



400681-v 2

Приложение № _____
к Договору № _____
от " ____ " _____ 20 ____ г.

ПЕРЕЧЕНЬ ПОЗИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЕМЫХ ПОДРЯДЧИКОМ и ЗАКАЗЧИКОМ в 20 ____ году.

НГДУ
Подрядчик по ГТИ

Заказчик
ПГТИ

Категория		группа источников		Описание
Обязанности сторон - Приложение С		Заказчик	ПГТИ	
1 - Буровой станок				
1.1 Монтажные работы				
1.1.1	Монтаж оборудования		x	
1.1.2	Доставка оборудования и персонала Подрядчика на объект проведения работ		x	
1.1.3	Демонтаж оборудования		x	
1.2 Кустовая площадка				
1.2.1	Сварочные работы	x		
1.2.2	Крановая техника и Потружники	x		Перемещение на кусте
1.2.3	Бульдозеры	x		
1.2.4	Жилые и производственные помещения Заказчика	x		
1.2.5	Жилые и производственные помещения Подрядчика		x	Заказчик обеспечит подключение и перемещение на кусту
3 - Услуги				
3.1 Контролируемые параметры станции ГТИ				
3.1.1	Вес инструмента (нагрузка на крюке, долото)		x	
3.1.2	Крутящий момент стола ротора (силового вертлюга)		x	
3.1.3	Частота вращения стола ротора (силового вертлюга)		x	
3.1.4	Датчик положения клинчей ротора		x	
3.1.5	Скорость перемещения талевого блока		x	
3.1.6	Положение талевого блока		x	
3.1.7	Перемещение инструмента		x	
3.1.8	Глубиномер (датчик оборотов лебедки)		x	
3.1.9	Датчики давления в обсадной колонне (на превенторе)		x	
3.1.10	Давление бурового раствора на входе в скважину		x	
3.1.11	Расход реальный бурового раствора на входе в скважину		x	
3.1.12	Плотность бурового раствора на входе в скважину		x	
3.1.13	Температура бурового раствора на входе в скважину		x	
3.1.14	Расход реальный бурового раствора на выходе из скважины		x	Датчик показывающий реальный расход потока жидкости - л/с
3.1.15	Плотность бурового раствора на выходе из скважины		x	
3.1.16	Температура бурового раствора на выходе из скважины		x	
3.1.17	Газосодержание бурового раствора на выходе из скважины		x	Использовать сертифицированный дегазатор, устанавливать в кармане вибросит согласно проектной схемы
3.1.18	Датчик ходов насоса		x	
3.1.19	Уровень бурового раствора в доливной емкости		x	
3.1.20	Комплексный датчик плотности, уровня и температуры в рабочих емкостях		x	
3.1.21	Датчик уровня в приемной емкости		x	
3.1.22	Датчик момента на ключе УМК		x	
3.1.23	Датчик скорости вращения ротора		x	
3.2 Геологические задачи станции ГТИ				
3.2.1	Литолого-стратиграфическое расчленение разреза Выделение перспективных интервалов разреза и оценка характера насыщения выделенных интервалов (газ, нефть, вода)		x	При бурении Н/Н и горизонтальных скважин с отбором шлама с проведением ЛБА и фракционного анализа
3.2.2			x	
3.2.3	Оптимизация других видов исследований		x	
3.2.4	Оценка коллекторских свойств		x	
3.2.5	Определение поровых и пластовых давлений, прогноз зон АВГД, АНГД		x	
3.3 Технологические задачи станции ГТИ				
3.3.1	Оптимизация процессов бурения		x	Проводить анализ параметров бурения по ранее пробуренным скважинам с выдачей рекомендаций
3.3.2	Раннее распознавание аварийных ситуаций и их предотвращение		x	
3.3.3	Контроль за ситуацией на скважине (выход параметров за пределы, предусмотренные технологическим режимом)		x	
3.4 Информационные задачи станции ГТИ				
3.4.1	Сбор информации		x	
3.4.2	Хранение информации		x	
3.4.3	Обработка информации		x	
3.4.4	Предоставление информации		x	В электронном и бумажном формате
3.4.5	Предоставление двухсторонней громкой связи с пультом буровика		x	
3.4.5	Предоставление текущей информации подрядчику по телеметрии		x	В электронном формате
3.5 Прочие задачи станции ГТИ				
3.5.1	Контроль за экологической обстановкой (H2S, CO2, углеводороды и др. газы)		x	
3.6	Проектная геолог-технологическая документация	x		
3.7	Видеорегистрация (рабочая площадка, мостки, ЦСГО на виброситах) и хранение в электронном виде		x	Минимум три точки

ПОДРЯДЧИК:

ЗАКАЗЧИК: