

KZ42RYS00308172

04.11.2022 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 "Тасбулат Ойл Корпорэйшн", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4 А, здание № 18, 060840001641, ЖАНИЯРОВ САГЫНДЫК УРЫНБАСАРОВИЧ, +7 7292 201420, GALINA.RUSTAMOVA@PETROM.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 пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 на месторождении Туркменой». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 глубиной 2050 (±250) м будет осуществляться на нефтегазовом месторождении Туркменой в 2023 году. Географические координаты устья скважин: - № 339 - 43°33'27,5062"/52°29'27,8641" - № 340 - 43°33'24,3566"/52°29' 14,8157" Согласно техническому проекту во временное пользование земельных участков на скважину отводится 1,3 га территории. Проектируемая скважина находится на контрактной территории ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Для бурения скважин будет использована мобильная буровая установка. Для испытания (опробования) скважин будет применена мобильная установка. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. (Подробная информация представлена в Приложении 1)..

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 В административном отношении месторождение

Туркменой находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в равнинной пустынной части полуострова Мангышлак восточнее поселка Жетыбай. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 глубиной 2050 м на месторождении Туркменой. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД, ВП. • Для испытания (опробования) скважины будет применена мобильная установка. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели. (Подробная информация представлена в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин. Вертикальная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется мобильная установка для испытания скважины. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). (Подробная информация представлена в Приложении 3).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 2023 год Срок строительства 81 суток. 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 1,3 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 привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. 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 на 1 скважину – 1073,81050 м³; на 2 скважины – 2147,62100 м³, в том числе на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды: на 1 скважину – 358,0605 м³/период строительства, на технические нужды 715,75 м³/период; на 2 скважины – 716,121 м³/период строительства, на технические нужды 1431,5 м³/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважины 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. Объем буровых сточных вод: на 1 скважину - 875,27590 м³, на 2 скважины - 1750,55179 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты устья скважин: - № 339 - 43°33'27,5062"/52°29'27,8641" - № 340 - 43°33'24,3566"/52°29'14,8157";

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 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 Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, привозное - оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;

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 при строительстве скважины будут являться вещества, выделяемые пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ), от продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор), легкие фракции углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости) при проведении сварочных работ на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве скважины несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительства скважины в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При строительстве скважины №339 глубиной 2050 м: Железо (II, III) оксиды - 0,001282 т/год; Марганец и его соединения - 0,000110 т/год; Азота (IV) диоксид – 35,999397 т/год; Азот (II) оксид – 5,849873 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,979497 т/год; Сера диоксид – 7,383102 т/год; Сероводород - 0,000219 т/год; Углерод оксид – 28,439568 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000090 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000396 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,804690 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,415327 т/год; Бензол - 0,005429 т/год; Диметилбензол - 0,001705 т/год; Метилбензол - 0,003410 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000058 т/год; Формальдегид – 0,521916 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000033 т/год; Алканы C12-19 – 13,036683 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,068768 т/год. Всего: 98,51155 т/год При строительстве скважины №340 глубиной 2050 м: Железо (II, III) оксиды - 0,001282 т/год; Марганец и его соединения - 0,000110 т/год; Азота (IV) диоксид – 35,999397 т/год; Азот (II) оксид – 5,849873 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,979497 т/год; Сера диоксид – 7,383102 т/год; Сероводород - 0,000219 т/год; Углерод оксид – 28,439568 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000090 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000396 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,804690 т/год; Смесь

углеводородов предельных C6-C10 – 0,415327 т/год; Бензол - 0,005429 т/год; Диметилбензол - 0,001705 т/год; Метилбензол - 0,003410 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000058 т/год; Формальдегид – 0,521916 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000033 т/год; Алканы C12-19 – 13,036683 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,068768 т/год. Всего: 98,51155 т/год. Всего при строительстве 2-х скважин: 197,023107 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19; Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. (Подробно представлено в приложении 4).

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. Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. При бурении 1-ой скважины глубиной 2050 м, основными видами отходов в процессе строительства будут являться: • 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 pH и минерализации жидкой фазы – 437,637948 тонн (от 2-х скважин: 875,275897 тонн); • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 664,616876 тонн (от 2-х скважин: 1329,233752 тонн); • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 3,971163 тонн (от 2-х скважин: 7,942326 тонн); • Отработанные масла – 0,945555 тонн (от 2-х скважин: 1,891111 тонн); • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем – 0,1 тонн (от 2-х скважин: 0,2 тонн); • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,025400 тонн (от 2-х скважин: 0,050800 тонн); • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования – 0,000945 тонн (от 2-х скважин: 0,001890 тонн); • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 1,764247 тонн (от 2-х скважин: 3,528493 тонн); • Пищевые отходы – образуется от столовых, от приготовления и приема пищи персонала, 0,9720 тонны – 0,972000 тонн (от 2-х скважин: 1,944000 тонн). При строительстве скважины, всего отходов от 1-ой скважины – 1110,03413 т/год, из них: опасные – 1107,196943 т/год, неопасные – 2,837192 т/год. При строительстве скважины, всего отходов от 2-х скважин – 2220,06827 т/год, из них: опасные – 2214,393885 т/год, неопасные – 5,674383 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение, Департамент экологии по Мангистауской области.

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) на предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем

анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК).

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 на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при строительстве скважины на месторождении 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; • 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 методов, не приводящих к негативным последствиям). (включая 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):

Каленов Нурбол

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



