

## ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ ТЕНДЕРНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

### РАЗДЕЛ I. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

#### на выполнение работ по

#### Акустическому контролю цементирования при строительстве 14-и скважин на месторождении Акшабулак

#### **1. МЕСТО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТА (РАЙОНА) ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.**

В 2017г. планируется выполнить геолого-технологические исследования при строительстве 14ти скважин месторождения Акшабулак. Целью работ является выполнение комплекса ГИС АКЦ – «Определение качества цементирования». АКЦ – это определение качества цементировочных работ по интервально с привязкой глубин по ГК, ЛМ.

#### **2. ОПИСАНИЕ И ТРЕБУЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗАКУПАЕМЫХ РАБОТ.**

1. Наличие оборудования, метрологическое обеспечение скважинных приборов (промер кабеля, акустических, электрических, и радиоактивных и др. приборов). Возможность полевой проверки и калибровки приборов перед началом работ и подтверждение корректности данных по окончанию работ;
2. Возможность выдачи полевого материала на скважине по окончании работ с учетом поправки за скважинные условия, в цифровом виде и на бумажных носителях;
3. Наличие источников нейтронных и гамма излучений (РВ), которое подтверждается представлением санитарного паспорта на работу с источниками ионизирующего излучения (ИИИ);
4. Наличие 3 собственных производственных партий или арендованных, которое подтверждается представлением следующих документов: копии технического паспорта каротажных подъемников, копии технического паспорта каротажных станций и передвижных мастерских. Резюме обслуживающего персонала (инженеров и рядовых геофизиков);
5. Обязательное использование двух датчиков натяжения (в компоновке приборов и на поверхности) для контроля;
6. Предоставление цифровых данных в международном формате LAS, LIS, RAP, АКК и др., гарантирующее загрузку в международные программы по интерпретации данных;
7. Возможность консультационная поддержки по вопросам интерпретации в городе Кызылорда;
8. Наличие приборов по контролю технического состояния скважины (АКЦ, SBT, ЭМДС, многорычажная трубная профилометрия), подтвержденное соответствующими документами согласно законодательству РК;
9. Наличие экологически безопасного сертифицированного по API стандарту оборудования по контролю за давлением, подтвержденное соответствующими документами согласно законодательству РК;
10. Техника и оборудование подрядчика, находящийся на месторождении Заказчика, должен быть в хорошем рабочем техническом состоянии, соответствовать всем

требованиям техники безопасности, также должны быть оснащены системой GPS мониторинга;

11. Система GPS мониторинга должна обеспечивать предоставление отчета с указанием маршрута движения вышеуказанных транспортных средств и их скорости движения с отображением времени и даты;
12. Подрядчик должен обеспечить Online доступ к системе GPS мониторинга для Заказчика;
13. Подрядчик должен обеспечить хранение данных системы GPS мониторинга не менее трех месяцев;
14. Подрядчик должен установить на всех видах автотранспорта опознавательные знаки (логотипы, таблички, прочее) для оперативного определения принадлежности автотранспорта определенной подрядной организации;
15. Наличие у потенциального поставщика работ: а) лицензия на работы с источниками ионизирующего излучения (РВ), б) лицензия на производство работ по геофизическим и промыслово-геофизическим исследованиям скважин;
16. Учитывая, что на проведение геофизических работ могут оказать воздействие непредвиденные обстоятельства, в объемах и интервалах работ могут быть изменения;
17. Проведение комплекса ГИС осуществляется с соблюдением «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», (Москва, 2001г.) и Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах, (Москва, 1999г.);
18. Подрядчик в течение 30 дней с момента заключения договора должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

### **3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.**

АКЦ: Комплекс ГИС (оценка качества цементажа) на 14-ти новых пробуренных скважинах месторождения Акшабулак;

АКЦ, ГК, ЛМ в интервале 0-2000м;

Предварительное заключение по комплексу ГИС - на скважине;

Заключительная интерпретация комплекса ГИС – в течение 1 дня;

Информация о скважине и сроках проведения работ будут уточняться в заявке.

### **4. ОБЪЕМЫ РАБОТ И СРОКИ (ГРАФИК) ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.**

Работы должны быть выполнены с момента подписания договора до 31.12.2017г.

### **5. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТАМ, ОФОРМЛЯЕМЫМ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ.**

Результатом работ (бумажная и электронная версия) является:

- Каротажные диаграммы (планшеты);
- Текстовое заключение интерпретации каротажных диаграмм и графические результаты интерпретации;
- Таблицы с параметрами и результатами исследований;
- Las-файлы;
- Первичные материалы.

**6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ.**

Приложения отсутствуют.

Директор департамента геологии и разработки



**Гиземанн К.М.**

Зам. директора департамента геологии и разработки



**Шэнь Жэньфу**