

KZ01RYS00431130

24.08.2023 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 Санкибай Батыра, дом № 167А, 201040025752, АУБАКИРОВ АСКАР АКИМБАЕВИЧ, 87775972502, 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) Приложение №1 Раздел 2 п. 2 Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Бурение 8 оценочных скважин: №КН-2, КН-3, КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН-8, КН-9.

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) Существенные изменения отсутствуют;
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) Ранее получено заключение на скрининг №KZ23VWF00077635 Дата: 07.10.2022, изменение коснулись графика бурения, а именно предусматривалось бурение скважин: КН-2, КН-3 в 2023 году, КН-4, КН-5, КН-6 в 2024 году и КН-7, КН-8, КН-9 в 2025 году, нынешней ЗОНД предлагается бурение: КН-4 в 2023 г, КН-5, КН-6, КН-7 в 2024 г., КН-8 и КН-9 в 2025 г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каратюбе географически расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районным центром и одновременно ближайшей железнодорожной станцией Караулкельды, является поселок Байганин, расположенный в 100 км к северо-западу от месторождения. Областной центр город Актобе находится на расстоянии 260 км к северо-северо-востоку от Каратюбе территория мало обжитая. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Жаркамыс, находящийся на расстоянии 10 км к западу, на правом берегу р. Эмба и железнодорожная станция Караул-Кельды. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Акжар - 30 км, Кенкияк-120 км и Жанажол – 70 км. Связь со всеми населенными пунктами осуществляется по грунтовым и полевым дорогам. Железнодорожная ветка Кандыагаш-Атырау находится в 120 км к северо-

западу от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается бурение 8 вертикальных скважин: I объект (Т1-III, Т1-II, I-P2) – 4 скважин: №КН-4, КН-7, КН-8, КН-9, II объект (V-J2, VI-J2, VII-J2, VIII-J2, IV-J1) – 4 скважин №КН-2, КН-3, КН-5, КН-6 целью перевода запасов УВС из категории С2 в категорию С1. Проектная глубина - 900 (±250)м. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Группового технического проекта на строительство 8 поисковых скважин №№ КН-2, КН-3, КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН-8, КН-9 глубиной 900 (±250)м на месторождении Каратюбе». Буровая установка ZJ-15 Источник загрязнения N 0001 Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001, Паровой котел ВЕГА Источник загрязнения N 0002. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовая установка с дизельным приводом САТ С18 Источник загрязнения N 0003. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200 Источник загрязнения N 0004. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0005. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0006. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512 Источник загрязнения N 0007. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512 Источник загрязнения N 0008. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Осветительная мачта CPLT M12 Источник загрязнения N 0009. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Резервуар для дизельного топлива Источник загрязнения N 0010. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовой привод буровой установки при бурении (Для обеспечения технического водоснабжения на территории площади предусматривается строительство водозаборных скважин глубиной 150м) Источник загрязнения N 6001. Неорганизованный выброс Источник выделения N 6001 01. Линия дизтоплива Источник загрязнения N 6002 Неорганизованный выброс Источник выделения N 6002 01. Перемещение грунта бульдозерами Источник загрязнения N 6003 Неорганизованный выброс Источник выделения N 6003 01. Засыпка грунта бульдозерами Источник загрязнения N 6004. Неорганизованный выброс буровой И.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности Проектные скважины по объектам на 2023г. КН-4 – итого 1 скважина Проектные скважины по объектам на 2024г. КН-5, КН-6, КН-7 – итого 3 скважины Проектные скважины по объектам на 2025г. КН-8, КН-9 – итого 2 скважины.

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 В ортографическом отношении площадь месторождения находится в пределах Подуральского плато, располагаясь между Мугоджарскими горами на востоке и Прикаспийской неизменностью на западе. Геоморфологический 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.;

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 Во время проведения строительства 8 оценочных скважин предусматривается потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды, технические нужды. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией, техническую воду будут брать с водозаборной скважины по мере необходимости. Гидрографическая сеть района связана с

рекой Эмба и ее притоками. Питание рек происходит за счет снеготаяния и дождей, поэтому основной объем годового стока приходится на весенний паводок; в остальное время года река мелеет. По координатам месторождение Каратюбе (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";) расположено на расстоянии 3500 метров от реки Эмба. В связи с этим, проектируемая деятельность будет осуществляться за пределами территории водоохранных зон и полос водных объектов. Также данным проектом предусматриваются следующие мероприятия: • соблюдение технологического регламента; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Питьевые - 67,5м³/цикл, Хоз-бытовые нужды - 324м³/цикл, Техническая нужда - 630,42м³/цикл. Всего - 1926,42м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые - 67,5м³/цикл, Хоз-бытовые нужды - 324м³/цикл, Техническая нужда - 630,42м³/цикл. Всего - 1926,42м³/цикл.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) КН-4 56° 33' 41,2596 47° 55' 59,9412" КН-5 56° 32' 9,4992" 47° 55' 13,2204" КН-6 56° 34' 12,8208 47° 56' 9,5208" КН-7 56° 31' 45,768" 47° 54' 41,2632" КН-8 56° 31' 46,6788" 47° 54' 43,9848" КН-9 56° 34' 24,1464" 47° 56' 8,5128";

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения планируемые к вырубке или переносу, территория выполняемых работ на месторождении Каратюбе ТОО «IC Petroleum» не входят в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.;

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

объемов пользования животным миром объемов пользования животным миром нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости;

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

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) на 1

оценочную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год при бурении, при освоение - 104.896749762, на 1 оценочную скважину в 2024 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год- 13.905345686 на 2 оценочные скважины в 2024 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 49.078667216 т/год- 37.460404184 на 1 оценочную скважину в 2025 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год- 13.905345686 на 1 оценочные скважины в 2025 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 30 т/год - 37.460404184 В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется;

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 В рамках проекта сбросы не планируются.

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 Буровой шлам – 2023г. - 114,676т., 2024г. - 172,014т., 2025г. - 172,014т. Отработанный буровой раствор - 2023г. - 213,7984т. 2024г. - 320,6976т. 2025г. - 320,6976т. Буровые сточные воды - 2023г. - 20,2738т. 2024г. - 30,4107т. 2025г. - 30,4107т. ТБО - 2023г. - 7,101587т. 2024г. - 10,65238т. 2025г. - 10,65238т. Промасленная ветошь - 2023г. - 3,048т. 2024г. - 4,572т. 2025г. 4,572т. Огарки электродов - 2023г. - 0,3048т. 2024г. - 0,4572т. 2025г. - 0,4572т. Металлолом - 2023г. - 1,568т. 2024г. - 2,2752т. 2025г. - 2,2752т. Согласно к пункту 11 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30июля2021года №280, возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

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

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) Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. После окончания строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории ТОО « IC Petroleum » показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест . Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно Программе экологического контроля, разработанной для всего предприятия.

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при освоении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Расчеты выбросов загрязняющих веществ произведены на весь период строительства проектируемых объектов. Для оценки влияния намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период проведения строительства 8 оценочных скважин проведен расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ на территории рабочего прямоугольника и на границе санитарно-защитной зоны. По результатам проведенного расчета рассеивания концентрации загрязняющих веществ составляют менее 1ПДК, что удовлетворяет санитарно-эпидемиологическим требованиям к атмосферному воздуху. Воздействие на атмосферный воздух является допустимым. После реализации проектных решений стационарные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не образуются..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложения 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений ~~Используя (документально рассматриваются 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):

Урынбасаров Гасир Умбеткалиевич

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



