

KZ66RYS00157390

13.09.2021 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 "IC Petroleum", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46А, Офис 408, 201040025752, АУБАКИРОВ АСКАРА АКИМБАЕВИЧ, 87017881692, kunarova.gulzira@icpetroleum.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) Добыча углеводородов на месторождении Каратюбе в Актюбинской области, Согласно Разделу 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным», приложения 1 Экологического кодекса, данный объект относится к 1 категории.

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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Актюбинская область, Байганинский район, месторождение Каратюбе. Контракт № 4937-УВС от 24.06.2021г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча углеводородов максимально в 2030 году в объеме 672 т/сут ; Площадь участка недр составляет 3,79 км2, глубина отработки - абсолютная отметка минус 900 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Механизированный способ добычи углеводородов и подготовка товарной нефти.

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Эксплуатация месторождения с ноября 2021 года, по июнь 2046 года. В целом по месторождению запасы составляют: по категории С1 геологические-9459 тыс.тн, извлекаемые- 3708 тыс.тн., фонд эксплуатационных скважин 26. Система сбора

нефти, установка подготовки нефти, система поддержания пластового давления..

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 Горный отвод площадью - 3,79 км.кв, на добычу углеводородов, сроком на 25 лет;

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 Скважина для технического водоснабжения(не питьевая) глубиной 200 метров, суточная потребность не более 50 м3/сут. Водоохранная зона отсутствует. Питьевая вода привозная бутилированная;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды Объемы водопотребления при строительстве одной скважины составляет - 3562,4 м3; при расконсервации скважины - 19,52м3; при эксплуатации - 3562,4м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 4937-УВС от 24.06.2021 года, на добычу углеводородов на месторождении Каратюбе сроком на 25 лет, до 24 июня 2046 года. угловые точки координаты угловых точек северная широта восточная долгота 1 47°54'51" 56°31'52" 2 47°55'57" 56°33'34" 3 47°56'15" 56°34'16" 4 47°56'06" 56°34'42" 5 47°55'10" 56°33'47" 6 47°54'38" 56°32'19";

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 Растительные ресурсы не используются. Зеленые насаждения на территории проведения работ отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Из животного мира распространены в данном регионе волки, лисы, зайцы и птицы. Использование животного мира не предусматривается.;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Использование электрической энергии до 1 мГб, источник АО "КЕГОК";

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование 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) Предварительный объем образуемых выбросов при строительстве одной скважины - 10,269663 г/сек и 89,16696 т/год; при расконсервации одной скважины - 1,1038317 г/сек и 0,15805 т/год; при эксплуатации максимально составляет - 2,619178957 г/сек и 504,4314842 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4. Детальная характеристика представлена в Приложении 1..

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 Сброс отсутствует, образуемые сточные воды вывозятся по договору..

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 Предварительный объем образуемых отходов при проведении СМР, бурении, испытании и расконсервации скважин (тонн): Буровой шлам -482,52, Буровой раствор -588,56, Отработанное масло-0,507, ТБО -3,4, Металлолом -2,02, Огарки использованных электродов - 0,075, Использованная тара -1,5, Пустая бочкотара -0,5. Предварительный объем отходов образуемый при эксплуатации месторождения (тонн): Промасленная ветошь -0,0405, Люминесцентные лампы -0,0208, Отработанные масляные фильтры-0,00256, ТБО -3,4, Металлолом -0,1517, , Использованные автошины - 0,1574. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений не требуется.

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) орографическом отношении площадь месторождения находится в пределах Подуральского плато, располагаясь между Мугоджарскими горами на востоке и Прикаспийской неизменностью на западе. Геоморфологически территория представляет собой слабовсхолмленную равнину, северо-восточная и юго-восточная часть которой занята обособленными столовыми возвышенностями (гряда Ширкала, бугры Шалабай, Кумкудукоба и др). Возвышенности имеют крутые, местами обрывистые склоны. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +180 до +106м. Растительность на территории полупустынная. Повсеместно распространены полукустарники: полынь, биюргун, боялыч, жантак. В долинах рек встречаются низкорослые кусты терескена и джугуна. В пойме р.Эмба имеются участки пырейных лугов. Из животных широко распространены волки, лисы, зайцы, сайгаки и много птицы. Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Среднегодовое количество осадков составляет 180 - 200 мм. Лето жаркое, сухое. Средняя температура летом плюс +35° - +42°С. Зима холодная, температура опускается до минус 30–40оС. Ветры с апреля по октябрь преимущественно западные и северо-западные, зимой преобладают восточные и северо-восточные. Преобладающая скорость ветра - 4-5 м/сек. В конце осени и зимой наблюдаются сильные ветра со скоростью до 15 м/сек. Гидрографическая сеть района представлена рекой Эмба (в 4 км ориентировочно от контрактной территории) и ее левым притоком Шатырлысай. Вода весной пресная, но летом осолоняется. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего

паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0 м и глубине 0,5-2,0м. Питание река получает за счет снеготаяния. Все остальные водотоки, имеющиеся на территории, пересыхающие, вода в них бывает только весной..

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу; • соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; • своевременный ремонт аппаратуры; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на буровой выполняются гидроизолированными. По периметру буровой 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 буровой. 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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно «Методическим рекомендациям...» и «Единым правилам...» рассмотрены три варианта разработки месторождения Каратюбе, которые различаются между собой количеством проектных скважин, темпами и сроками бурения проектных скважин, режимами эксплуатации продуктивных горизонтов. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов позволила рекомендовать для реализации вариант разработки 3, который характеризуется наилучшими технико-экономическими показателями разработки. Кроме того, для увеличения нефтеотдачи и достижения целей по добыче углеводородов предусматривается подготовка и закачка пластовой воды в пласт. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Айшуак Каирбек Абуович

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

