



Қазақстан Республикасы, Манғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "Эврика Олеум"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Анализ разработки месторождения Култук по состоянию изученности на 01.09.2021г. с показателями разработки на 2022, 2023 годы»

Материалы поступили на рассмотрение: 21.09.2021 г. вх. KZ90RYS00158704

Общие сведения

Месторождение Култук, расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области. Площадь месторождения Култук изучена сейсморазведочными работами 2Д, 3Д МОГТ и поисково-разведочным бурением.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно Анализа разработки месторождения Култук по состоянию изученности на 01.09.2021г. с показателями разработки на 2022-2023 гг. всего на месторождении Култук пробуренный фонд составляет 16 скважин (№№1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17): в эксплуатационном фонде добывающих скважин 6 скважин (№№3, 5, 14, 15, 16 и 17); в действующем фонде добывающих скважин 5 скважин (№№3, 5, 15, 16 и 17); в бездействии находится 1 скважина (№14); в эксплуатационном фонде нагнетательных скважин 1 скважина (№8); в консервации 1 скважина (№1); по геологическим причинам ликвидировано 8 скважин (№№2, 4, 6, 7, 10, 11, 12 и 13). Все действующие скважины разрабатывают I объект разработки, все скважины эксплуатируются механизированным способом эксплуатации с использованием электроцентробежных насосных установок (УЭЦН). Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюида, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. По данным исследования 34 поверхностных проб нефти по скважинам №№1, 3, 5, 8, 15, 16 характеризующие продуктивные горизонты Ю-I-A и Ю-VII (Западное и Восточное поле), значения классификационных параметров по месторождению Култук принимаются в следующем порядке: Класс нефти. По горизонтам Ю-I-A и Ю-VII классифицируются как малосернистая, и относится к первому классу. Тип нефти. По горизонту Ю-I-A относится



к типу «0» и классифицируется как особо легкая. По горизонту Ю -VII относится к типу «1» и классифицируется как легкая. Группа нефти. Единственная величина – содержание хлористых солей, входящая в диапазон стандарта, зафиксирована в одной пробе и равняется 116 мг/л, нефть относится ко второй группе. Содержание парафинов. По Западному полю нефть относится к «малопарафинистой», по-Восточному полю к «парафинистой». Согласно Анализа разработки месторождения Култук по состоянию изученности на 01.09.2021г.

Действующее расположение скважин и объектов на промышленных площадках: 1 пром.площадка: скважины №№ 3, 15, 16, 17; 2 пром. площадка: скважины №№ 5, 14; 3 пром. площадка: скважины №№ 1; 4 пром. площадка: установка подготовки нефти; 5 пром. площадка: вахтовый поселок; 6 пром. площадка: контрольно-пропускной пункт; 7 пром. площадка: агзу1, агзу2; 8 пром. площадка: скважина №8. В рамках промышленной разработки месторождения попутный газ 100 % используется на собственные нужды, а именно в качестве топлива для газопоршневых генераторов (ГПУ), для печей подогрева (ПП-0.63).

Промышленная разработка месторождения Култук началась в соответствии с проектным документом «Технологическая схема разработки месторождения Култук» по состоянию на 01.11.2016г. утвержденная в 2017 году (Протокол ЦКРР РК №83/5 от 31.03.2017г. и письмо Комитета геологии и недропользования МИиР РК №27-5/874-И от 19.04.2017г.). 29.09.2017 г. ТОО «Эврика Олеум» перешло на этап промышленной добычи (период до 15.12.2027 года) - Дополнение №12 (гос. рег.№4513-УВС-МЭ от 29.09.2017г.). Анализ разработки месторождения Култук по состоянию изученности на 01.09.2021г. с показателями разработки на 2022, 2023 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды, класс опасности 3, Марганец и его соединения, класс опасности 2, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), класс опасности 2, Азот (II) оксид (Азота оксид), класс опасности 3, Углерод (Сажа, Углерод черный), класс опасности 3, Сера диоксид, класс опасности 3, Сероводород (Дигидросульфид), класс опасности 2, Углерод оксид, класс опасности 4, Фтористые газообразные соединения, класс опасности 2, Фториды неорганические плохо растворимые, класс опасности 2, Пентан, класс опасности 4, Метан, класс опасности -, Изобутан (2-Метилпропан), класс опасности 4, Смесь углеводородов предельных C1-C5, класс опасности -, Смесь углеводородов предельных C6-C10, класс опасности -, Бензол, класс опасности 2, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), класс опасности 3, Метилбензол, класс опасности 3, 1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол), класс опасности 2, Алкилбензол линейный (ЛАБ), класс опасности 4, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), класс опасности 1, Нафталин (Платидиам, Цисплатин), класс опасности 4, Метанол (Метиловый спирт), класс опасности 3, Формальдегид (Метаналь), класс опасности 2, Керосин, класс опасности -, Алканы C12-19 /в пересчете на C/, класс опасности 4, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20, класс опасности 3, Алкилбензолсульфо-кислота (ЛАБСК), класс опасности 4. Предполагаемые объемы выбросов предполагается не более чем 117-120 тонн в год выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источник водоснабжения – привозная вода. Техническая вода с села Боранкул привозится автоцистернами. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. Ближайший водный объект находится на расстоянии более 30 км. Необходимости установления водоохранных зон и полос в соответствии с законодательством Республики Казахстан нет. Вид водопользования - привозная вода. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов - привозная вода.



ТБО образуется до 50 м³ в год, ЖБО образуется до 500 м³ в год, замазученная ветошь до 72 кг в год, отработанное масло до 500 л в год, тары пластиковые до 500 шт в год, отработанные фильтры до 40 шт в год.

Для этой территории характерны ограниченные возможности не только для естественного, но и искусственного возобновления растительности, а также высокая уязвимость растительных сообществ, обусловленная экстремально аридными природно-климатическими условиями формирования и развития растительного покрова территории.

При работе карьера животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.

Для осуществления намечаемой деятельности с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования - не предусматривается.

Основными видами изменения геологической среды при бурении скважин является образование техногенных грунтов преимущественно техногенно-переотложенных и техногенно-образованных, а также загрязнение грунтовых вод. Наибольший ущерб окружающей среде, в том числе и геологической среде, могут нанести аварийные ситуации, происходящие в результате различного рода.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на выполняются гидроизолированными. По периметру площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче – смазочных материалов. Для предупреждения аварийных ситуаций, будут выполняться мероприятия следующего характера: соблюдение технологических параметров основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений и оборудования; аккумулирование случайных проливов жидких продуктов и возвращение их в систему рециркуляции; запрещение аварийных сбросов сточных вод или других опасных жидкостей на рельеф местности; разработка специализированного плана аварийного реагирования (мероприятия по ограничению, ликвидации последствий потенциально возможной аварии); наличие необходимых технических средств, для удаления загрязняющих веществ; проведение планового профилактического ремонта оборудования; автоматизация систем противоаварийной защиты технологических процессов, использование предупредительной и предаварийной сигнализации.

Намечаемая деятельность: «Анализ разработки месторождения Култук по состоянию изученности на 01.09.2021г. с показателями разработки на 2022, 2023 годы», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

