

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ОАО «ЯТЭК»

А.В. Ильиных

2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение услуг:

«Проведение работ по монтажу, запуску и выводу на режим скважин, оборудованных УЭЦН»

1. **Наименование работ:** «Работы по монтажу, запуску и выводу на режим скважин, оборудованных УЭЦН».
2. **Местоположение объекта:** Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, Мирнинский лицензионный участок, Маччобинское нефтегазовое месторождение.
3. **Действующий фонд скважин:** 1 шт.
4. **Проектный фонд действующих скважин к концу 2015г.:** 5 шт.
5. **Основные требования к выполнению работ:**
 - УЭЦН – собственности заказчика (полный комплект (включая НЭО) производства РФ, типоразмер УЭЦН4-30, УЭЦН5-30 (45))
 - Представителям подрядчика необходимо прибыть на Маччобинское НГМ (18 км. от г. Мирный, Республика Саха (Якутия) для осуществления следующего перечня работ:
 1. Монтаж УЭЦН собственными силами (с использованием собственного монтажного инструмента и приборов) с привлечением бригады КРС для осуществления СПО;
 2. Установка, обвязка и настройка НЭО (включает в себя СУ с ЧРП, ТМГН, фильтр, кабельную продукцию);
 3. Контроль за проведением СПО УЭЦН (в т.ч. контроль сопротивления изоляции);
 4. Кнопочный запуск УЭЦН, настройка НЭО перед запуском;
 5. Вывод скважины на режим (скважина считается выведенной на режим в случае, если ее динамический уровень не изменяется более чем на 50 метров в течение 12 часов);
 - К моменту прибытия специалистов для проведения работ оборудование УЭЦН будет находиться на площадке скважины;
 - Проживание и питание персонала во время проведения работ – в вахтовом городке на площади месторождения, в период ожидания – в г. Мирный (за свой счет). После окончания вывода скважины на режим персонал подрядчика может убыть к месту постоянного нахождения до получения вызова на следующую скважину.
6. **Дополнительные требования:**
 - Для каждой скважины необходим индивидуальный выезд специалистов; после окончания

процедуры вывода скважины на режим специалисты подрядчика убывают с месторождения на период ожидания (от 3 до 6 недель) вызова на следующую скважину;

- В договоре указать стоимость услуг (выезда) для производства одной скважинооперации (установки УЭЦН) (монтаж, настройка НЭО, запуск и вывод на режим)
- Оплата по договору осуществляется в течение 10 дней после подписания обеими сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг. Оплата осуществляется по фактически выполненным операциям поскважинно;
- Инструмент, материалы, приборы и все прочие необходимые комплектующие для производства работ доставляются подрядчиком до места проведения работ собственными силами (за свой счет);

7. При подаче заявки необходимо предоставить документальное подтверждение выполнения указанного перечня работ с УЭЦН за период 2012-2015г. на объектах ведущих нефтяных компаний РФ (НК «Роснефть», «Газпромнефть», «Лукойл», «Сургутнефтегаз», «Татнефть», «Башнефть», «ИНК» и проч.)

8. Сроки выполнения работы:

- С 01 сентября 2015г. до фактического выполнения работ на всем фонде скважин

Согласовано:

Зам. Начальника ПТО

Д.М. Ажигалов

Составил:

Гл. специалист ПТО

Ю.Д. Скопылатов