

KZ61RYS00569730

12.03.2024 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 "nomad west oil", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 5, 230540031649, ТОМАС ОЛЕГ ВЛАДИМИРОВИЧ, +77019960075, ayan5258@gmail.com

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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Групповой технический проект на строительство двух поисковых скважин проектной глубиной 3200 метров на участке Тастобе в Мангистауской области»..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Административно контрактная территория площади Тастобе расположена в пределах Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. В географическом отношении расположено в пределах северной части плато Степного Мангышлака, к северо-западу и юго-востоку от поселка Жетыбай. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай с железнодорожной станцией (расположен в 20 км), город Жанаозен, расположенный в 60 км на юго-восток и город Актау – в 90 км на запад. Целью бурения проектных скважин является поиск и разведка нефтегазоконденсатной залежи в юрских и триасовых отложениях и получение необходимых параметров для подсчета запасов углеводородов с последующей пробной эксплуатацией. На исследуемой территории поисково-разведочное бурение начато в 1967 г. В 1990 году трестом «Мангышлакнефтегеофизика» проведены тематические сейсморазведочные работы, в процессе которых выявлены новые структуры Тана, Алаша, Бериш и Тастобе. Рекомендовано для их подготовки провести детальные сейсморазведочные работы, которые в дальнейшем были проведены в 1993г., 2008 г., 2010 г. На

сегодняшний момент на контрактной территории проведена 3Д сейсморазведка, ее переинтерпретация и пробурены две скважины 1-Т и 5-Т. Геологическая модель структуры Тастобе достоверно не определена, так как исследуемая территория недостаточно изучена бурением. В 2023 году ТОО «nomad west oil», для проведения операций по недропользованию на участке «Тастобе» в соответствии с Контрактом №5257-УВС от 22 августа 2023 г. выполнило свой первый проектный документ «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тастобе», где запланировано проведение анализа геолого-геофизических данных по исследуемой территории для уточнения геологического строения и выявления новых объектов для поискового бурения и бурение двух поисковых скважин на поднятиях Тастобе и Тастобе Центральный с проектными глубинами 3200 м. В данном «Групповом техническом проекте...» планируется строительство поисковых скважин № 2-Т, 3-Т, которые размещены в своде поднятия Тастобе Центральный и Тастобе соответственно. Проектная глубина 3200 м (± 250 м). Проектный горизонт-триас. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: строительство поисковых скважин № 2-Т, 3-Т на площади Тастобе. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50D или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка XJ550 или аналог. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: конструкция скважин: № 2-Т, 3-Т - вертикальные. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • строительство площадки под буровое оборудование. Район строительных работ обеспечивается устройством площадок для монтажа узлов оборудования, подводят электролинию (световую и силовую), обеспечивают радиосвязь в режиме диспетчерской связи, производится монтаж бурового оборудования. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка ZJ-50D или аналог демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин XJ550 или аналог. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле планируется..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству скважин № 2-Т, 3-Т планируется начать в 2024-2025 гг. Продолжительность строительства 1-ой скважины составляет 437 сут. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения поисковой 1-ой скважины составит 3,5 га.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству 2-х скважин ориентировочно составит – 6146,35 м³, 1-ой скважины – 3073,17 м³, из них: для приготовления бурового раствора – 799,8 м³; для обмыва технологического оборудования – 119 м³; для приготовления цементного раствора – 112,214 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1931,76 м³; для котельной установки – 110,4 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства 1-ой скважины ориентировочно составит: 676,451494 м³, 2-х скважин – 1352,902988 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Размер отводимого земельного участка на период строительства 1-ой скважины составит 3,5 га. Географические координаты скважины № 2-Т: 43° 35' 27,72103" / 52° 09' 29,7695". скважины № 3-Т: 43° 43' 21,62316" / 52° 16' 0,4154".;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет.;

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

объемов пользования животным миром нет.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы на срок строительства скважин №№ 2-Т, 3-Т Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды: ориентировочно 0,63т.; дизельное топливо для стационарных источников – ориентировочно 13932,991 т.; дизельное топливо для передвижных источников – 1,338 т.; моторные масла для стационарных источников – ориентировочно – 41,82719 т.; моторные масла для передвижных источников – ориентировочно 0,04739т.;

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами в период строительства скважин №№ 2-Т, 3-Т будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов: - окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей; - пыль неорганическая - при работе бульдозера; - оксиды

железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; - сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ, масел; - смесь углеводов предельных C1-C5 - от вакуумных дегазаторов и газосепараторов, а также смесь углеводов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для сбора бурового раствора и бурового шлама; 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; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19; 0 класс опасности - смесь углеводов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное. Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при строительстве 1-ой скважины (№ 2-Т) в 2024 г. составит 319,24511 т/период, из них: 1 класс – 0,000197 т, 2 класс – 124,202338 т, 3 класс – 52,805923 т, 4 класс – 140,529170 т, 0 класс – 1,707480 т. Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при испытании (освоении) 1-ой скважины (№ 2-Т) в 2025 г. составит 712,70704 т/период, из них: 1 класс – 0,000430 т, 2 класс – 273,102334 т, 3 класс – 116,775301 т, 4 класс – 319,810184 т, 0 класс – 3,018796 т. (Продолжение в Приложении 1.).

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 нет..

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 Основными видами отходов в период строительства 1-ой скважины (№ 2-Т в 2024 г., № 3-Т в 2025 г.) будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 827,830180 т., из них: Опасные отходы: •Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, 384,449932 тонн; • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 434,896784 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 1,326373 тонн; • Отработанные масла – 2,919289 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,007091 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,009450 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,657260 тонн; • Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 1,464000 тонн. Основными видами отходов в процессе испытания (освоения) скважины № 2-Т в 2025 году будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 21,62143 т., из них: Опасные отходы: • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 3,424652 тонн; •Отработанные масла – 7,537509 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,018309 тонн; Неопасные отходы: • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 6,860959 тонн; • Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 3,780000 тонн. (Продолжение в Приложении 2.).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды участка Тастобе были использованы данные из «Отчета по результатам производственного экологического контроля месторождения Туркменой за 2 квартал 2022 года», т.к. на участке Тастобе не проводились мониторинговые исследования. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, углеводородов предельных находятся в допустимых пределах. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении строительных работ по скважинам №№ 2-Т, 3-Т допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие средней продолжительности (продолжительность от 6 месяцев до 1 года). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости..

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

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 строительной 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; • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов при эксплуатации; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования при эксплуатации; • 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; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • 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 на месторождении; • 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 месторасположения объекта) 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):
Томас О.В.

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

