

Форма 5 «Техническое задание»

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ
(техническое задание)**1. Общие положения:**

- Тип сделки: № 302 «ГИС при ТКРС»
- Предмет договора: «Производство геофизических исследований (ГИС) при текущем и капитальном ремонте скважин (ТКРС)»
- Заказчик: ОАО «СН-МНГ»
- Плановые сроки производства геофизических исследований: 01.01.2016г. – 31.12.2016г.
- Объекты работ: Месторождения ОАО «СН-МНГ»
- Объем работ:
 - ЛОТ № 302.И. – 65 геофизических исследований;
- Стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):
 - ЛОТ № 302.И. без объявления стартовой стоимости;
- Порядок оплаты: Текст Договора не предусматривает наличие предоплаты.

2. Основные требования к выполнению геофизических исследований

Качественное, своевременное выполнение полного объема исследований собственными силами подрядной организации, на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (ФОРМА 6) и требованиям, изложенным в Техническом задании (ФОРМА 5).

3. Условия выполнения исследований

3.1. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик руководствуется:

1. Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ПГИРС)" (Приказ МПР РФ N 323, Минтопэнерго РФ N 445 от 28.12.1999, Москва 1999);
2. Техническими инструкциями по видам ГИРС (РД 153-39,0-072-01 утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134
3. Технической инструкцией по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах-(г.Москва, 2001г.,утв.Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 N 134);
4. Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утв. приказом федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 года N 101.

3.2. При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования стандартов, положений, процедур, регламентов, утвержденных в ОАО «СН-МНГ» и являющихся приложениями к Договору (Приложения к ФОРМЕ 6).

3.3. При выполнении геофизических исследований на объектах ОАО «СН-МНГ», Подрядчик:

1. Собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика;
2. Собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика;
3. Обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

Интерпретация полученных данных ГИС и выдача заключений осуществляются Подрядчиком и предоставляется Заказчику в соответствии с Приложением № 4 к Договору (ФОРМА 6) «Технические требования к цифровому материалу геофизических исследований скважин».

3.4. Порядок оформления заявок на ГИС, порядок выполнения работ и предоставление геолого-геофизической отчетности осуществляется согласно Приложения № 1 к Договору (ФОРМА 6).

4. Основные требования к Претенденту

- Наличие разрешительной документации, предусмотренной законодательством Российской Федерации для проведения исследований по данному типу сделки (лицензий, санитарно-эпидемиологические заключений, допуск СРО), сроком действия до 31.12.2016 года;
- Наличие производственных мощностей, скважинная аппаратура, наземное оборудование, компьютеризированные станции, программные средства регистрации и контроля качества материала, квалифицированные кадры и т.д.;
- Наличие технической документации и паспортов, на применяемые аппаратные комплексы;
- Наличие производственной базы в районе работ;
- Наличие круглосуточной диспетчерской службы;
- Наличие кадровых ресурсов и свободных мощностей на весь период работ (01.01.2016г.- 31.12.2016г.), с учетом количества геофизических исследований по выигранному лоту.
- Наличие интерпретационной службы;
- Подрядчик должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

В случае победы на тендере по данному ПДО Подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от

несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;
- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

5. Технические требования к аппаратурным комплексам и персоналу, выполняющему комплекс исследований и его интерпретацию.

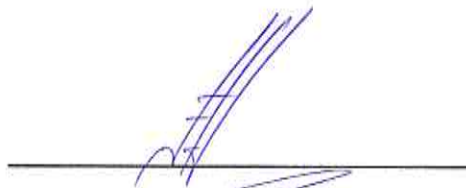
Наличие современных аппаратурных комплексов для производства геофизических исследований при текущем и капитальном ремонте скважин на месторождениях ОАО «СН-МНГ».

- Магнитный интроскоп МИ-50 – не менее двух типоразмеров для проведения обследования стенок эксплуатационной колонны скважин
- Для выполнения работ возможно использование магнитных интроскопов не ранее 2010 года выпуска.
- Длина прибора не должна превышать 3,5 метра, диаметр прибора должен обеспечивать проход в ЭК диаметром 146мм и ЭК диаметром 168мм с толщиной стенок от 7 до 10мм и с углом кривизны до 45 градусов
- Корпус и детали прибора должны быть выполнены из материалов устойчивых к воздействию агрессивной среды, которая присутствует в ЭК скважины в процессе ее эксплуатации.
- Предельно допустимое эксплуатационное давление, при котором производится исследование не менее 300 атм., предельная эксплуатационная температура проведения исследования до 100 градусов по Цельсию.
- Магнитный интроскоп должен быть рассчитан на подключение к трех жильному, бронированному геофизическому каротажному кабелю типа КГ3х0,75
- Необходимо наличие геофизических каротажных подъемников для проведения одновременно не менее двух спускоподъемных операций на разных скважинах.
- Характеристики прибора должны обеспечивать обнаружение повреждение стенок ЭК вызванные как механическим воздействием, так и действием коррозии, определять положение, геометрию и размеры выявленных дефектов. Выявлять недовороты труб по резьбе в муфтовых соединениях ЭК с погрешностью не более 5мм. Минимальный условный диаметр выявляемого дефекта типа «сквозное отверстие» - 4мм.
- Минимальный размер выявляемого дефекта типа щель в стенке ЭК, расположенная под углом к осевой линии ЭК: длина 30мм, раскрытие 1мм, глубина 20% от толщины стенки ЭК.
- Прибор должен обеспечивать точность определения местоположения дефектов по длине ЭК относительно ближайшего муфтового соединения – не более 10мм.
- Магнитный интроскоп должен иметь сертификат соответствия, отвечать требованиям эксплуатации в нефтяной и газовой промышленности.
- Базирование оборудования от места предполагаемого проведения работ не должно превышать 120 км или двух часов времени на проведение мобилизации.
- Персонал выполняющий работы по обследованию состояния эксплуатационной колонны скважины магнитным интроскопом МИ-50, должен иметь специальные навыки по исследованию скважин, обращению с используемым оборудованием,

проведения первичной интерпретации полученных данных с выдачей общего оперативного результата.

- Весь персонал должен иметь допуск к выполнению работ на скважинах с возможным ГНВП, оказания первой доврачебной медицинской помощи, иметь аттестацию по ПБ и ОТ в соответствии должности.

Начальник отдела планирования ГТМ



А.А. Петров

Начальник департамента ГТМ



И.И. Летко