

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение комплекса работ по зачистке СРД, РВС, ПЛК и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа Аганского НГДУ, Ватинского НГДУ

1. Наименование объекта Ватинское месторождение. ДНС-1, 2, 3, ВЦТП ЦППН-1;
Газовый цех;
Северо-Покурское месторождение: ДНС-1, 2;
Мегионское месторождение: ДНС;
Мыхпайское месторождение: ДНС;
Локовское месторождение: ДНС;
Кетовское месторождение: ДНС;
Аганское месторождение: ДНС-2, 3, АКСП;
Южно-Аганское месторождение: ДНС-1;
Ново-Покурское месторождение: УПН;
Северо-Ореховское месторождение : ДНС-1, 2;
Узунское месторождение : ДНС-1;
Тайлаковское месторождение: ДНС-1,2;
Аригольское месторождение: УПН;
Чистинное месторождение: ДНС;
Ачимовское месторождение: ДНС;
Западно-Усть-Балыкское: ДНС;
Западно-Асомкинское: ДНС-1,2.
2. Основание для разработки ТЗ График зачистки СРД, РВС, ПЛК и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа Аганского НГДУ, Ватинского НГДУ.
3. Заказчик Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»
4. Вид услуг Выполнение комплекса работ по зачистке СРД, РВС, ПЛК и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа Аганского НГДУ, Ватинского НГДУ.
5. Срок начала и окончания работ 15.02.2015 г. – 31.12.2015 г.
6. Основные показатели объекта Объекты находятся на территории взрывопожароопасного производства
7. Требования к техническим решениям
 1. В указанном месте (согласовывается с начальником нефтегазопромысла или лицом его замещающим) разместить оборудование, необходимое для выполнения комплекса работ по зачистке;
 2. Провести пуско-наладочные работы оборудования;
 3. Объём накопленного шлама в зависимости от объема СРД, РВС, ПЛК и других объектов ППН;
 4. При возникновении потребности в пресной воде, подключение к коммуникациям ОАО «СН-МНГ» осуществлять только по согласованию с начальником нефтегазопромысла (или лицом его замещающим), строго в указанным месте;
 5. Выполнить зачистку внутренней полости СРД, РВС, ПЛК и других объектов ППН;
 6. Вымываемые из СРД, РВС, ПЛК и других объектов ППН донные отложения:
 - нефтепродукты, вода – утилизировать в существующую систему канализации;
 - механические примеси – произвести вывоз на утилизацию;
 7. По окончании работ по зачистке СРД, РВС, ПЛК и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа передаётся начальнику нефтегазопромысла, ЦППН для осмотра и приёмки выполненных работ;
 8. Выполнить зачистку швов СРД, РВС и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа для производства диагностических мероприятий;
 9. Очистка СРД, РВС, ПЛК и других объектов подготовки, перекачки нефти и газа проводится до возможности ведения в нём огневых работ.

8. Особые условия

- Нахождение в резервуаре или сосуде обслуживающего персонала объекта не допускается.
- Работа осуществляется на действующем взрывопожароопасном объекте в условиях повышенной стеснённости.
- Объем накопленных донных отложений определяется совместной комиссией (Исполнитель (Подрядчик) и Заказчик) после вскрытия лазов. Замер производится представителем Исполнителя, искробезопасной антистатической линейкой производится не менее чем в 20-ти местах, после этого выводится среднее значение высоты отложений.
- Допускается применение реагентов, для улучшения качества получаемой продукции.
- При проведении работ использовать только искробезопасное и взрывопожарозащищённое оборудование.
- При необходимости механического удаления отложений с днища резервуара для предотвращения разрушения покрытия использовать деревянный инструмент: скребки, лопаты. Рабочая поверхность инструмента не должна иметь металлических частей.
- Очистку внутренней поверхности резервуара или сосуда от остатков нефти произвести пропаркой или мойкой растворами ТМС.
- Исполнитель (Подрядчик) работ обязан еженедельно предоставлять отчёт о работе, который включает в себя информацию о количестве работающего персонала с перечнем производимых работ, количество используемого реагента и пр., уточненный перечень предоставляемой информации прописывается договором. Информацию направлять на электронные адреса: KurscinAV@mng.slavneft.ru,
MihailovAV@mng.slavneft.ru, ChalinRA@mng.slavneft.ru,
SokolkinUN@mng.slavneft.ru.
- В процессе очистки не допускается повреждения АКП (антикоррозионное покрытие) и основного металла. В случае повреждения АКП во время очистки, повреждённый участок восстанавливается после завершения работ по диагностике резервуара или сосуда за счёт организации, выполняющей зачистку.
- Вывоз нефтешлама на Аганский полигон по договору с подрядной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, автотранспортом Подрядной организации;
- Заключение договора с энергоснабжающей организацией на поставку электроэнергии для присоединения электрооборудования, применяемого при выполнении зачистных работ.

9. Требование к технологии, режиму работы предприятия

Режим работы – светлое время суток.

10. Требование к режиму безопасности и гигиене труда.

Разработать план производства работ (ППР) В нём разработать разделы:

- Охрана труда, промышленная безопасность и противопожарные мероприятия.
- Анализ опасности и степень риска
- Охрана окружающей природной среды
- Предусмотреть меры по предотвращению постороннего вмешательства в ход технологического процесса и противодействию террористическим актам.

11. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Неукоснительно выполнять требования, как государственной нормативной документации, так и локальных нормативных актов в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

12. Порядок и требования к оборудованию и материалам

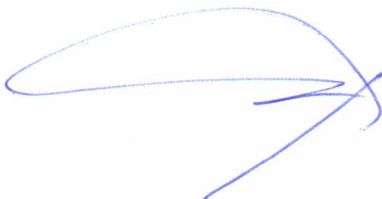
На все имеющееся и эксплуатируемое оборудование должна быть представлена документация (сертификаты, разрешение Ростехнадзора и др. разрешительную документацию).
Используемое оборудование должно быть во взрывобезопасном исполнении.

13. Требования к проведению, оформлению и представлению расчёта стоимости работ.

Применяемые инструменты должны быть в искробезопасном исполнении.

Предоставить калькуляцию затрат на проведение работ в ОАО «СН-МНГ» или проектно-сметную документацию.

Начальник ДПНИГ

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, sweeping loop followed by a horizontal line and a diagonal stroke crossing it.

А.В. Куршин