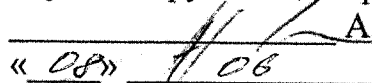


УТВЕРЖДАЮ

Начальник департамента
экологической безопасности и
охраны окружающей среды

 А.А. Гортиков
« 08 » / 06 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
ДЛЯ ОТБОРА ПРЕТЕНДЕНТОВ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО
РЕКУЛЬТИВАЦИИ АМБАРОВ И УТИЛИЗАЦИИ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОТХОДОВ (БУРОВОГО ШЛАМА) НА
ТЕРРИТОРИИ ПОЛИГОНА УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ И
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОТХОДОВ, НА ЗАПАДНО-
АСОМКИНСКОМ ЛИЦЕНЗИОННОМ УЧАСТКЕ
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ОБЬНЕФТЕГЕОЛОГИЯ»
В 2015 ГОДУ.**

1. Общая часть

1.1. Цель работ: выполнение работ по технической рекультивации земель, занятых под шламовые амбары и прилегающей к ним территории, расположенных на территории полигона утилизации твердых бытовых и производственных отходов на Западно-Асомкинском месторождении нефти (далее полигон ТБ и ПО), с применением вторичной продукции (строительного материала), получаемого в процессе обезвреживания (переработке), утилизации отходов бурения (бурового шлама), размещенных в шламовых амбарах полигона ТБ и ПО, в соответствии с проектными решениями «проекта рекультивации амбаров для хранения бурового шлама».

1.2. Работы включают в себя выемку отходов бурения (бурового шлама) из объекта размещения бурового шлама, переработку бурового шлама с последующим применением (использованием) получаемой вторичной продукции в техническом этапе рекультивации шламовых амбаров расположенных на территории полигона ТБ и ПО.

2. Описание объекта выполнения работ

2.1. Специально оборудованные сооружения, которые обустроены в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и предназначены для долгосрочного складирования отходов в целях их последующих утилизации, обезвреживания, захоронения;

2.2. Объект переработки отходов бурения (Западно-Асомкинский

полигон ТБ и ПО) находится на Западно-Асомкинском месторождении. Месторождение в административном отношении находится на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа Югры, Тюменской области.

3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Работы по нейтрализации и откачке жидкой фазы, переработке бурового шлама, образующегося в процессе производственной деятельности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионефтегаз», размещенного на полигоне ТБ и ПО Западно-Асомкинском месторождения нефти, с получением вторичной продукции (строительного материала) и проведении технического этапа рекультивации шламовых амбаров и прилегающей к ним территории с применением получаемого строительного материала.

3.2. Ориентировочный объем нейтрализации (при необходимости) и откачки осветленной жидкой фазы составляет 1800 м³ (тысячу восемьсот метров кубических);

3.3. Объем работ по переработке бурового шлама составляет 47945 м³. (сорок семь тысяч девятьсот сорок пять метров кубических).

3.4. Площадь проведения технической рекультивации (засыпка и планирование шламовых амбаров с применением продукта переработки отходов бурения (вторичного материала) и планирование прилегающей к ним территории) составляет 1,6 га.

3.5. Объем работ по переработке партии отходов бурения, фактически выполненные Подрядчиком, определяется в ходе составления Акта «переработки партии отходов бурения (бурового шлама).

3.6. Объемы работ могут быть изменены в соответствии с условиями договора, заключаемого с подрядной организацией.

4. Стоимость работ должна включать затраты Подрядчика:

- Стоимость нейтрализации и откачке 1 м³ жидкой фазы.
- Стоимость переработки 1 м³ бурового шлама.
- Стоимость технической рекультивации 1 га.

В статьях затрат предоставить калькуляцию с расшифровкой по видам работ.

5. Структура ценообразования, условия оплаты.

5.1. Цены указывать без НДС.

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

5.3. 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.

5.4. Текст договора не предусматривает предоплаты.

6. Требования к подрядной организации.

6.1. Обязательное наличие у подрядной организации подтвержденного опыта по оказанию аналогичных работ в предприятиях нефтегазового комплекса (не менее 3-х лет).

6.2. Обязательное наличие у подрядной организации соответствующей лицензии, на заявленную деятельность по обращению с отходами, включающей обезвреживание, утилизацию отхода - включая отходы IV класса опасности, в том числе - "отходы при добыче нефти и газа" (шлам буровой - IV класса опасности и раствор буровой отработанный - III класса опасности) код ФККО 3410000000000, либо "шламы буровые, связанный с добычей сырой нефти, малоопасные» код ФККО (2014г.) 29112001394 и (растворы буровые при бурении, нефтянных скважин отработанные) код ФККО (2014г) 29111000000, действующей на территории ХМАО – Югры на весь период оказания услуг.

6.3. Наличие технологии по обращению с отходами, имеющей положительное заключение ГЭЭ (в соответствии с п. 5) ст. 11 ФЗ "Об экологической экспертизе") или письмо от Управления ГЭЭ ЦА РПН РФ с обоснованным ответом об отсутствии необходимости проведения ГЭЭ.

6.4. Наличие технических условий (ТУ) на вторичные продукты, получаемые в результате переработки бурового шлама, согласованных в установленном порядке в Ростехрегулировании и внесенных в государственный реестр ТУ, и имеющих положительное заключение ГЭЭ на продукт переработки (в соответствии с п. 5) ст. 11 ФЗ "Об экологической экспертизе") или письмо от Управления ГЭЭ ЦА РПН РФ с обоснованным ответом об отсутствии необходимости проведения ГЭЭ.

6.5. Обязательное наличие всей разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ на использование получаемой вторичной продукции (строительного материала) после переработки отходов бурения (бурового шлама) в рекультивации шламовых амбаров и в строительстве (отсыпке нижних слоев) площадных и линейных объектов.

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

7. Требования к выполняемым работам.

7.1. Осуществлять переработку бурового 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.

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

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

7.4. Соблюдение требований, предъявляемых к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

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

7.6. 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.

8. Требования к выполненным работам.

8.1. Получение Вторичной продукции, класс опасности которых будет не ниже IV.

8.2. После переработки бурового шлама и получения Вторичной продукции (строительного материала), подтверждать достижение соответствия качества Вторичной продукции требованиям технических условий или иного нормативного документа на Вторичную продукцию, по каждой партии Вторичной продукции.

8.3. После переработки бурового шлама проводить количественно-химический анализ на содержание нефти и нефтепродуктов, сульфатов, хлоридов и pH, физико-химические свойства на соответствие Вторичной продукции, в случае превышения, проводить дополнительные мероприятия по переработке бурового шлама.

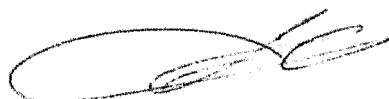
8.4. Прием работ от Подрядчика к Заказчику осуществлять на основании оформленного обеими Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ указанием количества переработанных отходов бурения (бурового шлама).

Контактное лицо: Павел Рауфович Халиков

Е-mail: HalikovPR@mng.slavneft.ru

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

Начальник отдела ООС



П.Р. Халиков