

KZ01RYS00244890

12.05.2022 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:

Акционерное общество "Матен Петролеум", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 100940002277, СУНЬ ЯНЬДА, 87122766666, info@matenpetroleum.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Проект разработки месторождения Кара-Арна» .

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. Согласно п.2 ст. 65 существенные изменения деятельности не предусмотрено. Ранее была проведена оценка воздействия на данный объект (заключение ГЭЭ KZ43VCY00098735);

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 Территория месторождения Кара-Арна. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов за рентабельный период (2021-2038гг.) будет добыто 1 681,7 тыс.тн нефти. Максимальные показатели добычи нефти по 2 рекомендуемому варианту разработки составляют 158,4 тыс.т нефти за 2021 год. Далее показатели добычи нефти за указанный рентабельный период снижаются с 158,4 до 47 тыс.тн. нефти в год. Плотность нефти

колеблется в пределах от 0,945-0,966. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 175 скважин. По 2 рекомендуемому варианту разработки предусмотрено бурение 2-х вертикальных скважин №164,169 глубиной 1150м. Бурение планируется в 2025 (164 скв.) и 2026 г. (169 скв.) по одной скважине в год. Площадь горного отвода – 39,023 км².

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки продуктивных горизонтов месторождения Кара-Арна. Второй вариант (рекомендуемый) рассматривает разработку всех объектов с выполнением полного объема геолого-технических мероприятий, направленных на реабилитацию существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия нагнетательных скважин, переводы между объектами, применение технологии ОРЭ, переводы скважин в другие категории, изоляция обводненных интервалов и выключение высокообводненных скважин, дострелы и перестрелы для наиболее полной выработки. Также предусмотрено бурение новых добывающих скважин вертикальной конструкции в количестве 2 ед. на II объекте для выработки целиков нефти. В принятом и действующем проекте разработки предусматривается реализация технологии ОРЭ (одновременно-раздельная эксплуатация). В связи с этим были выделены объекты для одновременно-раздельной эксплуатации одной сеткой скважин. Данная технология далее по 2 варианту рекомендована к продолжению дополнительно в 3 скважинах на II и III объектах..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2021-2038гг. (проектный рентабельный период разработки месторождения) Бурение вертикальных скважин предусмотрено в 2025-2026гг. по одной скважине на каждый год.

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 1297,4797 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: • вода питьевого качества по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак»; • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. При реализации 2 рекомендуемому варианту необходимый объем воды для бурения 2-х скважин - 2159,12 м³, из них на 2025 г. – 1079,56 м³, на 2026 г. – 1079,56 м³. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Не предусматривается;

объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусматривается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Горный отвод площадью 39,023км²; Географические координаты горного отвода Угловая точка№1 46° 17' 34,4528", 53° 23' 26,3702" Угловая точка№2 46° 14' 32,8680", 53° 25' 06,0497" Угловая точка№3 46° 13' 04,7774", 53° 25' 00,4776" Угловая точка№4 46° 12' 19,3963", 53° 24' 20,3608" Угловая точка№5 46° 12' 23,3075", 53° 2 Г 06,50! 0' Угловая точка№6 46° 15' 23,9820", 53° 20' 53,7750' Угловая точка№ 7 46° 16' 15,7699", 53° 22' 00,1970' Угловая точка№8 46° 1.7' 36,4101", 53° 22' 28,7729';

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации - электрообогреватели;

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

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 строительства скважин (по 2 рекомендуемому варианту) в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При строительстве 2-х скважин: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,00261т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,0002246т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 17,78070556т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 2,880812378т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,911656993т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 6,822847т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,00016895т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 17,7215859т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,0001832т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,000806т/год Метан (727*) - 0,008491742т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 1,90738т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,9307168т/год Бензол (64) - 0,00921112т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,00289572т/год Метилбензол (349) - 0,00579006т/год Бенз /а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 2,48766Е-05т/год Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,213581416т/год Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) - 0,074т/год Керосин (654*) - 0,06798т/год Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,00004966т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 5,254170156т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 0,411452т/год. В С Е Г О : 55,00734.

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 Не предусматривается.

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 строительстве 1 скважины, всего отходов – 233,1986 т/год, из них: опасные – 233,1986т/год, при строительстве 2-х скважин – 466,3972т/год (из них опасные – 466,3972т/год). При строительстве 1 скважины в 2025 г. всего отходов – 233,1986 т/год, из них: опасные – 233,1986т/год, при строительстве 1 скважины в 2026 г. всего отходов – 233,1986 т/год, из них: опасные – 233,1986т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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 с сопровождением инструментальных замеров: - 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). - Современное состояние подземных вод. Загрязнения воды нефтепродуктами не выявлено. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено.

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); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Таким образом, интегральная оценка воздействия 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 Не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • 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 решений и мест расположения объекта) Территория месторождения Кара-Арна. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов. Приложения (документы, подтверждающие 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):
Есенкулова Гаухар

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

