

KZ07RYS00643258

27.05.2024 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 Совместное предприятие "Куатамлонмунай", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Амангельды Иманов, здание № 108Г, 941040001055, ЯНЬ СЯОЦЗЮНЬ, 87242235600, kuatamlonmunai@kuatamlonmunai.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) Вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки месторождения Бектас». Цель разработки проектного документа - пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Бектас. Ранее на «Проект разработки месторождения Бектас» была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №KZ36VCY00750410 от 14.07.2020 г.;;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Бектас..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Бектас географически расположено в юго-западной части Тургайской низменности, в административном отношении входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 90 км юго-западнее месторождения. Областной центр г. Кызылорда находится в 120 км к югу от месторождения, г. Жезказган – в 280 км на северо-восток. Вахтовый поселок со всеми техническими и бытовыми постройками находится на месторождении Коныс

(рис.1 в приложении 1). Месторождение расположено в 65 км юго-западнее крупного месторождения Кумколь, разрабатываемого с 1990 года, и в 20 км юго-восточнее месторождения Коныс, разработка которого ведется с 1997 года. Нефть с разрабатываемых месторождений транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. В орографическом отношении местность района представляет собой равнину с отметками рельефа 150-200 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 3г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке. Климат района резко-континентальный со значительными сезонными колебаниями температуры, достигающей летом +35+400С, зимой -400С. Осадки редкие, выпадающие в основном в весенне-зимний период, снежный покров незначителен. Животный и растительный мир представлен видами, типичными для полупустынь. Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение месторождения осуществляется автономными дизель - электростанциями. Дорожная сеть представлена асфальтовыми, грейдерными и полевыми грунтовыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из Кызылорды. Промыслово-геофизические и лабораторные базы расположены на месторождении Кумколь и его окрестностях. Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Бектас составит менее 500 т/сут. по нефти. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - печь подогрева ППТМ-0,2Г составит 25 м³/час . Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1100 ±250 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – 44 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусмотрено. Среднесуточный дебит одной скважины по нефти составляет в среднем I объект - 10 т/сут, II объект – 5 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом рассмотрены два варианта разработки, вариант №2 разработки - рекомендуемый к реализации. Вариант 1 – базовый вариант. В соответствии с «Едиными правилами ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки, поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 32 и 26 ед., соответственно. В рамках данного варианта рассматривается применение ГТМ для поддержания уровня добычи нефти (изоляция водопритока, глино-кислотные обработки, обработки горячей нефтью, гидроразрыв пласта) на добывающих скважинах. Вариант 2 – рекомендуемый вариант Система разработки аналогична варианту 1, только отличается объемом бурения. Предусматривается бурение 6-ти добывающих скважин. Все скважины планируется пробурить в период 2025-2030 гг. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 37 и 26 ед., соответственно. (Более подробное описание и показатели по вариантам приведены в Приложении 2.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024г Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 36,24 км²;;

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. Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая

на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 20 км. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. Существующее положение в системе ППД: Разработка месторождения Бектас проводится с поддержанием пластового давления путем закачки воды в пласт. Источниками водоснабжения для системы ППД используются воды существующих подземных водоносных горизонтов (турон-сенон). (Более подробное описание приведено в Приложении 2.) Проектные решения в системе ППД: С учётом характеристики основных показателей разработки проведён расчёт технологических показателей работы нагнетательных скважин, (приведённый в таблице 11 Приложения 2). Весь объём воды предусматривается получать с водозаборных скважин месторождения Бектас. Техническая вода с водозаборных скважин, пройдя фильтр тонкой очистки фирмы «PURTEX 05 30.50 micron», насосами высокого давления ЭЦН и 3ZS15/16 подаётся на нагнетательные скважины. Для того, чтобы избежать осложнений при закачке воды в пласт, закачиваемая вода для целей ППД месторождения Бектас должна соответствовать установленным требованиям, (приведённым в таблице 12 Приложения 2). (Более подробные описания приведены в Приложении 2.); видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода

Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 8 скважин – 10039,04 м³/скв./год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 7096,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2942,72 м³/скв./год. Вариант разработки № 1: – всего расход воды на 3 скважины – 3764,64 м³/скв./год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 2661,12 м³/скв./год, на технологические нужды – 1103,52 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключённому договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зелёных насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.;

объёмов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте. ; 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) ТОО СП «Куатамлонмунай» имеет Контракт №18 с Государственным Комитетом по инвестициям (Компетентный орган) на разведку и добычу УВС на месторождении Бектас подписан 04.11.1994 г. Лицензия на право пользования недрами для разведки углеводородного сырья серии МГ №72 (нефть) от 31.03.1995 г. (срок действия лицензии 30 лет – до 31.03.2025 г.). №1 - 45° 54' 29"сш 65° 11' 42"вд №2 - 45° 54' 49"сш 65° 14' 20"вд №3 - 45° 52' 50"сш 65° 18' 20"вд №4 - 45° 51' 48"сш 65° 18' 20"вд №5 - 45° 51' 43"сш 65° 12' 16"вд;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 зелёных насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зелёных насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зелёные насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объёмов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов,

полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается

·;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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 бурения скважин – дизельное топливо. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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) Эксплуатация При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2 наибольший годовой выброс ожидается в 2030 году при максимальном фонде добывающих скважин, при эксплуатации дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу – 2,27050 г/с и 71,65327 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 7,952000 т/г; Азот (II) оксид – 1,292200 т/г; Углерод оксид – 3,433920 т/г; Метан – 3,433920 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 40,269340 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 14,893987 т/г; Бензол – 0,194511 т/г; Диметилбензол – 0,061132 т/г; Метилбензол – 0,122264 т/г. Всего: 71,65327 т/год. В 2024 году при максимальной добыче нефти и газа (не вводится в эксплуатацию дополнительное технологическое оборудования) максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит – 0,07895 г/с и 2,52628 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1,831644 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,677450 т/г; Бензол – 0,008847 т/г; Диметилбензол – 0,002781 т/г; Метилбензол – 0,005561 т/г. Всего: 2,52628 т/год. Выбросы от существующего оборудования (которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем) составляют: 76,507973475 г/с и 633,956254481 т/г (согласно проекту НДВ на 2024 г.) Выбросы от бурения 8-х скважин составят: 46,90807 г/с и 81,80923 т/г (по проекту аналога). (Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разработке нерекомендуемого 1-го варианта и при бурении, от существующего оборудования представлены в Приложении 3.).

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Количество отходов представлено по 2-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 8-и скважин, всего отходов – 1955,1680 т/год/скв. Опасные отходы – 1914,84800 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 892,24000; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1012,00000; Автомобильные шины (т/скв./год) – 8,80000; Отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 1,00000; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,80800; Неопасные отходы – 40,32000 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,12000; Коммунальные отходы

(т/скв./год) – 40,20000. №1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 3-х скважин, всего отходов – 733,1880 т/год/скв. Опасные отходы – 718,06800 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 334,59000; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 379,50000; Автомобильные шины (т/скв./год) – 3,30000; Отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,37500; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,30300; Неопасные отходы – 15,12000 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,04500; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 15,07500. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) ТОО СП «Куатамлонмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Бектас ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО СП «Куатамлонмунай»..

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 Разработка месторождения Бектас по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение

технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Бектас. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Бектас, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. (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):
ЯНЬ СЯОЦЗЮНЬ

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



