

KZ25RYS01060519

27.03.2025 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:

Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd., Z05K6G9, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Сауран, дом № 3/1, 240440900565, ЛЮ ПЭН, +77758887889, fengyuanactana@gmail.com

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 проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 500,55 пог.км, бурение 2-х независимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: скважина К-1 (площадь Кызылкала), скважина ДК-1 (площадь Дюсеке-Кульсары) и 4-х зависимых поисковых скважин (К-101, К-102, ДК-101, ДК-102), проектным горизонтом – девон. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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 проводилось;

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 было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Номер: KZ26 VWF00310090 Дата: 11.03.2025 год, где объемы образования отходов представлены так: в 2026 году бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала всего 1896,719 тонн, в 2027 году: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук и бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук, всего 5690,157 тонн, и в 2028 году: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары и бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары по

участку Тасшагыл всего 3793,438 тонн. Однако, при составлении технического проекта на бурения скважин, буровые отходы увеличены. То есть, изменения в объемах образования отходов в сторону увеличения: при бурении скважин: в 2026-2027 годы бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала всего 6540,2127 тонн. В 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылдук и бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылдук, всего 19620,6381 тонн. В 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары и бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл всего 13080,4254 тонн. Также пересмотрены год бурения скважин, так как продолжительность бурение 1 скважины составляет 566 суток..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контрактная территория находится в административном отношении в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Контрактная территория в региональном тектоническом отношении расположена в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины с известным высоким нефтегазоносным потенциалом подсолевых отложений. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200 м. Гидрографическая сеть представлена реками Кайнар, Сагиз и Эмба, берега которых сильно песчанистые и сложены делювиальными отложениями. В летнее время реки сильно мелеют, местами пересыхают, вода их не пригодна для питья. Пресноводных колодцев на исследуемой территории мало и они малодобитные. Широко распространена сеть соров. Вода в сорах горько-соленая и пригодна только для технических целей. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары. Климат исследуемого района резко континентальный с высокими летними (до +430С) и низкими зимними (до -370С) температурами. Зима холодная, малоснежная. Дожди редкие, в основном, осадки выпадают в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков в пределах 170-200 мм. Ветры, в основном, северо-западного направления со скоростью 5-15 м/сек. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимний период. Животный и растительный мир типичный для полупустынь и степей: полынь, осока, верблюжья колючка; зайцы, корсаки, тушканчики, суслики, пресмыкающиеся, куропатки, орлы, ястребы. Город Кульсары – центр Жылыойского района, находящийся на расстоянии 160 км к востоку от областного центра г.Атырау. Ближайшими населенными пунктами Атырауской области -с.Тургызба, с.Шокпартогай и пос.Жана Каратон, которые расположены внутри контрактной территории. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС), которые также являются источниками теплоснабжения. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием. Ближайший водный объект река Сагиз протекает в 2 км от крайней скважины.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основанием для составления «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшагыл являются: результаты ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; открытия на сопредельной территории подсолевых месторождений Кайран, Актоты, Королевское, Тенгиз и полученные признаки при бурении скважины П1 Аккудук из отложений предположительно нижнекаменноугольного возраста на глубине 5873м были встречены интенсивные газопроявления. Высокое давление послужило причиной приостановки дальнейшего бурения скважины при забое 6295 м. Так же интересные данные были получены при бурении на площади Карашунгул, где из отложений серпуховского возраста получены притоки газоконденсата. геологическое задание, выданное ЧК «Kazakstan Feng YuanXinMao Energy Ltd.» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа в ассельско-артинских, нижнекаменноугольных и девонских отложениях с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается: проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 500,55 полнократных пог.км; бурение 2-х независимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: скважина К-1 (площадь Кызылкала), скважина ДК-1 (площадь Дюсеке-Кульсары) и 4-х зависимых поисковых скважин (К-101, К-102, ДК-101, ДК-102). Местоположение проектных скважин будет уточнено по данным сейсморазведочных работ 2Д МОГТ. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа;

выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа. Выбор типовой конструкции скважин является одним из важнейших мероприятий для обеспечения безопасной проводки проектных скважин в зависимости от горно-геологических условий вскрываемого разреза, надежного разобщения пластов и максимального соблюдения правил охраны недр при строительстве скважин и разработке месторождений. Конструкция скважины представляет собой комплекс данных о ее глубине, числе обсадных колонн, их наружных диаметрах и глубинах спуска, диаметрах долот для бурения ствола под каждую из колонн, о глубинах интервалов цементирования заколонного пространства..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом на участке Тасшагыл с целью уточнения геологического строения предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500,55 полнократ.пог.км. Длина профилей будет уточняться в ходе их отработки в зависимости от изменения структурного плана предполагаемых складок на основе полученных данных. Густота сети профилей с учетом ранее отработанных профилей, составит примерно 2,0x2,0 км. Методика сейсморазведочных работ МОГТ 2Д предполагает использование центрально-симметричной системы наблюдения с максимальным удалением « взрыв-приём». Сейсмические работы МОГТ 2Д планируется отработать в первую очередь с тем, чтобы оперативно обработать полученные полевые данные и своевременно скорректировать сеть профилей, с целью эффективного использования заложенных объемов для полноценного изучения выявленных объектов . Учитывая, что породы фундамента в районах развития палеозойских отложений залегают на глубинах 6-7 км, длина расстановки сейсмоприемников должна составлять до 6000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 200. Предлагается применять группирование сейсмоприемников на малой базе (20-25м), которое обеспечивает максимальное сохранение характеристик регистрируемых волн для последующего динамического анализа. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Основываясь на опыте бурения скважин на рассматриваемом участке, применялся буровой станок ZJ-70 или аналог. Скважина К-1 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 012_pslm.sgy (рис.5.3.1), проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылгал. Скважина К-101 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины К-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылкала. Скважина К-102 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины К-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылкала. Скважина ДК-1 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле L2504_FINAL_MIGR (рис.5.3.2), проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары. Скважина ДК-101 – поисковая, независимая, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары. Скважина ДК-102 – поисковая, независимая, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары. Ожидаемые параметры: дебит нефти – 281 м3/сут; плотность нефти – 0,785-0,798 г/см3, газовый фактор – 589 м3/т. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) План работ включает следующие этапы: 2025 год: Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ на участке Тасшагыл объемом 500,55 пог.км. в 2026-2027 годы бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала по участку Тасшагыл. В 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой независимой

скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл., бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук по участку Тасшагыл и буурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук по участку Тасшагыл. В 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл, бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл. Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 7000 м, составит 566 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 50 суток; подготовительные работы – 6 суток; бурение и крепление скважины – 240 суток; испытание: - в открытом стволе – 20 суток; - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток)..

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 (Контракт на совмещенную разведку и добычу углеводородов на участке Тасшагыл в Атырауской области Республики Казахстан рег.№5353-УВС от 02 июля 2024 года) был заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан (Компетентный орган) и ЧК «Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd» (Недропользователь). Контракт заключен на 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска и действует до 02 июля 2030 года. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях: продления периода разведки; закрепления подготовительного периода; закрепления периода добычи. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 488,89 км² (четыреста восемьдесят восемь целых восемьдесят девять сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента.;

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 Гидрографическая сеть представлена реками Кайнар, Сагиз и Эмба, берега которых сильно песчаные и сложены делювиальными отложениями. В летнее время реки сильно мелеют, местами пересыхают, вода их не пригодна для питья. Пресноводных колодцев на исследуемой территории мало и они малодобитные. Широко распространена сеть соров. Вода в сорах горько-соленая и пригодна только для технических целей. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары. Ближайший водный объект река Сагиз протекает в 2 км от крайней скважины. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам; объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ всего 816,146 м³ в год: в том числе хозяйственно-бытовые нужды 753,2 м³, питьевые нужды 60,256 м³, душевая 2,69 м³, безвозвратные потери 67,788 м³. При бурении 1-ой скважины глубиной 7000 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 4430,0м³/период (от 6-ти скважин 26580 м³), в т.ч. воды питьевого качества: 2202,2м³. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 7000 м составит:3769,8 м³/период (от 6-ти скважин 22618,8 м³).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно–бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на совмещенную разведку и добычу углеводородов на участке Тасшагыл в Атырауской области Республики Казахстан рег.№5353-УВС от 02 июля 2024 года) был заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан (Компетентный орган) и ЧК «Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd» (Недропользователь). Контракт заключен на 6 (шесть) лет, состоящий из этапа поиска и действует до 02 июля 2030 года. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях: продления периода разведки; закрепления подготовительного периода; закрепления периода добычи. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 488,89 км² (четыреста восемьдесят восемь целых восемьдесят девять сотых квадратных километров). Координаты границ участка недра: 1) 54000'0,00"СШ, 47010'0,00"ВД, 2) 54000'0,00"СШ, 46058'0,00"ВД, 3) 53056'0,00"СШ, 46058'0,00"ВД, 4) 53056'0,00"СШ, 46056'0,00"ВД, 5) 54000'0,00"СШ, 46056'0,00"ВД, 6) 54000'0,00"СШ, 46054'0,00"ВД, 7) 53053'0,00"СШ, 46054'0,00"ВД, 8) 53053'0,00"СШ, 46053'0,00"ВД, 9) 53049'0,00"СШ, 46053'0,00"ВД, 10) 53049'0,00"СШ, 46052'0,00"ВД, 11) 53047'0,00"СШ, 46052'0,00"ВД, 12) 53047'0,00"СШ, 46010'0,00"ВД.;

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 мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир сравнительно небогат: встречаются волки, лисы и сайга, очень много грызунов - суслики, тушканчики, хорьки. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся – ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на участке на 2025 год будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/г. В 2026-2027 годы бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 958,5981272 т/г. В 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук и поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 2875,7943816 т/г. В 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары и поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 1917,1962544 т/г. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для бурения 1-ой скважины глубиной 7000 м): Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00449 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0003864 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс 221,90483817 т/год, Азот (II) оксид 3 класс 119,809496203 т/год, Углерод 3 класс 54,349663808 т/год, Сера диоксид 3 класс 122,20803 т/год, Сероводород 2 класс 0,8565381 т/год, Углерод оксид 4 класс 171,16326408 т/год, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000315 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,001386 т/год, Пентан 4 класс 0,08331931 т/год, Метан 2,356881802 т/год, Изобутан 4 класс 0,1200938 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 3,5117088 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,07854 т/год, Бензол 2класс 0,001026 т/год, Диметилбензол 3 класс 0,0003223 т/год, Метилбензол) 3 класс 0,0006447 т/год, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000187828 т/год, Формальдегид 2 класс 118,922868699 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,000146 т/год, Алканы С12-19 4 класс 143,189551 т/год, Взвешенные частицы 3 класс 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0,02679 т/год, Пыль абразивная 0,002448 т/год. При проведения сейсморазведочных работ: железо (II, III) оксиды 3 класс 0,002245 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000705 т/г, Олово оксид 3 класс 0,00000713 т/г, Свинец и его неорганические соединения 1 класс 0,0003508т/г, Азота (IV) диоксид 2 класс 21,1148066368 т/год, Азот (II) оксид 3 класс 6,805115 т/год, Углерод 3 класс 0,7333 т/г, Сера диоксид 3 класс 6,69728т/г, Сероводород 2 класс 0,000406 т/г, Углерод оксид 4 класс 9,437731264 т/г, Фтористые газообразные соединения 2класс 0,000585 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 2класс 0,0004 т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,293 т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,1083 т/г, Пентилены 4 класс и 0,01083 т/г, Бензол 2 класс 0,00996 т/г, Диметилбензол 3 класс 0,001258 т/г, Метилбензол 3 класс 0,00941 т/г, Этилбензол 3класс 0,00026 т/г, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000018468 т/г, Формальдегид (Метаналь) 2класс 0,176435 т/г, Масло минеральное нефтяное 0,000073 т/г, Алканы С12-19 - 4 класс 4,44899 т/г, Взвешенные частицы 3класс 0,01212 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 5,0484 т/г, Пыль абразивная 0,007935 т/г, диКалий сульфат 3класс 0,0000260992 т/г. 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 На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на

территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

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 В 2025 году: при проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д всего 33,2627 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 т/год, Отработанные моторные масла (опасные) – 5,16 т/год, Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,505 т/год, Отходы сварки (неопасные) - 0,075 т/год, Металлолом (неопасные) - 5,0 т/год, Твердо-бытовые (неопасные) - 21,87 т/год, Отходы картриджа (неопасные) - 0,64 т/год. При бурении скважин: в 2026 году бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала всего 6540,2127 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) - 0,0254 т/г, Отработанные масла (опасные) – 8,425 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0079 т/г, Емкость из под масла (опасные) - 1,9749 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) - 1,225 т/г, Буровой шлам (опасные) - 2450,79 т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 1475,476 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 2570,184 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,0045 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,1 т/г, Металлолом (неопасные) 10,0 т/г. В 2027 году: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук и бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук, всего 19620,6381 тонн, в том числе Промасленная ветошь (опасные) – 0,0762 т/г, Отработанные масла (опасные) – 25,275 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0237 т/г, Емкость из под масла (опасные) – 5,9247 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) - 3,675 т/г, Буровой шлам (опасные) - 7352,37 т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 4426,428 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 7710,552 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) – 0,0135 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 66,3 т/г, Металлолом (неопасные) 30,0 т/г. В 2028 году: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары и бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл всего 13080,4254 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) – 0,0508 т/г, Отработанные масла (опасные) – 16,85 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0158 т/г, Емкость из под масла (опасные) – 3,9498 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) - 2,45 т/г, Буровой шлам (опасные) - 4901,58 т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 2950,952 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 5140,368 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) – 0,009 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 44,2 т/г, Металлолом (неопасные) 20,0 т/г. 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации

точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении 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. 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. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в

атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недр: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой 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):

Лю Пэн*

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



