

KZ43RYS00244910

13.05.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КУЛ-БАС", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, ҚАЙЫПОВ ЕРСЕЙІТ ЖОЛМЫРЗАҰЛЫ, 416620, A.KYDYRBAYEV@TPL.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) «Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Кул-Бас», по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.1 «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) По состоянию на 01.04.2022 г. на месторождении пробурены 5 скважин (КБД-02, КБД-03, КБД-06, КБД-07, КБД-08), как и было заложено проектом пробной эксплуатации. Для дальнейшего проведения пробной эксплуатации согласно Проекту в пределах площади распространения запасов нефти, оцененных по категории С1, предлагается использовать три опережающие добывающие скважины – КБД-02, КБД-06, КБД-07. Скважины КБД-03 и КБД-08 являются оценочными. В целом задачи пробной эксплуатации по подготовке месторождения к проектированию промышленной разработки в настоящее время решены не полностью. Остались не выполненными объемы задач, поставленные перед пробной эксплуатацией по исследованию месторождения. С учетом необходимости выполнения запланированного объема исследовательских работ, а также для сбора информации для составления подсчета запасов нефти и газа и проекта разработки, срок продления пробной эксплуатации месторождения – 9 месяцев (до 16.10.2023 г.), в связи с чем разработано Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Кул-Бас. Добыча нефти, жидкости и газа за период продления пробной эксплуатации подсчитаны на основании фактических данных пробуренных скважин. 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. Подача заявления о намечаемой деятельности обусловлена продлением периода

пробной эксплуатации месторождения до 16.10.2023г.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: В административном отношении площадь Кул-Бас расположена в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан на северо-западном побережье Аральского моря. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части месторождения. Также встречаются такие маленькие поселки и селения, как Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие. Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции За 2022 г. в целом по месторождению планируется добыть 123,0 тыс.т нефти и 8,448 млн.м3 газа. Фонд скважин на конец года составит 3 единицы. За 9 месяцев 2023 г. в целом по месторождению планируется добыть 132,7 тыс.т нефти и 8,486 млн.м3 газа. Фонд скважин на конец года 3 единицы. Выработанность запасов по месторождению на 16.10.2023 года составит 11,7%. Настоящим Проектом не предусмотрен ввод из бурения новых скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Кул-Бас на дату составления Дополнения к ППЭ общий фонд скважин составил 3 единицы, скважины фонтанируют. I объект (залежь Ю-II) разрабатывает скважина КБД-02, II объект (залежь Nc-II) разрабатывает скважина КБД-06, III объект (залежь Nc-I) разрабатывает скважина КБД-07 – скважины введены в пробную эксплуатацию в 2021 году. Во время пробной эксплуатации планируется индивидуальный сбор нефти и транспортировка до места сдачи. По состоянию на 01.04.2022 г. обустроен временный парк сбора нефти (ВПСН), расположенный на площадке скважины КБД-02. Газожидкостная смесь (ГЖС) по индивидуальным выкидным линиям от скважин под скважинным давлением поступает на автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ – «Спутник Массомер», после замера поток нефтегазовой смеси по трубопроводу поступает (при необходимости) на печь подогрева ППТ-0,2Г, где происходит подогрев продукции скважин, проходит через блок дозирования реагентов, ОГВ (отстойник горизонтальный со сбросом воды), и далее направляется на сепаратор нефтегазовый - НГСВ-1,6-2000, в котором происходит разделение ГЖС на фазы жидкость, газ. Отделившийся газ далее поступает на газовый сепаратор ГС1-0,6-600-1-И для предварительного снятия капельной влаги. Газ, выделившийся в газовом сепараторе, по линии шлейфа поступает на факел для утилизации и частично в осенне-зимний период времени на печь подогрева ППТ-0,2Г. Дегазированная нефть под давлением сепарации поступает в ОБН (отстойник для обессоливания нефти) и через насосы заполняются в накопительные емкости нефти РГС. Далее через автоматизированную систему на наливной эстакаде, нефть откачивается в автоцистерны для транспортировки на нефтяной железнодорожный терминал станции Тассай, расположенный в 40 км от месторождения Кул-Бас. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации Дополнения к Проекту пробной эксплуатации: 2022 год. Срок завершения: до 16.10.2023г. Период эксплуатации 2022-2023 гг. Постутилизация – снос объектов не предусмотрен..

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 общая площадь земельного участка для скважин КБД-02, КБД-06, КБД-07 – 13,02 га;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Для хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения, согласно заключенному договору со сторонней организацией. Согласно проектным решениям настоящего Проекта не предусмотрен ввод из бурения новых скважин, эксплуатация осуществляется без

привлечения дополнительного рабочего персонала, в связи с чем расчет водопотребления и водоотведения на период строительства скважин не предусмотрен. Расстояние эксплуатационных скважин КБД-06 и КБД-07 до Аральского моря 93 км. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода для хозяйственно-бытовых нужд; объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается, вода привозная; 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 общей отвод площадью 7 632 км²; Географические координаты горного отвода площадью 980 км² 1. с.ш. 46° 49' 22" в.д. 58° 23' 41" 2. с.ш. 46° 49' 00" в.д. 58° 31' 37" 3. с.ш. 46° 37' 43" в.д. 58° 31' 18" 4. с.ш. 46° 37' 21" в.д. 58° 47' 30" 5. с.ш. 46° 33' 23" в.д. 59° 00' 00" 6. с.ш. 46° 25' 37" в.д. 59° 00' 00" 7. с.ш. 46° 25' 44" в.д. 58° 55' 08" 8. с.ш. 46° 23' 43" в.д. 58° 44' 34" 9. с.ш. 46° 36' 40" в.д. 58° 23' 22" Географические координаты горного отвода площадью 6652 км² 1. с.ш. 45° 45' 00" в.д. 58° 00' 00" 2. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 58° 00' 00" 3. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 57° 30' 00" 4. с.ш. 46° 28' 40" в.д. 57° 30' 00" 5. с.ш. 46° 28' 40" в.д. 57° 41' 22" 6. с.ш. 46° 40' 00" в.д. 57° 41' 22" 7. с.ш. 46° 40' 00" в.д. 58° 00' 00" 8. с.ш. 46° 45' 00" в.д. 58° 00' 00" 9. с.ш. 46° 45' 00" в.д. 58° 06' 00" 10. с.ш. 46° 50' 12" в.д. 58° 06' 00" 11. с.ш. 46° 49' 22" в.д. 58° 23' 41" 12. с.ш. 46° 36' 40" в.д. 58° 23' 22" 13. с.ш. 46° 23' 43" в.д. 58° 44' 34" 14. с.ш. 46° 25' 44" в.д. 58° 55' 08" 15. с.ш. 46° 25' 37" в.д. 59° 00' 00" 16. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 59° 00' 00" 17. с.ш. 45° 45' 00" в.д. 58° 38' 00" ;

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 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;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местное – газ, дизтопливо, ЛКМ, сварочные электроды сроки использования – 2022-2023 гг;

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) Основными ЗВ в атмосферу при осуществления пробной эксплуатации будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, факельной установки, печи подогрева, резервуаров, дренажных емкостей, отстойников, ЗРА и ФС, при проведении сварочных и лакокрасочных работ и др. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников на 2022г.: 24,964895 г/сек и 342,158495 т/год, на 2023 год (до 16.10.2023 г.) – 28,999829 г/сек и 329,004731 т/год. 2022г. – Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности далее - к.о.) - 0,002061т/год; Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,0002244 т/год; Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 44,24003031т/год; Азот (II) оксид (3 к.о.) - 7,188988976т/год; Углерод (3 к.о.) - 22,08196793т/год; Сера диоксид (3 к.о.) - 2,863415т/год; Сероводород (2 к.о.) - 0,000101т/год; Углерод оксид (4 к.о.) - 224,5469733 т/год, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0,0001248т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0,000258 т/год; Метан - 5,523750482т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 19,8412794т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 7,5882494т/год; Бензол (2 к.о.) - 0,091134368т/год; Диметилбензол (3 к.о.) - 0,0286531542т/год; Метилбензол (3 к.о.) - 0,478301936т/год; Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0,000031498т/год; Бутан-1-ол (3 к.о.) - 0,099т/год; Метанол (3 к.о.) - 0,0374149т/год;

Этанол (4 к.о.) - 0,099т/год; 2-Этоксизтанол - 0,0528т/год; Бутилацетат (4 к.о.) - 0,09т/год; Формальдегид (2 к.о.) - 0,2863415т/год; Пропан-2-он (4 к.о.) - 0,0982т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000003255т/год; Алканы C12-19 (4 к.о.) - 6,908146т/год; Взвешенные частицы (3 к.о.) - 0,0119т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к.о.) - 0,000144т/год. 2023 г. - Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности далее - к.о.) - 0,002061т/год; Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,0002244 т/год; Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 39,92824557т/год; Азот (II) оксид (3 к.о.) - 6,488301456т/год; Углерод (3 к.о.) - 21,99764664т/год; Се.

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 Согласно проектным решениям настоящего Проекта не предусмотрен ввод из бурения новых скважин, в связи с чем расчет образования отходов на период строительства скважин не предусмотрен. В период пробной эксплуатации ожидается образование коммунальных отходов в процессе жизнедеятельности персонала.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие Департамента экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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 воздействия физических факторов. По результатам измерения уровень шума не превышали допустимые нормы. - 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 Согласно оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как среднее.

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 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 организаци: 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 методов, способствующих достижению целей, 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):

Қайыпов Е.Ж.

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

