



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ТОО «DMS Services»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ19RYS00355437 20.02.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4, расположенном в Актюбинской и Кызылординской областях согласно контракту №5102-УВС от 12.09.2022г.

Контракт предусматривает 6-летний период разведки до 2028г, подготовительный период (при необходимости) и период добычи. Начало реализации проекта - 2023г, завершение периода разведки - 2028г. Сейсморазведочные работы - 2023-2024г., бурение скважин 2024-2025гг. Постутилизация объекта не предусматривается.

В административном отношении участок Аральский-4 расположен на территориях Актюбинской и Кызылординской областей РК. Участок представляет собой структуру Западный Куланды, которая расположена в основном в пределах полуострова Куланды. Непосредственно на контрактной территории расположен поселок Куланды. Проведение сейсморазведочных (полевых) работы планируется на расстоянии 25 км от посёлка Куланды. Железнодорожная станция Аральск расположена в 200 км северо-восточнее от района работ. В части Актюбинской области площадь контрактной территории затрагивает Шалкарский район, ближайшим населенным пунктом которого является пос. Бозой, расположенный на расстоянии 40 км с северо-западной стороны. От п. Бозой до железнодорожной станции Шалкар имеется грейдерная дорога протяженностью 240 км.

Компания ТОО «DMS Services» является недропользователем в соответствии с Контрактом №5102-УВС от 12.09.2022г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 3 339,18 кв. км. Глубина разведки - до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек границ участка недр: 1. 59°40'00", 45°49'00", 2. 59°40'00", 45°49'00", 3. 59°39'00", 45°47'00", 4. 59°39'00", 45°47'00", 5. 59°38'00", 45°46'00".

Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения скважин АРД-1, АРД-2 ориентировочно составит 4,0 га на каждую скважину, проведение полевых сейсморазведочных работ 2D планируется в объеме 1000 пог.км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: полевые сейсморазведочные работы 2D в размере 1000 пог.км, бурение поисково-разведочных скважин АРД-1 и АРД-2 глубиной 3250м (±250м). 2D сейсморазведка проводится с целью изучения геологического строения и перспектив нефтегазоносности площади, а также определения направлений дальнейших поисково-разведочных работ. Согласно минимальной рабочей программе планируется провести



полевые сейсморазведочные работы 2D в объеме 1000 пог.км. На поисково-разведочные скважины возлагаются следующие задачи: уточнение перспектив вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью выявления залежей УВС. При получении притоков нефти и газа необходимо провести все геолого-геофизические исследования и отобрать кондиционные поверхностные и глубинные пробы для оперативной оценки запасов УВС.

Проектом предусматривается обработка и интерпретация данных сейсморазведочных работ 2D после проведения полевых работ в объеме 1000 пог.км. Интерпретация планируется с целью получения надежной структурной основы для планирования геологоразведочных работ, прослеживания динамических изменений внутри перспективных пластов, седиментационных особенностей и сейсмостратиграфического анализа. Учитывая доказанные месторождения (Аккулковское, Бозой), а также сейсмические аномалии в южной части Блока Арал-4 (за пределами контура), можно ожидать положительные результаты в склоновых частях с западной части свода Куланды или в структурных носсах рассматриваемой площади. Проектом планируется бурение двух независимых поисково-разведочных скважин. Проектная независимая скважина АРД-1 закладывается на пикете 58750 профиля 9304106 на пересечении с проекцией профиля А09. Проектный горизонт – палеозой. Целевые горизонты - мел, юра и палеозой. Проектная независимая скважина АРД-2 закладывается на пикете 19450 профиля 930448. Проектный горизонт - палеозой. Целевые горизонты - мел, юра и палеозой. Местоположение поисково-разведочных скважин является предварительным и может претерпеть изменения после проведения сейсморазведочных работ, закладываемых в данном проектом документе и последующей обработки и интерпретации данных. Решения по рекомендуемой конструкции скважин: колонна направление диаметром долота 426мм, спуск глубиной 30м; колонна кондуктор, диаметром долота 324мм, спуск глубиной 400м; колонна техническая, диаметром долота 244,5мм спуск глубиной 1800м; колонна эксплуатационная, диаметром долота 177,8мм, спуск глубиной 3250м. Конструкция проектной скважины может претерпеть изменения с учетом новых геологических данных и детально будет рассмотрена в техническом проекте на строительство скважины. В проектных скважинах планируется: – опробование потенциально продуктивного пласта путем вскрытия пласта (перфорации колонны) для определения характера; – насыщения, положения контактов газ-нефть-вода, полной характеристики флюидонасыщения, статических уровней, пластовых и забойных давлений и пластовых температур; – отбор глубинных проб нефти (не менее двух по каждому испытанному в скважине объекту). В проектируемых скважинах предполагается опробовать в колонне шесть объектов по три объекта в юрских и меловых отложениях. При получении притока пластовых флюидов проводится исследование объекта в соответствии с действующими отраслевыми инструкциями по исследованию нефтяных, газовых, газоконденсатных и водяных скважин. С целью получения информации по пластовым давлениям и температурам, продуктивности коллекторов, физико-химическим свойствам пластовых флюидов осуществляется комплекс гидродинамических и геофизических исследований.

Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам: - бутилированная вода питьевого качества; - техническая вода для производственных целей. Ориентировочный объем водопотребления при проведении полевых сейсморазведочных работ составит 1632 м³ по проекту аналогу. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин (АРД-1, АРД-2) проектной глубиной 3250м составляет на одну скважину – 2432,5 м³ по проектам аналогам. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) не предусматривается. Водоохраных зон – нет.

Вырубка зеленых насаждений не планируется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты участков недр Арал-4 расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В регионе обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Это сажга и чернобрюхий рябок. Помимо них встречаются дикие животные с шерстью, в том числе волки, лисы, сурки, кролики и грызуны.



Ориентировочные ресурсы на срок проведения полевых сейсморазведочных работ и строительства скважин в 2023-2028гг: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.

От источников загрязнения в период сейсморазведки и строительства скважин в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды предельные C12-19; пыль неорганическая(2908); железо, марганец, фтористые соединения и фториды; метан; диметилбензол, метилбензол, уайт-спирит, взвешенные частицы; пыль абразивная. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. Количество загрязняющих веществ при проведении сейсморазведочных работ ориентировочно составит 64,86 т/г согласно проекту аналогу. Количество загрязняющих веществ при строительстве двух скважин ориентировочно составит 442,74 т/год согласно проекту аналогу.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в септик, с последующим вывозом на очистные сооружения, согласно заключенному договору со сторонней организацией. Производственные сточные воды будут собираться в емкости, и вывозиться на утилизацию сторонней организацией на договорной основе.

При проведении полевых сейсморазведочных работ всего ориентировочно отходов 3,88401 тонн, из них: Опасные отходы: - Отработанные масла – 0,622 тонн; - Промасленная ветошь – 0,00127 тонн; Неопасные отходы: - Коммунальные отходы – 3,255 тонн; - Отходы сварки – 0,00414т - Опилки и стружка черных металлов – 0,0016т. При строительстве 2 скважин ориентировочно отходов: 1426,780 тонн, из них: Опасные отходы: - Буровой раствор (отработанный) – 645,26 тонн; - Буровой шлам – 751,007 тонн; - Использованная тара – 8,775 тонн; - Отработанные масла – 0,9 тонн; - Промасленная ветошь – 0,0508 тонн; Неопасные отходы: - Металлолом – 0,2 тонн; - Огарки сварочных электродов – 0,0019 тонн; - Коммунальные отходы – 20,5388 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4, расположенном в Актюбинской и Кызылординской областях согласно контракту №5102-УВС от 12.09.2022г.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;



- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

2. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.



3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Қуанов Ербол Бисенұлы

