

KZ81RYS01017219

25.02.2025 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 "Kurasha Petroleum", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект Шәкәрім Құдайбердіұлы, дом № 31, Квартира 13, 211040012217, КУАНДЫКОВА ЭЛЬМИРА ДУЙСЕНОВНА, +77778081222, gkharessova@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) Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Кураша. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению участок Кураша расположен в Мугоджарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты расположены - г.Актобе в 185 км на Северо-Северо -Запада, г.Кандыгааш в 120 км на Северо-Северо -Запада. Самый ближайший населенный пункт – село Жагабулак расположен в 18 км от участка работ. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Участок Кураша охвачен геолого-геофизическими исследованиями неравномерно в связи с тем, что основная часть участка ранее являлась российским военным полигоном и осталась неизученным. В пределах западной части проведены сейсморазведочные работы 2Д в 70-85 гг прошлого века. На территории, прилегающей к участку Кураша с

севера и запада, находятся разрабатываемые месторождения нефти и газа Алибекмола, Алибек Восточный, Восточный Жагабулак, Жанажол, Кожасай, Урихтау, Синельниковское и др., что свидетельствует о перспективности исследуемой территории в нефтегазовом отношении..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Техническая рекультивация нарушенных земель производится по окончании строительства объектов об устройства в безморозный период (при не замерзшей почве). Технический этап рекультивации включает следующие виды работ: демонтаж строительного оборудования и конструкций; очистка территории от строительного и хозяйственного мусора; покрытие поверхности загрязненной почвы нефтепоглощающим сорбентом при концентрации нефти более 5%, толщина слоя сорбента рассчитывается индивидуально в зависимости от вида сорбента и степени загрязнения; сбор использованного сорбента для удаления из негонефтепродуктов и вторичного использования или применения в других отраслях народного хозяйства; осушение участка при залегании грунтовых вод на глубине до 0,5м; уничтожение антропогенных форм рельефа (ямы, рытвины) и планировка площадки, рельеф рекультивированных участков после планировки должен приближаться к равнинному и не иметь замкнутых понижений и больших боковых уклонов. Рекультивация биологическим методом относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий воздействия промышленного производства на окружающую среду, в первую очередь на земли, и рассматривается, как основное средство их воспроизводства..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается ликвидация 1-ой скважины КР-1. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или буровых). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы буровой колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой ZJ-20. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2028 год. Продолжительность ликвидации скважины составляет 10 суток. Срок окончания работ до 15.02.2028 г. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи

углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. Срок действия контракта – до 15.02.2028 г.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. Водоохранные зоны и полосы на территории участка отсутствуют (ближайший водный объект река Эмба расположена ориентировочно на расстоянии 11 км), необходимость в установлении отсутствует. Вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан - нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод. (Поверхностные воды отсутствуют). ;

объемов потребления воды. Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. Срок действия контракта – до 15.02.2028 г. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Координаты геологического отвода: 1) 48°16'00"вд, 57°25'00"сш, 2) 48°16'00"вд, 57°28'00"сш, 3) 48°17'00"вд, 57°28'00"сш, 4) 48°17'00"вд, 57°30'00"сш, 5) 48°18'00"вд, 57°30'00"сш, 6) 48°18'00"вд, 57°31'00"сш, 7) 48°20'00"вд, 57°31'00"сш, 8) 48°20'00"вд, 57°38'00"сш, 9) 48°23'00"вд, 57°38'00"сш, 10) 48°23'00"вд, 57°43'00"сш, 11) 48°14'00"вд, 57°43'00"сш, 12) 48°14'00"вд, 57°31'00"сш, 13) 48°15'00"вд, 57°31'00"сш, 14) 48°15'00"вд, 57°25'00"сш. ;

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. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Приобретение и пользование животным миром 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. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Для установок будут использоваться дизтопливо. Для выработки электроэнергии будут использоваться дизельгенераторы. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости;

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). Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 1-ой скважины - 13.766934832 т/пер. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 5.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс - 3.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс - 1.081784728 т/год, Сера диоксид 3 класс - 0.2283525 т/год, Сероводород 2 класс - 0.00001112 т/год, Пентан (4 класс) 2.095002 т/год, Метан - 0.00000879 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.00004685 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001267 т/год, Бенз/а/пирен 0.0002103 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000002196 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.019926456 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.330295 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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. Объем образования отходов составляет для 1-скважины 18,2634 тонн: Промасленная ветошь - 0,1334 т/год, Отработанные масла - 1,23 т/год, Металлические емкости изпод масла - 2,2 т/год, Тара из-под химреагентов - 2,985 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,063 т/год, Твердо-бытовые отходы - 1,652 т/год, Металлолом - 10 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Департамент экологии по Актыбинской области, Комитет экологического регулирования и контроля, Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан.

по Актюбинской области. .

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) В топографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодия 2024 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):

Куандыкова Эльмира Дуйсеновна*

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

