

KZ53RYS00356183

21.02.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "DMS Services" (ДиЭмЭс Сёрвисиз), 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 180340013572, СУЛЕЙМАНОВ ЕРЖАН ЭРИКОВИЧ, 87132416620, zh.utargaliyev@tpl.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4. Намечаемый вид деятельности согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК отнесен к Разделу 2 пункту.2 Недропользование подпункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. ТОО «DMS Services» имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВС 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, подготовительный период (при необходимости) и период добычи. Настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4» предусмотрено проведение полевых сейсморазведочных работ 2D в размере 1000 пог.км и бурение 2-х разведочных скважин глубиной 3250м (±250м) по итогам проведения сейсморазведочных работ..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Существенных изменений не ожидается.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 Аральского района

Кызылординской области. Сейсморазведочные (полевые) работы планируются проводится на расстоянии 25 км от посёлка Куланды. Железнодорожная станция Аральск расположена в 200 км северо-восточнее от района работ. В части Актюбинской области ближайшим населенным пунктом является пос. Бозой расположенной на расстоянии 40 км с северо-западной стороны от контрактной территории. От п. Бозой до железнодорожной станции Шалкар имеется грейдерная дорога протяженностью 240 км. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых работ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: полевые сейсморазведочные работы 2D в размере 1000 пог.км, бурение поисково-разведочных скважин АРД-1 и АРД-2 глубиной 3250м (± 250 м). 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается обработка и интерпретация данных сейсморазведочных работ 2 D 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 проектном 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 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..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и

максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 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.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Необходимо: питьевая вода, техническая вода.;

объемов потребления воды Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых и производственных нужд. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На питьевые и технические нужды при строительстве, при полевых сейсморазведочных работах вода привозная. Забор воды из водных ресурсов не предусматривается ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания ТОО « DMS Services» является недропользователем в соответствии с Контрактом №5102-УВС от 12.09.2022г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Контракт предусматривает 6-летний период разведки, подготовительный период (при необходимости) и период добычи. 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". ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Вырубка зеленых насаждений не требуется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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. Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период сейсморазведочных работ на 2023-2026 гг. составит 5,6666902692 г/с и 64,8641686 тонн/год согласно проекту аналогу. Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства 1 разведочной скважины составит 52,838433 г/с и 179,298112 тонн/год (из них от стационарных источников – 52,626405 г/сек и 179,285744 т/год, от передвижных – 0,2120289 г/сек и 0,01236761 т/год), от 2-ух разведочных скважин – 105,7243029 г/с и 358,5982735 тонн/год (из них от стационарных источников – 105,300248 г/сек и 358,5735396 т/год, от передвижных – 0,42405493 г/сек и 0,02473394 т/год) согласно проекту аналогу. Сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей - нет.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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: 2265,400564 тонн, из них: Опасные отходы: • Буровой раствор (отработанный) – 1008,435 тонн; • Буровой шлам – 1214,256 тонн; • Использованная тара – 12,285 тонн; • Отработанные масла – 1,315944 тонн; • Промасленная ветошь – 0,07112 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,28 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00266 тонн; • Коммунальные отходы – 28,75432 тонн. Превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – нет..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие, выданное территориальным подразделением уполномоченного органа по охране окружающей среды..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у

инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за 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.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие; -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. 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; • контроль безопасного движения спецтехники; • 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•.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических процессов и мест расположения объектов) нет. сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сулейманов Е.Э.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

