустил отступление, ухудшившее качество работы.

Подрядчик обязан возместить Заказчику в полном объеме причиненные убытки в сумме фактически понесенных и документально подтвержденных затрат, связанных с нарушением любого из принятых обязательств, ликвидацией аварий, осложнений, возникших в результате некачественно выполненных работ и применения некондиционных или некачественных материалов.

Опыт оказания аналогичных услуг Исполнителя должен быть не менее 3 (трех) лет.

Все оборудование, предоставляемое Подрядчиком, должно быть сертифицировано и соответствовать правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации, а также другим федеральным законам, иным нормативным правовым актам Российской Федерации, нормативным техническим документам в области промышленной безопасности, охраны труда, недр и окружающей среды.

**10. Услуги и материалы, предоставляемые Заказчиком.**

Подъездная дорога и подготовка территории скважины, техническое обслуживание и услуги по очистке территории перед началом оказания услуг.