

KZ20RYS00989023

07.02.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, БУРКИТОВ УЛАН ОТАРАЛЫЕВИЧ, 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 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Технический проект на проведение сейсморазведочных работ 2Д и 3Д на участке Малдыбай».

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. На контрактной территории по результатам предшествующих работ располагаются вытянутые в северо-восточном направлении параллельные друг другу серии валообразных поднятий, осложнённых тектоническими нарушениями: Саякпайский и Малдыбайский. К основным разломам регионального прослеживания отнесены нарушения проходящие через юго-восточное крыло Саякпайского вала и структуры Жаркум, на северо-западном склоне Малдыбайского вала. К сожалению, плотность сети профилей не позволяет отождествить и проследить основные элементы регионального значения повсеместно. Для уточнения геологического строения исследуемой территории и детализация ранее выделенных структур в проекте планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д и 3Д, обработка и интерпретация сейсмических данных.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Малдыбай в административном отношении расположен в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключения месторождения подземных вод для разведки составляет

3319,1 км². Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 2030 года. Целью проекта является изучение геологического строения структур Малдыбай, Саякбай, Бособа, Колгалы, Северный Малдыбай, Сулушоки проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д и 3Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование двух разведочных скважин. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом предусматривается: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д на структурах Саякбай, Колгалы, Бособа, Сев.Малдыбай, Сулушоки; их обработка и интерпретация в объеме 498 пог.км; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д на структуре Малдыбай, их обработка и интерпретация в объеме 190 кв.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основной целью данного Проекта является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности серпуховских, нижневизейских и верхнедевонских отложений. Перспективность и газоносность рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на соседних месторождениях: Амангельды, Жаркум, Айрақты, Анабай (в разработке). Рассматриваемый участок Малдыбай, к которому относятся структуры Малдыбай, Северный Малдыбай, Саякбай, Кашкынбай, Бособа и Колгалы, является наиболее перспективной по совокупности оцениваемых ресурсов и наличию сейсмических аномалий, как возможные индикаторы наличия газоперспективных геологических тел. Поверхности отражающих горизонтов участка Малдыбай построены на основании интерпретации и анализа сейсмических данных, отработанных в разное время, что создавало неудобства при интеграции всех данных в один проект. Из-за недостаточного покрытия сейсмическими профилями, строение, замыкание большинства изучаемых структур остается под вопросом. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в средне- и нижневизейских, верхнедевонских отложениях; -установление продуктивности газонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти. Для решения указанных задач, в «Техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ 2Д и 3Д на участке Малдыбай» предусматривается: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д и их обработка и интерпретация в объеме 190 кв.км на структуре Малдыбай; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 284 пог.км на структурах Саякбай, Кашкынбай и Бособа; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 149 пог.км на структуре Колгалы; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 65 пог.км на структурах Сев.Малдыбай и Сулушоки; Длина и расположение сейсморазведочных профилей 2Д будут уточняться в техническом проекте с учетом рельефа местности..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) С 2025 года на участке работ начнутся полевые работы по сейсмике МОГТ 3Д на структуре Малдыбай, и до середины 2026 года будет выполнена обработка и интерпретация, в результате будут получены структурные карты и сейсмические профили, и на их основе будет определено местоположение проектных разведочных скважин. Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д начнутся с 2026 года на структурах Саякбай, Кашкынбай, Бособа, Колгалы, Сев.Малдыбай, Сулушоки. Обработка и интерпретация этих работ будут выполнены в 2027 г..

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. Целью данного проекта является изучение геологического строения, обнаружение залежей углеводородов, определение перспективных ресурсов нижнекаменноугольного и верхнедевонского периодов,

предварительная геолого-экономическая оценка и обоснование объемов разведочных работ. Предполагаемые сроки использования земельных участков предусмотрены контрактом на разведку и добычу углеводородов на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 2030 года. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет за вычетом исключения месторождений подземных вод для разведки составляет 3319,1 км². Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Сейсморазведочные работы, будут проводиться в 2025-2026 гг. Структура Малдыбай (Объект 1) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 190 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 3Д 190 кв.км; Структура Саякбай, Кашкынбай, Бособа (Объект 2) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 284 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 284 пог.км; Структура Колгалы (Объект 3) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 149 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 149 пог.км; Структура Северный Малдыбай, Сулушоки (Объект 4) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 65 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 65 пог.км.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Вода привозная. Питьевое водоснабжение будет обеспечиваться бутилированной водой. На хозяйственно-бытовые нужды будет использоваться привозная вода после водоподготовки, расположенной на территории вахтового поселка месторождения Амангельды. Для производственных нужд используется вода с водозаборных скважин, расположенных на месторождении Амангельды. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины №8 до р. Чу – 13,46 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Разрешение на спецводопользование №KZ32VTE00262777 от 17.09.2024 г. Цель специального водопользования: для производственно-технических нужд, для хозяйственных нужд.;

объемов потребления воды Для приготовления промысловой жидкости при бурении потребуется около 3 м³ воды на 1 скважину. Техническая вода при этом используется безвозвратно. Ориентировочный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 6379,68 м³/год, из них для хозяйственно-питьевого назначения и бытовых нужд - 3949,68 м³, на технические нужды – 2430 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Имеется разрешение на спецводопользование №KZ32 VTE00262777 от 17.09.2024 г. для забора подземной воды с месторождения Амангельды для технических нужд для участка Малдыбай. Утилизация сточных вод осуществляется на собственные очистные сооружения, расположенные на месторождении Амангельды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка недр (геологического отвода) составляет за вычетом исключения месторождений подземных вод для разведки составляет 3319,1 км². Географические координаты угловых точек площади для проведения сейсморазведочных работ МОГ 3Д: • 44°37'13.57" С 71°44'13.08"В • 44°33'41.56"С 71°48'19.49"В • 44°26'8.48" С 71°35'10.03"В • 44°29'40.24" С 71°31'4.19"В;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования 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 Ориентировочные ресурсы на срок проведения полевых сейсморазведочных работ: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.;

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) При строительстве разведочных скважин от стационарных источников. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид, Метан, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарные выбросы при строительстве 1 скважины, т/пер – 124,34 т/год, в т.ч: не классифицированных - 1,38 т, 1кл - 0,0000257 т, 2кл - 29,94 т, 3кл - 20,75 т, 4кл - 72,26 т. Суммарные выбросы при строительстве 3-х скважин, т /пер – 373,03 т/год, в т.ч: не классифицированных - 4,16 т, 1кл - 0,000078 т, 2кл - 89,82 т, 3кл - 62,25 т, 4кл - 216,79 т..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной на собственные очистные сооружения, расположенными на месторождении Амангельды..

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 процессе строительства скважин образуется производственные и коммунальные отходы, опасного и неопасного вида, такие как: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, использованная тара, огарки сварочных электродов, металлолом, коммунальные отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: при строительстве 1 скв. - 1695,55521 т/год, в т.ч – производственные отходы - 1689,66879т, отходы потребления - 5,88642т. при строительстве 3-х скв. - 5086,66563 т/год, в т.ч – производственные отходы - 5069,00637т, отходы потребления - 17,65926т. ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеет собственный полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 –для размещения ТБО. ТБО будут размещаться на собственном полигоне ТБО,

образованный буровой шлам по мере накопления возможно будет размещаться на собственном полигоне или же сразу передаваться сторонней организации на утилизацию буровых отходов, остальные виды отходов производства передают специализированным предприятиям для утилизации, согласно заключенным договорам..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешения на воздействие для объектов I категории, департамент экологии по Жамбылской области Комитета экологического регулирования и контроля МЭИПР РК..

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) ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Согласно справке Филиала РГП «Казгидромет» по Жамбылской области в районе проведения работ не ведется наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе из-за отсутствия стационарного поста. Постоянное наблюдение за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ведутся только на расстоянии 5,0 км стационарного поста города и/или областного центра, и детализация фона по направлениям ветра нецелесообразна. Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. .

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 ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). В данном проекте рассматриваются лишь работы по разведке. На данном этапе фоновые исследования, а также мониторинговый контроль не проводятся. Мониторинговые наблюдения будут проводиться на дальнейшем этапе разработки месторождения..

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 • 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 соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • 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) 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):

Кужумов С.К.

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

