



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО «Матен Петролеум»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ01RYS00244890 от 12.05.2022 года.

Общие сведения:

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.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ01RYS00244890 от 12.05.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

«Проект разработки месторождения Кара-Арна».

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.

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.

Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.



Ранее была проведена оценка воздействия на данный объект (заключение ГЭЭ KZ43VCY00098735);

По административному отношению месторождение Кара-Арна входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан.

Бурение вертикальных скважин предусмотрено в 2025-2026гг. по одной скважине на каждый год.

В соответствии пункту 1,3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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 Бензапирен (3,4-Бензапирен) (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. Всего : 55,00734.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ не предусматривается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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.

Выводы: Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ01RYS00244890 от 12.05.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



