

KZ03RYS00391227

23.05.2023 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 АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, 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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Жаркум». Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения Жаркум с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Жаркум. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2017 году был составлен «Проект промышленной разработки месторождения Жаркум» с проведением оценки воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №KZ17VCY00102695 от 22.01.2018 г. В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Жаркум, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Ранее на «Проект промышленной разработки месторождения Жаркум» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. ;

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газоконденсатное месторождение Жаркум расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области РК, в 150 км к северу от областного центра г. Тараз, в 25 км от газоконденсатного месторождения Амангельды. Географически площадь Жаркум находится в юго-западной

части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Орографически район представлен бугристыми песками с относительным превышением песчаных гряд до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке имеет северо-западное простирание. Вдоль нее протекает река Талас, в припойменной части которой расположены усадьбы и пункты отгонного животноводства. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения составляют +350 - +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всём протяжении равнинная, вздымающаяся к югу, в сторону Тянь-Шаня. В 25 км находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой. Через месторождение Амангельды проходит высоковольтная линия электропередачи (ЛЭП) районного значения, а также шоссейная дорога, которая соединяет областной центр город Тараз с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель. Ближайшая железнодорожная станция разгрузок – станция Жамбыл. Построена линия газопровода протяженностью 194 км, связывающая месторождение Амангельды с основным газопроводом – Бухара-Алматы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Максимальная годовая добыча газа по 1 рекомендуемому варианту разработки, составит 15,301 млн. м³. Максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 5 единиц. Среднее значение плотности газа – 0,790 – 0,820 кг/м³. В составе пластового газа серпуховской и нижневизейской залежей объемное содержание метана составляет 82,22% и 82,56% соответственно, этана – 8,26% и 6,74%, пропана – 2,98% и 2,68%. Содержание бутанов и высших невысокое – 1,76% и 1,87% соответственно. Из углеводородных компонентов наиболее значительная концентрация у азота – 4,3% и 5,40% присутствует также углекислый газ в небольшом количестве – 0,40% и 0,76%. В составе пробы из скважины 6 выявлен кислород с концентрацией 1,50%. Сероводород отсутствует. Площадь Горного отвода составляет 9,735 кв.км

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом рассмотрено 3 варианта разработки месторождения. По технико-экономическим расчетам рекомендован 1 вариант разработки. В рамках рекомендуемого 1-го варианта предусмотрено: □ Ввод из консервации скважину №7 с проведением ГРП; □ Проведение ГРП в скважинах №№ 1, 6 (I объект), в скважинах №№ 4, 8 (II объект). В целом на месторождении Жаркум по состоянию на 01.01.2023 г. пробурено всего 8 скважин. Добывающий фонд составляет 5 ед., из них 4 скважины (№№1Г, 4Г, 6, 8) действующие и одна скважина (№2Г) числится в бездействующем фонде. В консервации находится одна скважина (№7). Ликвидировано две скважины (№№3, 5). На месторождении выделены два эксплуатационных объекта: I объект – газоконденсатная залежь нижневизейского горизонта; II объект – газоконденсатная залежь серпуховского горизонта. На месторождении Жаркум на дату составления Проекта эксплуатационный фонд составляет 5 скважин: №№ 1Г, 4Г, 6, 8. Скважина 2 находится в бездействующем фонде. Скважины №№ 1, 6 разрабатывают I объект, горизонт C_{IV}I, скважины №№ 4 и 8 разрабатывают II объект, горизонт C_Isr. На устьях всех скважин установлены термометры 100-AM-061-R-88+40/60C, производства ASHCROFT, позволяющие измерять температуру в диапазоне от минус 40° до плюс 60° и манометры технические производства ASHCROFT, диапазон измерения давления до 40 МПа. Система сбора и транспортировки добываемой продукции герметизированная, лучевая, однострунная. Продукция от добывающих скважин по выкидным трубопроводам под устьевым давлением поступает через манифольд на газосборный пункт (ГСП), где на тестовом сепараторе происходит индивидуальный поочередный замер дебита продукции каждой скважины. Выкидные линии (шлейфы) от скважин до ГСП выполнены из стальных труб диаметром 89х6 мм, с антикоррозионной изоляцией в подземном исполнении. Сырой газ поступает по выкидным линиям (Ø89х5) на приемный входной манифольд ГСП. На приемном манифольде предусматривается переключение каждой скважины при помощи запорной арматуры на блок тестового (замерного) сепаратора (ТС), для индивидуального замера дебита газа по каждой отдельной скважине. Далее, газ поступает в газовый сепаратор первой степени сепарации (С-1), в котором происходит отделение капельной жидкости и механических примесей. Скопившаяся в сепараторе жидкость автоматически сбрасывается с помощью регулирующего клапана по заданному уровню в аппаратах и далее направляется в разделительную емкость (С-2). Газ, после первой степени (С-1), направляется по газопроводу на дальнейшую подготовку до товарной кондиции на УППГ месторождения Амангельды. Газопровод от месторождения Жаркум до УКПГ «Амангельды» (114х8 мм), протяженностью 15 км, введен в эксплуатацию в 2014 г. Помимо первичной подготовки газа месторождения Жаркум, в пункте сбора газа осуществляется вторичная сепарация газа с месторождения Айрақты. В сепараторах второй степени (С-2) происходит разделение газа, воды и конденсата. Конденсат направляется в сепаратор третьей степени (С-3), где

происходит окончательное разделение влаги от газа. Отделившийся от газа и влаги конденсат собирается в емкости сбора конденсата (Е-1 и Е-2) и периодически по мере накопления, при помощи насосов перекачивается в автотранспорт и вывозится на УППГ месторождения Амангельды. В соответствии с СТ РК 2188-2012 к качеству подготовки конденсата предъявляются требования: давление насыщенных паров в зимний период - не более 700 мм рт.ст., в летний период – 600 мм рт.ст. Аварийное опорожнение с аппаратов на газосборном пункте и опорожнение перед ремонтом осуществляется в дренажную емкость. Также на ГСП предусмотрена факельная система (Ф-1), куда осуществляются все аварийные сбросы газа со всех технологических площадок при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования, а также с целью ремонта и ППР устьевого оборудования и на блоке входного манифольда. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2023г. Завершение периода разработки планируется 2039 году (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Амангельды Газ» (ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»). Горный отвод расположен в Жамбылской области. (Контракт № 611 от 12.12.2000г.) на добычу углеводородного сырья на месторождении Жаркум. Площадь горного отвода месторождения Жаркум составляет 9,735 кв.км.;

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 непосредственно на площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды, в которых, находится на глубине 10,0-20,0 м от устья. Ориентировочный объем воды, используемой для технических нужд, при расконсервации скважины составляет - 300 м3/период, при эксплуатации месторождения – 1000м3/год, при проведении ГРП на скважинах - 1500м3/год.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) -;

объемов потребления воды -;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов -;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемый объект находится на территории горного отвода ТОО «Амангельды Газ» (ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz») (Контракт № 611 от 12.12.2000 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Жаркум в пределах блока XXXV–50-В (частично) в Жамбылской области Республики Казахстан). Координаты горного отвода: 1) 44°19'11'' 71°15'51''; 2) 44°18'19'' 71°16'59''; 3) 44°17'04'' 71°16'21''; 4) 44°16'56'' 71°14'54''; 5) 44°17'20'' 71°14'34''; 4) 44°18'35'' 71°14'32''; (Географические координаты в приложении).;

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

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 Обеспечение электроэнергией осуществляется с помощью высоковольтной линией электропередачи (ЛЭП), которая проходит через месторождение Амангельды. Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

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) Ориентировочные суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляет – 568,5042657 г/с, 51,625779 т/г; в том числе: При эксплуатации месторождения- 556,54861г/с; 42,6828 т/год; При расконсервации скважины – 5,03715г/с; 2,12929т/год; При проведении ГРП на скважинах – 6,91850г/с; 6,81363 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,002131 т/г - (3 кл), Марганец и его соединения - 0,0002252 т/г - (2 кл), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 8,23662067 т/г (2 кл), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 1,2155052 т/г - (3 кл), Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,97035961т/г (3 кл), Сера диоксид – 1,199442 т/г - (3 кл), Сероводород (Дигидросульфид) 0,00010296 т/г (2 кл), Углерод оксид 11,1533425т/г - (4 кл), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - 0,000105 т/г - (2 кл), Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000198 т/г - (2 кл), Метан - 0,29781111 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 15,61023 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 2,332681 т/г, Бензол - 0,0000211 т/г - (2 кл), Диметилбензол - 0,00000663 т/г - (3 кл), Метилбензол - 0,15001327 т/г - (3 кл), Бенз/а/пирен - 1,2844Е-05 т/г (1 кл), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,03986т/г (3кл), Метанол - 7,34415т/г - (3 кл), Этанол (Этиловый спирт) - 0,045 т/г - (4 кл), 2-Этоксигетанол - 0,829165 т/г (не.кл.), Бутилацетат - 0,03т/г (4кл), Формальдегид - 0,11638332 т/г - (2 кл), Пропан-2-он (Ацетон) - 0,0279 т/г - (4 кл), Алканы C12-C19 - 2,82959384 т/г - (4 кл), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,000084 т/г – (3 кл)..

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки 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 На месторождении Жаркум отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения составит – 27,3873 т/г, в том числе: отработанные масла (13 02 06*) – 15т, отработанные масляные фильтры (16 01 07 *) - 0,183т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,5165т, использованная тары (15 01 10*) – 4,54т, отработанные свинцовые аккумуляторы (16 01 01 *) - 0,1024т, медицинские отходы (18 01 04) - 0,0022т, лом черных металлов (17 04 05) – 0,8т, огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0175т, строительные отходы (10 13 14) - 0,5т, пластиковые отходы (15 01 02) – 2т, бумага, картон (15 01 01) - 0,8712т, ТБО (20 03 01) – 1,65т, пищевые отходы (20 01 08) - 1,2045т. Объем образования отходов

производства и потребления при расконсервации скважины составит – 4,3251 т/г, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 0,9 т/г, металлолом (17 04 05) – 2 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0009 т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,3607 т/г, Объем образования отходов производства и потребления при проведении ГРП – 1094,79585 т/г, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10*) – 0,9 т/г, отходы ГРП – 1089 т/г, металлолом (17 04 05) – 5 т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,51765 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Жамбылской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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 территории месторождения Жаркум ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Жаркум. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется ..

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 Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Жаркум допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Жаркум, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор

отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 1 вариант разработки. Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 1 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов углеводорода. Альтернативные варианты достижения целей (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Кужумов С.К.

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



