



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109
e-mail: snab@yangpur.ru

Исх. № 1759 от 09 ноября 2015 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки работ по проведению «Геолого-технологических исследований, газового каротажа в процессе бурения бокового наклонно-направленного ствола с горизонтальным окончанием 710s3 Известинского месторождения»

1. Наименование, сроки и технические характеристики: техническое задание (Приложение №1), график бурения (Приложение №2).

2. Количество (объем): согласно Приложению №1.

3. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам):

3.1. Обязательные требования к закупаемым работам (товарам, услугам):

Станция ГТИ по своим функциональным возможностям должна полностью удовлетворять требованиям РД 153-39.0-069-01 "Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин" и позволять выполнять следующие производственные процессы:

3.1.1. Подготовка и анализ образцов горных пород шлама;

3.1.2. Анализ проб бурового раствора;

3.1.3. Непрерывное измерение параметров бурового раствора устанавливаемыми в циркуляционной системе соответствующими датчиками;

3.1.4. Извлечение из части циркулирующего бурового раствора углеводородных и неуглеводородных газов путем непрерывной принудительной дегазации;

3.1.5. Подача извлеченной ГВС на непрерывный и эпизодический газовые анализы;

3.1.6. Непрерывный анализ ГВС на суммарное содержание УВ газов, а также на содержание метана и тяжелых углеводородов (C2 – C6);

3.1.7. Циклический (с периодом не более 3-х минут) покомпонентный газовый анализ на метан, этан, пропан, бутан, изобутан, пентан, изопентан с помощью хроматографа;

3.1.8. Циклический (с периодом 20 – 40 секунд) суммарный газовый анализ на C1 – C6;

3.1.9. Автоматическая регистрация технологических параметров процесса бурения:

- 3.1.9.1. измерение положения талевого блока,
- 3.1.9.2. измерение веса на крюке,
- 3.1.9.3. замеры давления бурового раствора в нагнетательной линии,
- 3.1.9.4. счётчик ходов насоса (по каждому насосу),
- 3.1.9.5. измерение расхода бурового раствора на входе в скважину и выходе,
- 3.1.9.6. замеры уровня бурового раствора,
- 3.1.9.7. измерение плотности бурового раствора на входе в скважину и выходе,
- 3.1.9.8. измерение температуры бурового раствора на входе и на выходе из скважины,
- 3.1.9.9. измерение частоты вращения ротора (при роторном бурении),
- 3.1.9.10. измерение вращающего момента на роторе (при роторном бурении),
- 3.1.9.11. замеры положения клиньев,
- 3.1.9.12. измерение вращающего момента на машинном ключе.
- 3.1.10. Дополнительные требования к станции ГТИ:
 - 3.1.10.1. суммарные газопоказания бурового раствора на выходе, %,
 - 3.1.10.2. компонентный состав углеводородного газа из бурового раствора на выходе (метан, пропан, бутан, изобутан, пентан) C1-C5, %,
 - 3.1.10.3. компонентный состав углеводородного газа в газозооной смеси (C1-C5),
 - 3.1.10.4. микро и макро описание шлама,
 - 3.1.10.5. люминесцентно-битуминологический анализ шлама,
 - 3.1.10.6. фракционный (гранулометрический) анализ шлама,
 - 3.1.10.7. процентное содержание литологических разностей в пробах шлама,
 - 3.1.10.8. при отборе керна проводить его описание.
- 3.1.11. Автоматическая регистрация результатов измерений и обработка информации с помощью ПО. Создание отчётов на базе информации, регистрируемой станцией, используя базу данных формируемую в процессе бурения. В отчетах фигурируют сведения по инструменту, характеристики по типам операций, средние значения ряда параметров, баланс времени и др. Отдельные показатели иллюстрируются диаграммами;
- 3.1.12. Экспорт данных по протоколу **WITS Level 0** непосредственно от ПО компьютера станции ГТИ и передача в действующую у Заказчика информационно-аналитическую систему "Дистанционный мониторинг технологических процессов при строительстве, ремонте скважин и проведении ГТМ Jet.Monitoring" производства ООО "Лаборатория системных консультаций", г.Москва;
- 3.1.13. Интерпретация полученной технологической и геолого-геохимической информации с использованием программным обеспечением станции ГТИ;
- 3.1.14. Сбор, обработка и хранение геолого-технологической информации в базе данных ПО станции ГТИ;
- 3.1.15. Предоставление информации Заказчику на электронных и бумажном типах носителей в виде отчёта установленного образца;
- 3.1.16. Эксплуатация в условиях крайнего севера (температура окружающей среды от +30 °С до -55 °С).

4. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены с НДС за вышеуказанные виды работ;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия выполнения работ;
- срок выполнения работ;
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

5. Место выполнения работ (поставки товара, услуг): 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, Известинский лицензионный участок ОАО «НК «Янгпур».

6. Срок (график) поставки товаров (выполнения работ, услуг): ноябрь – декабрь 2015 года (согласно графику бурения Приложение №2).

7. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения: рубли РФ.

8. Условия оплаты: оплата производится по факту выполненных работ в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания акта выполненных работ обеими Сторонами и получения счет-фактуры от Подрядчика.

9. Основные критерии определения Победителя для заключения договора (в порядке убывания значимости):

- минимальная стоимость;
- условия оплаты.

10. Претендент имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

11. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

12. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

13. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

14. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для ОАО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

15. Коммерческое предложение просим представить до 10 час. 00 мин. (время московское) 11.11.2015 по электронной почте: office@yangpur.ru.

16. Особые права ОАО «НК «Янгпур»:

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;

- Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;

- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;

- Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

17.Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

18.Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, ОАО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации

19.Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:
Ляхов Андрей Александрович, тел. (34936) 5-23-64 доб. 206.

И.о. директора



А.А. Ляхов