

KZ89RYS01196040

10.06.2025 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 "Petroleum Universe", 050015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ЖЕТЫСУСКИЙ РАЙОН, улица Бокейханова, дом № 175, 231240002220, АЛДАНОВ АБЗАЛ АСКАРОВИЧ, +77025526626, a.a.aldanov@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 ликвидации последствий недропользования по контрактной территории месторождения «Синельниковское» 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; 2.10 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) 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) Подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Согласно Контракту на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 5349-УВС-МЭ от 28.06.2024г. ТОО «Petroleum Universe» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII -22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Контракт заключен на срок 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска, и действует до 28 июня 2030 года. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи. В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо-западу от Кандыагаша. 6 скважин находятся в консервации: Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10, 2 планируется

пробурить S-5, X-1 Согласно Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200), устанавливается цементный мост над интервалом перфорации высотой не менее 100 метров. После установки цементного моста трубное и за трубное пространства скважины должны быть заполнены раствором, обработанным нейтрализатором сероводорода. В связи с этим объем проектируемых работ по ликвидации объектов недропользования в пределах месторождения «Синельниковское» будет представлен ликвидацией 8 скважин №Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10, S-5, X-1. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предусматривается физическая ликвидация скважин №№ Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10, S-5, X-1 на месторождении «Синельниковское». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на месторождении «Синельниковское». будут проводиться согласно приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 15 стационарных источников, из них 5 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются:

· Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; ·Пыление в период рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Емкости для бензина (5 м3)– пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Дегазатор - пары углеводородов; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Работы планируется провести в 2030 году. .

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 Согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 5349-УВС-МЭ от 28.06.2024г. ТОО «Petroleum Universe» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Контракт заключен на срок 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска, и действует до 28 июня 2030 года. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи Геологический отвод расположен в Актюбинской области Мугалжарского района. Угловые точки: 1) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 57°13'0.00"; 2) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°16'0.00"в.д.; 3) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°21'0.00"в.д.; 4) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 56°21'0.00" в.д. ;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (р. Эмба) находится на расстоянии более 5 км от участка работ;

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. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 312 м³, технической – 1200 м³ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно 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) Согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья № 5349-УВС-МЭ от 28.06.2024г. ТОО «Petroleum Universe» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Контракт заключен на срок 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска, и действует до 28 июня 2030 года. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи Геологический отвод расположен в Актюбинской области Мугалжарского района. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и рек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15км. к западу от участка. Вода минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом и морозной зимой, температура колеблется от -45оС до +43оС. Средняя месячная температура зимой -15оС, летом +21оС. Снежный покров 200-300 мм держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. Железнодорожная станция в городе Эмба, находится в 130 км В-СВ. Региональный центр Актобе находится

на расстоянии 260 км к северу. Рядом с участком, в 10 км на север, расположено месторождение Жанажол, где нефтеочистительный цех, электростанция 40 MW и концевой нефтепровод Жанажол – Кенкияк – Орск. В этой зоне, включающей Синельниковское месторождение, открыт ряд крупных углеводородных залежей, приуроченных к палеозойским (Алибекмола, Жанажол, Кожасай, Лактыбай, Урихтау) и к мезозой-палеозойским образованиям (Кенкияк, Каратобе, Акжар, Копа). Большинство из месторождений находятся в разработке со сложившейся инфраструктурой. Угловые точки: 1) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 57°13'0.00"; 2) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°16'0.00"в.д.; 3) с.ш. 48°12'0.00"в.д. 57°21'0.00"в.д.; 4) с.ш. 48°06'0.00"в.д. 56°21'0.00" в.д.;

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 Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном складывается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%);

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 75,1874891 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид (3 класс опасности) - 0,0015632 тонн; 0143-Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0002768 тонн; 0192-Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности) – 0,0000021696 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 26,27968 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 4,270448 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,66648 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 4,67068 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,00024864 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 22,66552 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000064 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,092402986 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,032825862 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,0002712; 0602-Бензол (64) - 0,000021696 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,000016272 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,000157296 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,000005424 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000045168 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,41062 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00008256 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 12,10312736 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0009216 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 2,9912 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0006336 тонн. Список ЗВ и их класс опасности 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 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: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 1,179 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 2,068 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,110 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 12 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 4 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 8 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 4,103 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) Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и рек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15км. к западу от участка. Вода минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом и морозной зимой, температура колеблется от -45оС до +43оС. Средняя месячная температура зимой -15оС, летом +21оС. Снежный покров 200-300 мм держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. .

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 разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди 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 рационально 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, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):

Алданов Абзал Аскарлович

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



