

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ А.С.Нуряев
« _____ » _____ 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер -
первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ А.Н.Буланов
« _____ » _____ 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № _____

на проведение оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству кустовых площадок 960, 1021, 1044, 1064, входящих в состав проектной документацией: «Кусты скважин. XXV очередь. Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение».

1. Наименование и адрес заказчика:

ПАО «Сургутнефтегаз», Нефтегазодобывающее управление «Федоровскнефть» (НГДУ «Федоровскнефть»).

Юридический адрес Заказчика – 628415, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, дом 1, корпус 1, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Российская Федерация.

Почтовый адрес Заказчика – 628415, г.Сургут, ул.Флегмона Показаньева, дом 2, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Российская Федерация.

2. Наименование и адрес исполнителя:

ПАО «Сургутнефтегаз», Научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» («СургутНИПИнефть»), проектная организация – генеральный проектировщик.

Почтовый адрес генерального проектировщика - Россия, 628415, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, дом 50.

3. Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:

Начало: декабрь 2018 года.

Окончание: май 2019 года.

4. Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Сравнение прогнозируемого (которое будет иметь место при реализации проекта) и фактического состояния окружающей среды на территории намечаемой деятельности.

План проведения консультаций с общественностью:

- технические совещания с экспертами и представителями негосударственных и общественных организаций;
- встречи с общественностью;
- освещение целей и способов реализации проекта в печати и других средствах массовой информации.

5. Основные задачи при проведении ОВОС.

5.1. Проведение анализа состояния природных комплексов и объектов на основании ранее проведенных исследований.

5.2. На основе экосистемного подхода оценка характера и масштабов воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности, альтернатив ее реализации, оценка экологических и связанных с ними социально - экономических и иных последствий этого воздействия и их значимости, возможности минимизации воздействий с целью информирования общественности.

5.3. Определение альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности, включая «нулевой» вариант, с учетом результатов проведенной оценки воздействия на окружающую среду.

5.4. Выявление и учет общественных предпочтений при принятии заказчиком решения по реализации намечаемой деятельности.

5.5. Использование официальной информации, статистических данных, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-геологических изысканий.

5.6. Анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная и иная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.).

5.7. Выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив.

5.8. Оценка воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий).

5.9. Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации.

5.10. Предложения по программе экологического мониторинга и производственного контроля на всех этапах реализации намечаемой деятельности.

6. Содержание материалов ОВОС.

6.1. Общие сведения (сведения о Заказчике, наименовании объекта, типе обосновывающей документации).

6.2. Пояснительная записка по обосновывающей документации (сведения о функциональном назначении объекта, сведения о потребности объекта в топливе, газе, воде и электрической энергии, сведения о земельных участках и др.).

6.3. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности (краткая характеристика проектируемых объектов, конструктивные особенности шламовых амбаров ПАО «Сургутнефтегаз» в составе кустовых площадок, обоснование объемов шламового амбара).

6.4. Характеристика природных и техногенных условий территории строительства, в том числе климатические, геологические, геоморфологические условия, сейсмичность, гидрогеологические условия, поверхностные воды, почвенно-растительный покров, животный мир.

6.5. Рассмотрение возможных альтернативных вариантов обращения с отходами бурового шлама.

6.6. Оценка воздействия на компоненты окружающей среды, которые могут быть затронуты при осуществлении хозяйственной деятельности.

6.7. Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

6.8. Прогноз и анализ характера и степени воздействия на компоненты окружающей среды.

6.9. Предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

6.10. Мероприятия, уменьшающие или предотвращающие негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации.

6.11. Эколоγο-экономическая оценка проектных решений.

6.12. Заключение по результатам производственно-экологической деятельности.

7. Дополнительные требования.

Материалы ОВОС для кустовых площадок 960, 1021, 1044, 1064 включить в состав раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации «Кусты скважин. XXV очередь. Федоровское нефтегазоконденсатное месторождение».

ЗАКАЗЧИК:

Главный инженер
НГДУ «Федоровскнефть»

А.Ю.Столбовой

Начальник производственного
отдела по обустройству месторождений
НГДУ «Федоровскнефть»

А.З.Авазбакиев

Заместитель начальника
НГДУ «Федоровскнефть»

В.С.Москалюк

Начальник отдела охраны окружающей
среды НГДУ «Федоровскнефть»

С.И.Бабюк

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления экологической
безопасности и природопользования
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Малышкина

Главный инженер «СургутНИПИнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Ф.М.Султанов

А.С.Теробеков

Н.В.Васильева