

KZ90RYS00158704

21.09.2021 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 "Эврика Олеум", 050060, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Ходжанова, дом № 2/2, 131140010346, БЕИСОВ ДИДАР ОМИРОВИЧ, 87273398999, 87775065013., gulshara.z@mail.ru

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) п.2.1. раздела 2 Приложения 1 "Разведка и добыча углеводородов".

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) нет;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь месторождения Култук изучена сейсморазведочными работами 2Д, 3Д МОГТ и поисково-разведочным бурением. Нефтеносность месторождения Култук выявлена в 1978 г., когда из скважины №1 при опробовании интервала перфорации 3168-3172м получен промышленный приток нефти из байосских отложений средней юры. По результатам бурения скважин на месторождении установлено два продуктивных горизонта в келловейских и байосских отложениях. В 1983-1984 гг. ПГО «АтырауНефтегазГеология» были выполнены оперативные подсчеты запасов нефти байосского и келловейского продуктивных горизонтов. В 2016 году был выполнен «Подсчет запасов нефти, растворенного в нефти газа и попутных компонентов месторождения Култук» по состоянию изученности на 01.03.2016г. (протокол ГКЗ №1725-16-У от 17.11.2016 г.). В целом по месторождению Култук утвержденные геологические/извлекаемые запасы нефти и растворённого газа составили: Нефти: по категории С1 – 8758/3850 тыс. т; по категории С2 – 1566/338 тыс. т; Растворенного газа: по категории С1 – 557/247 млн. м3; по категории С2 – 53/12 млн. м3..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 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..

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 Акт на право землепользования №0255163 от 14.12.2018 г. Кадастровый номер земельного участка: 13-196-016-164. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на до 15 декабря 2027 года. Площадь земельного участка: 4340.0 га. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для добычи углеводородного сырья. Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет. Делимость земельного участка: делимый. Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: на месторождение "Култук" Бейнеуского района, Мангистауской области.;

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 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Привозная вода.;

объемов потребления воды Привозная вода.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №192 от 24.06.1998г. на разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Култук на блоках XXXI-14-С (частично) и XXXI-15-А (частично) в Бейнеуском районе Мангистауской области, действует до 15.12.2021 г. Горный отвод осуществления операций по недропользованию на месторождении Култук в пределах блоков XXXI-14-С (частично) и 15-А (частично) в Мангистауской области. Площадь горного отвода – 43,4 км². Границы горного отвода по координатам угловых точек (согласно горному отводу): 1) 45°31'05", 53°23'16" 2) 45°32'04", 53°25'48" 3) 45°32'19", 53°27'43" 4) 45°31'23", 53°29'56" 5) 45°32'03", 53°31'26" 6) 45°31'40", 53°34'05" 7) 45°30'43", 53°34'38" 8) 45°30'01", 53°34'01" 9) 45°30'02", 53°32'10" 10) 45°30'36", 53°31'38" 11) 45°30'01", 53°29'24" 12) 45°30'26", 53°25'44" 13) 45°30'05", 53°25'36" 14) 45°30'20", 53°23'15".;

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 Растительный покров скуден, типичен для зон полупустынь. Постоянным и характерным элементом ландшафта являются соровые солончаки. Самым распространенным растением на сорах является сарсазан шишковатый. Растительность представлена тремя родами полыни, солянкой, жантаком. Растительный покров территории характеризуется бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия, что обусловлено жесткими природными условиями, характеризующимися засушливым климатом, резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, бедностью и засоленностью почв. 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.;

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

объемов пользования животным миром 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.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Не предусматривается.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Остаточные извлекаемые запасы нефти на 01.09.2021г. составили 3575,015 тыс. тонн..

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) 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..

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 Сбросы не производятся..

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 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности. Получение экологического разрешения на воздействие на 2022-2023 гг. РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» 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) Контрактная территория месторождения Култук, находится в северо-западной оконечности Бейнеуского района, Мангистауской области, в непосредственной близости от границы с Атырауской областью, на расстоянии более 40 км от Каспийского моря. Прилегающая местность характеризуется отсутствием постоянных населенных пунктов, и используется только для сезонного выпаса скота, поэтому только на расстоянии 54 км, имеется ближайшая зимовка (скотоводческое хозяйство) и в 43,5км (летовка), то есть хозяйство используемое только в летнее время. Кроме того, в 40.5 км к северу от контрактной территории находится расселенный и нежилой (жители переселены) поселок Саракамыс. Близлежащая нефтяная инфраструктура представлена нефтяными месторождениями Прорва (41.5 км) и Тенгиз (57 км) - Атырауская область. Территория месторождения Култук расположена в прибрежной зоне затопления с абсолютным преобладанием ксерогалофитной растительности из многолетней солянки сарсазана. Сообщества сарсазана занимают около половины площади территории месторождения. Растительный покров представляет собой сплошной покров одного вида – сарсазана с единичным участием других представителей семейства маревых – поташника каспийского, однолетних солянок – сведы высокой, солероса европейского, которые чаще поселяются у кромки воды на мокрых приморских солончаках с повышенным содержанием хлоридов, образуя моно- и полидоминантные сообщества. В целом, растительность обследованной территории имеет хорошее жизненное состояние, без признаков нарушенности, но в связи с быстро меняющимися экологическими условиями и молодостью местообитаний характеризуется неустойчивостью во времени состава и структуры, поэтому уязвима к любым видам

хозяйственного воздействия. Так как в настоящее время нагрузка на природную среду, в том числе и растительность слабая и предполагается, что в силу существующих природных условий (наличия больших площадей сорных солончаков без растительности, на которых можно вести отсыпку дорог и строительство про.

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. Неблагоприятное воздействие на геологическую среду при освоении ресурсов углеводородного сырья связано с нарушением целостности геологических структур при проводке скважин в процессе бурения, а также неправильной эксплуатации добывающих и нагнетательных скважин. При бурении и дальнейшей эксплуатации скважин могут возникнуть следующие негативные явления: проседание земной поверхности; нарушение гидродинамического режима вод; разрушение нефтегазоносного пласта; разрушение и переформирование неразрабатываемых залежей нефти и газа; загрязнение и истощение подземных вод; снижение нефтеотдачи пласта. Месторождения Култук по сейсмическим и тектоническим условиям относится к относительно спокойному району. Площадки добывающих и планируемых к бурению скважин расположены вне зон разрывных нарушений, как правило, являющихся зонами активизации геодинамических процессов. При бурении скважин основными источниками воздействия на геологическую среду являются все технологические операции, связанные с бурением, аварийные ситуации, а также технологические продукты и отходы производства бурения, циркулирующие и накапливающиеся в поверхностных сооружениях. В случае не герметичности или переполнения этих сооружений жидкости растекаются и переносятся поверхностными водотоками. Воздействие на геологическую среду при бурении скважин могут, проявляться: физическим нарушением почв поверхности; физическим нарушением грунтов зоны аэрации; химическим загрязнением грунтов, горизонтов подземных вод химическими реагентами, используемыми при бурении скважин, буровыми и технологическими отходами, образующимися в процессе бурения и испытания скважин. 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.

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. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических процессов и месторождений, оценка воздействия на окружающую среду, предусматриваемые в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Беисов Дидар Омирович

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

