

KZ45RYS00571376

13.03.2024 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:

Частная компания Qassinoil Ltd., Z05K5Y1, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Сарайшык, дом № 2, Квартира 10, 221040900351, КУСАЕВ АСКАР УРАЗОВИЧ, 8 705 739 9554, yermek.ken@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) «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) 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 Частная компания «Qassinoil Ltd» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Жанатурмыс, согласно Контракту №5251-УВС от 1 августа 2023 года, выданному Министерством энергетики. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 01.08.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 кв. км. Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента По результатам проведения аукциона недропользователь взял на себя обязательства на бурение двух скважин. С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выделяемых ловушек в отложениях пермотриаса на выявленных структурах, по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 2Д, настоящим «Проектом...» предусматривается проведение дополнительной 2Д сейсмики для подтверждения ловушек, выявленных на участке, и бурение 2 независимых поисковых скважин на верхнепермские отложения Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. Ближайшими населенными

пунктами являются поселки городского типа Алга и Аккемер, расположенные более 7-8 км от участка работ.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок Жанатурмыс расположен в северо-восточной части Прикаспийской впадины и имеет высокие перспективы нефтегазоносности, которые доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях на сопредельных участках. Геологическое строение участка в основном изучено сейсмическими работами 2Д, в результате чего выявлены надсолевые и подсолевые локальные структуры. Надсолевые отложения бурением изучены на ограниченном количестве структур. Первые геологические исследования района были проведены в 1957 г. Начиная с этого периода и до настоящего времени, выполнен большой объем комплексных геолого-геофизических и буровых работ. Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структуры Сев. Карабулак и Сорбулак подкарнизный, выявленных сейсмическими исследованиями. Основные поисковые объекты – отложения пермотриаса. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: □ Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 176 пог. км с целью уточнения геологического строения и местоположения структур Сев. Карабулак и Сорбулак-подкарнизный (по результатам сейсмики 1988-91г.) и подготовки их к разведочному бурению; □ бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Ж-1 на надсолевой структуре Сев. Карабулак глубиной 3000 м, проектный горизонт РТ; □ бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Ж-2 на надсолевой структуре Сорбулак подкарнизный глубиной 3000 м, проектный горизонт Р1к; □ оперативный подсчет и утверждение запасов УВС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ при полевых сейсморазведочных работах 2Д в объеме 176 пог.км., а также бурению и испытанию скважин: № Ж-1 и № Ж-2 с проектными глубинами 3000 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементирующего агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового раствора - пары углеводородов; · Емкости бурового шлама - пары углеводородов; · Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементирующий блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются провести в течении 2025-2028 годах. .

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 Участок Жанатурмыс в административном отношении расположен на территории Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области. На территории участка недр расположены месторождения подземных вод Карабулак, Кундактакырское, Кумсай, Сарыбулакское, Шубарсайское, исключенные из площади геологического отвода. По аналогии с соседними площадями на участке Жанатурмыс могут быть обнаружены нефтяные месторождения. В связи с этим данным проектом планируется проведение разведочных работ для изучения геологического строения и перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений на участке Жанатурмыс Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 01.08.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 кв. км. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. 1) с.ш. 49° 53' 00" в.д. 56° 50' 00"; 2) с.ш. 49° 53' 00" в.д. 56° 55' 00"; 3) с.ш. 49° 54' 00" в.д. 56° 55' 00"; 4) с.ш. 49° 54' 00" в.д. 57° 00' 00"; 5) с.ш. 49° 52' 00" в.д. 57° 00' 00"; 6) с.ш. 49° 52' 00" в.д. 57° 02' 00"; 7) с.ш. 49° 54' 00" в.д. 57° 02' 00"; 8) с.ш. 49° 54' 00" в.д. 57° 10' 00"; 9) с.ш. 49° 26' 00" в.д. 57° 10' 00"; 10) с.ш. 49° 26' 00" в.д. 57° 07' 00"; 11) с.ш. 49° 25' 00" в.д. 57° 07'

00"; 12) с.ш. 49° 25' 00" в.д. 57° 05' 00"; 13) с.ш. 49° 22' 00" в.д. 57° 05' 00"; 14) с.ш. 49° 22' 00" в.д. 57° 06' 00"; 15) с.ш. 49° 20' 00" в.д. 57° 06' 00"; 16) с.ш. 49° 20' 00" в.д. 57° 03' 00"; 17) с.ш. 49° 22' 00" в.д. 57° 03' 00"; 18) с.ш. 49° 22' 00" в.д. 57° 01' 00"; 19) с.ш. 49° 20' 00" в.д. 57° 01' 00"; 20) с.ш. 49° 20' 00" в.д. 56° 50' 00";;

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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Темир находится на расстоянии более 7 км от ближайшей скважины. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта, по договору. ;

объемов потребления воды Расход воды составит: хоз-питьевой 540 м3, технической – 3160 м3 Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала. При проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Частная компания «Qassinoil Ltd» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Жанатурмыс, согласно Контракту №5251-УВС от 1 августа 2023 года, выданному Министерством энергетики. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 01.08.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 кв. км. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Угловые точки: Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин (более точные координаты скважин будут уточнены после сейсмических работ и интерпретации данных): -скважина №Ж-1 Северная широта – 49°32'25" Восточная долгота – 57°07'08" - скважина № Ж-2 Северная широта – 49°43'45" Восточная долгота – 57°03'21";

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 Растительность относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется ;

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 Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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) Предварительный объем образуемых выбросов 173,9756785 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,007721 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0013667 тонн; 0192-Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности) – 0,0000606 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 44,6154368 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 7,25000848 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 2,545957914тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 16,4211282 тонн ; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0029584тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 50,7004552тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000316 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 14,30960824 тонн; 0416- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 1,0419314 тонн; 0501- Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) – 0,007575 тонн; 0602- Бензол (64) (2 класс опасности) – 0,01894 тонн; 0616- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) – 0,0045025 тонн; 0621- Метилбензол (349) (3 класс опасности) – 0,0124895 тонн; 0627- Этилбензол (675) (3 класс опасности) – 0,0001515 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000070608 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,581937274 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0004649 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 14,23595024 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0303 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,01088 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 22,164 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,011468 тонн..

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 предусматриваются..

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 Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) – 1500,46 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1201,87 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 23,18 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,35 тонн, Аккумуляторы (опасный уровень) – 0,248 тонн, Изношенные шины и др. резинотехнические материалы (не опасный уровень) – 0,696 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,73 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 3,79 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 7,23 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 21,07 тонн,. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении №1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие. .

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) Участок Жанатурмыс в административном отношении расположен на территории

Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области. Рельеф местности характеризуется как холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Абсолютные отметки колеблются от + 182 м и до + 386. Гидрография района представлена реками Кара Кобда и Темир. Климат района резко континентальный, с жарким летом +40оС, морозной зимой -35оС и суточными колебаниями температуры, очень низкой влажностью. Другой особенностью климата данного района являются сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Местное население занято в основном сельским хозяйством и животноводством. .

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, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди 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 Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, при достижении документально подтвержденного снижения сырьевых материалов в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

КУСАЕВ АСКАР УРАЗОВИЧ

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



