

KZ56RYS00707560

16.07.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172798466, amangeldy_gas@amangeldygas.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Технический проект на зарезку бокового ствола скважины с горизонтальным участком на месторождении Амангельды». (Подробная информация представлена в Приложении)..

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) Отсутствует.;

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) Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Амангельды находится на территории Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз (рис. 4.1). Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, занимающих междуречье Шу и Таласа, к которым с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. В орографическом отношении район представлен бугристыми песками Мойынкум с относительным превышением бугристых песчаных гряд северно-западного направления до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке простирается в северо-западном направлении, вдоль неё протекает река Талас, в припойменной части которой расположены усадьбы и пункты отгонного животноводства. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения плюс 350 - 360 м. Местность – равнинная. Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Уюк находится в 70 км к югу. Основное занятие у населения – животноводство, особенно овцеводство и каракулеводство, а также газодобывающая промышленность – с началом разработки

месторождения Амангельды. Источниками водоснабжения непосредственно для всей площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды в которых находится на глубине 10-20 метров от устья. Водоносные горизонты палеогена, содержащие воду с минерализацией 3-5 г/л, залегают на глубине от 60 до 220 м. Непосредственно через месторождение проходит линия электропередачи (ЛЭП), газопровод связывает месторождение с газопроводом Бухара-Алматы. Район расположения месторождения связан автомобильной дорогой с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель, районным центром Мойынкум и областным центром – городом Тараз. Из аэропорта города Тараз возобновлены пассажирские авиаперевозки. Также выполняются железнодорожные перевозки по железной дороге, ближайшая железнодорожная станция – станция Тараз. Климат района резкоконтинентальный с сухим жарким летом (до плюс 40°) и холодной малоснежной зимой (до минус 30°). В тектоническом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Миштинского прогиба Мойынкумской впадины, которая является структурой II порядка Шу–Сарысуьской депрессии. Для регулирования и оптимизации разработки газоконденсатных залежей месторождения Амангельды согласно «Аналізу разработки ...» на 2024-2026 гг рекомендовано к бурению новых проектных эксплуатационных скважин и зарезку бокового ствола по рекомендуемому 2-ому варианту разработки. В данном «Индивидуальном техническом проекте...» планируется забурка бокового ствола с горизонтальным окончанием скважины №106 с азимутом направления 305 градуса на Северо-Запад в сторону скважины 105. Проектная глубина по вертикали - 2280 м и по стволу - 2600 м. Проектная глубина - по стволу: 2600 м, проектный горизонт – нижневизейский ярус нижнего карбона (C1V1. Пачка В). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов

..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Зарезка бокового ствола скважины с горизонтальным участком на месторождении Амангельды. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. • Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА – 60/80 или аналоги. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании являются дизельные двигатели. (Подробная информация представлена в Приложении)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция – боковой ствол. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при планируемой деятельности: Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА -60/80 или аналог. Процесс сжигания ГВС при испытании/освоении осуществляться не будет. (Подробная информация представлена в Приложении)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по зарезке бокового ствола скважины будут проводиться в 2025 году. Планируемое начало эксплуатации – с 2025 года. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай в Жамбылской области Республики Казахстан №5289-УВС от 17.11.2023г. Срок действия Контракта истекает 12.12.2031г. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения скважины составит 3,5 га на скважину Проектируемые

скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.;

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. Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды: на хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 276,03 м³/период строительства, на технические нужды 406,44 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод составит 218,0241 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты скважины - 44°21' СШ 71°05' 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. Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром. Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, вследствие чего отсутствует необходимость в местах пользования животным миром.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Намечаемая деятельность не предусматривает использование каких-либо объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Намечаемая деятельность не предусматривает операции, для которых необходимо использование объектов животного мира.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Местные ресурсы: грунт с местного карьера. Привозные ресурсы: цемент ПЦТ– 143,817 тонн, кальцинированная сода – 0,106 тонн, каустическая сода – 0,106 тонн, различные реагенты, оборудование и установки, стальные изделия соответствующая арматура. Все материалы ресурсов будут использоваться в процессе бурения в 2025 году, продолжительность работ сроком 60 суток; На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Дизельное топливо для заправки используемой техники; Освещение на буровой площадке - дизельная электростанция Система обогрева в зимнее время представлена котельной установкой.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью нет..

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованной техники, емкостей с ГСМ, сепараторов и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно-монтажных работ (смп), подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При бурении 1-ой скважины: Железо (II, III) оксиды- 0,00067347т/г; Марганец и его соединения- 0,00005796 т/г; Азота (IV) диоксид- 3,38398354т/г; Азот (II) оксид- 0,549881969т/г; Углерод- 0,2115433т/г; Сера диоксид- 0,52868095т/г; Сероводород - 0,0000190302т/г; Углерод оксид - 2,7503689т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,00004725т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 1,11743456т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,29035264т/г; Бензол - 0,003521т/г; Диметилбензол - 0,0011066т/г; Метилбензол - 0,0022132т/г; Бенз/а/пирен - 0,000005816 т/г; Формальдегид- 0,05287696т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,0000040175т/г; Алканы C12-19- 1,2758599698т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,1705882т/г. В С Е Г О : 10,3394272 т/г. От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При испытании/освоении 1-ой скважины: Азота (IV) диоксид - 3,362496т/г; Азот (II) оксид - 0,5464056т/г; Углерод - 0,210156т/г; Сера диоксид - 0,52539т/г; Сероводород - 0,000018844т/г; Углерод оксид - 2,732028т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,03592512т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02395008т/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000005781т/г; Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,052539т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000002726т/г ; Алканы C12-19 - 1,267647156т/г. В С Е Г О : 8,7565643 т/г. ВСЕГО НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА – 19,0959915 тонн. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид, бензол; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды, диметилбензол, метилбензол; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19. (Подробная информация представлена в Приложении)..

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 загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 Бурение бокового ствола скважины будет сопровождаться образованием различных отходов. При строительно-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважин образуются следующие виды отходов: Опасные отходы: • Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, – 65,1601 тонн; • Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, – 128,6342 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, – 0,0838 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,01143 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, – 2,4431 тонн; Неопасные отходы: • Лом черных металлов – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, – 0,0009 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной

деятельности работающего персонала, – 0,49007 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, – 0,27000 тонн. При испытании/освоении скважин образуются следующие виды отходов: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, – 0,07925 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,01397 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, – 0,6352 тонн; Неопасные отходы: • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, – 0,59897 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, – 0,33000 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами». (Табличные варианты представлены в Приложении).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Жамбылской 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) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Амангельды из Отчета по производственному экологическому контролю за 1 квартал 2024 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ: • в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота – 0,0076-0,0103 мг/м³; - оксид азота – 0,0015-0,346 мг/м³; - оксид углерода – 0,0338-0,765 мг/м³; - углеводороды – 0,5578-0,8533 мг/м³; - диоксид серы – 0,0001-0,006 мг/м³. • в почвенном покрове: - свинец отсутствует; - цинк 0,12-0,35 мг/кг; - медь 0,2-0,5 мг/кг; - марганец 0,002-0,007 мг/кг; - ртуть отсутствует - нефтепродукты 0,001-0,003 мг/кг. • в растительности: - свинец отсутствует; - цинк 0,11-0,17 мг/кг; - медь 0,2-0,5 мг/кг. максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов Результаты по ПЭК находятся в допустимых пределах ПДК. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км 2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6-ти месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие средней значимости. (Подробная информация представлена в Приложении).

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль

безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Основанием для планируемых работ был Анализ Разработки..., в котором с учётом проектных решений была предусмотрена зарезка бокового ствола по рекомендуемому 2-му варианту разработки, где данный вид строительства будет экономически и технологически эффективным. Бурение осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы бурения применяются передовые, и в настоящее время других методов бурения скважин не существует..

- 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):
КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ

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



