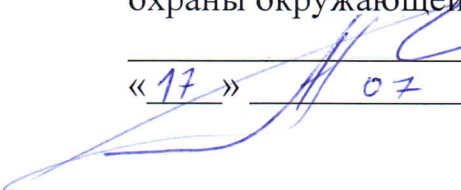


**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник департамента  
экологической безопасности и  
охраны окружающей среды

 А.А. Гортиков  
« 17 » 07 20 15 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ .  
ДЛЯ ОТБОРА ПРЕТЕНДЕНТОВ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО  
ПЕРЕРАБОТКЕ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ  
ОТХОДОВ (НЕФТЯНОГО ШЛАМА) НА ТЕРРИТОРИИ ПОЛИГОНА  
ТБО И ПО НА АГАНСКОМ ЛИЦЕНЗИОННОМ УЧАСТКЕ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕФТЬ-  
МЕГИОННЕФТЕГАЗ» В 2016 ГОДУ**

**1. Общая часть**

1.1. Цель работ: выполнение работ по переработке (обезвреживанию) нефтяного шлама.

1.2. Работы включают в себя выемку нефтяного шлама из объекта размещения нефтяного шлама, транспортировку нефтяного шлама на объект переработки отходов, переработка (обезвреживание) нефтяного шлама.

**2. Описание объекта выполнения работ**

2.1. Специально оборудованное, в соответствии с требованиями законодательства РФ и внесенное в государственный реестр объектов размещения отходов, сооружение (полигон, установка и т.д.), предназначенное для переработки отходов.

2.2. Объект переработки нефтяных отходов (Полигон ТБОиПО) находится на Аганском месторождении. Месторождение в административном отношении находится на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа Югры, Тюменской области.

**3. Вид работ, объемы работ.**

3.1. Работы по переработке нефтяного шлама, образующегося в процессе производственной деятельности на объектах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионефтегаз».

3.2. Годовой объем работ по переработке нефтяного шлама составляет 50 000 тонн. (пятьдесят тысяч тонн).

3.3. Объем работ по переработке партии нефтяного шлама, фактически выполненные Подрядчиком, определяется в ходе составления Акта «переработки партии нефтяного шлама».

3.4. Объемы работ могут быть изменены в соответствии с условиями

договора, заключаемого с подрядной организацией.

**4. Стоимость работ должна включать затраты Подрядчика:**

- Норма времени;
- Трудозатраты чел/час;
- Себестоимость 1 чел/час;
- Стоимость переработки 1 т нефтяного шлама.

**6. Структура ценообразования, условия оплаты.**

6.1. Цены указывать без НДС.

6.2. Стоимость работ должна быть подтверждена сметами, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.

6.3. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика на основании Акта приемки выполненных работ, подписанный обеими сторонами, в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 календарных дней после получения оригиналов счет-фактуры и Акта приемки выполненных работ.

6.4. Текст договора не предусматривает предоплаты.

**7. Требования к подрядной организации.**

7.1. Обязательное наличие у подрядной организации подтвержденного опыта по оказанию аналогичных работ в предприятиях нефтегазового комплекса (не менее 2-х лет).

7.2. Обязательное наличие у подрядной организации собственной соответствующей лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV класса опасности, включающей обезвреживание отхода - Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гидронаторов) от нефти (код ФККО - 546 015 01 04 03 3), либо аналогичный ему вид отхода в соответствии с ФККО 2014 года.

7.3. Обязательное наличие всей разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ на использование полученного материала после переработки нефтяного шлама.

7.4. Обязательное наличие у подрядной организации оборудования соответствующего проектной документации на Полигон ТБОиПО Аганского м-р (две установки УЗГ-1МГ производительностью 10 т/час и 8 т/час, с приложением подтверждающих правоустанавливающих документов).

7.5. Обязательное наличие всей разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ на эксплуатацию оборудования по переработке нефтешлама (в т.ч. заключение ГЭЭ, разрешение на выброс ЗВ в атмосферу и прочее).



7.6. Обязательное наличие у подрядной организации персонала обученного в соответствии с требованиями действующего законодательства в области обращения с отходами.

## **8. Требования к выполняемым работам.**

8.1. Осуществлять переработку нефтяного шлама с применением только тех технологий, которые в установленном порядке согласованы с Государственными органами и имеющие положительное экологическое заключение, с получением на выходе продукции для дальнейшего использования.

8.2. Выполнение работ по переработке нефтяного шлама, и производительность должны осуществляться в соответствии с паспортом установки.

8.3. Выполнение работ должно осуществляться надлежащим качеством и в установленном объеме, в соответствии с заданиями Заказчика, действующим законодательством РФ.

8.4. Выполнение работ, включая погрузочно-разгрузочные, должно осуществляться силами и средствами Подрядчика, его персоналом с использованием его оборудования.

8.5. Соблюдать требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

8.6. Не допускать несанкционированного размещения, захоронения, хранения нефтяного шлама. В случае если примененные Подрядчиком способы обращения с нефтяным шламом, Вторичными отходами и/или Вторичной продукцией будут квалифицированы уполномоченными Государственными органами как несоответствующие.

8.7. Учет передаваемого Заказчиком и принимаемого Подрядчиком нефтяного шлама осуществляется с применением переводного коэффициента, определяемого как усредненный показатель удельного веса нефтяного шлама в течение года. Данный переводной коэффициент нефтяного шлама, отражается Подрядчиком в ежемесячно составляемом им, по форме Приложения к Договору, Акте определения коэффициента перевода нефтяного шлама, который подписывается представителями Сторон.

8.8. В течение смены Подрядчик совместно с уполномоченным представителем Заказчика фиксируют факт перевозки нефтешлама в ковше погрузчика (объем ковша определяется путем замера и составлением акта) вносят записи в журнал учета Подрядчика, и тачковку Заказчика о количестве принятых отходов. Каждая запись подтверждается подписями уполномоченных представителей обеих Сторон.

8.9. Если по какому-либо вопросу действуют два или несколько несоответствующих друг другу положений нормативно-правовых или нормативно-методических документов, то Подрядчиком применяется положение, которое в наибольшей степени отвечает интересам Заказчика.

## **9. Требования к выполненным работам.**

9.1. Получение Вторичной продукции/вторичных отходов, класс опасности которых будет не ниже IV.

9.2. После переработки нефтяного шлама и получения Вторичной продукции, подтверждать достижение соответствия качества Вторичной продукции требованиям технических условий или иного нормативного документа на Вторичную продукцию, по каждой партии Вторичной продукции, а также информировать Заказчика об использовании или иных действиях, производимых с каждой партией получаемой Вторичной продукцией.

9.3. После переработки нефтяного шлама проводить количественно-химический анализ на содержание нефти и нефтепродуктов после переработки нефтяного шлама, в случае превышения, проводить дополнительные мероприятия по переработке нефтяного шлама.

9.4. Прием работ от Подрядчика к Заказчику осуществлять на основании оформленного обеими Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ указанием количества переработанного нефтяного шлама.

Контактное лицо: Павел Рауфович Халиков

E-mail: [HalikovPR@mng.slavneft.ru](mailto:HalikovPR@mng.slavneft.ru)

тел. +7 (34643) 42-088, факс +7 (34643) 47-930

Начальник отдела ООС

**П.Р. Халиков**