

KZ07RYS00179598

05.11.2021 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 "Амангельды Газ", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 050840002757, ЖЫЛҚЫШИЕВ ҚУАНЫШ БОЛАТҰЛЫ, 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) пп.2.1, п.2, раздела 2 – 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) Существенные изменения отсутствуют.;

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) Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория месторождения Айрақты. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 3 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Максимальные показатели добычи газа по 3 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют 104 млн.м3/год, максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 19 скважин. Площадь горного отвода- 44,83км2. Среднее значение плотности конденсата – 0,7920 кг/м3, плотность пластового газа в стандартных условиях равна 0,8238 г/см3.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью увеличения извлечения газа и конденсата разработку планируется осуществлять вводом из бурения в эксплуатацию 9 новых проектных скважин и вводом из консервации двух скважин.

Общий добывающий фонд составит 19 ед. Объект I (средневизейский горизонт) • бурение 9 проектных скважин (№№ 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116) и расконсервация скважины №4Г. Объект II (серпуховский горизонт) • ввод из временной консервации скважины №8; Плотность сетки скважин – 56.2 га/скв (750*750м). Разработку газового месторождения Айракты планируется осуществлять с 2022 г., после обустройства месторождения. Предусмотрено бурение одной оценочной скважины с целью прослеживания продуктивных горизонтов по площади и разрезу, уточнение положение ГВК и получение необходимых данных для перевода запасов газа из категории C2 в категорию C1. Объектов потребления сырого газа на промысле нет. Весь добываемый газ через ГСП будет подаваться в межпромысловый газопровод «Айракты-Жаркум-Амангельды» до УКПГ «Амангельды», где на действующей установке комплексной подготовки газа (УКПГ) будет осуществляться окончательная подготовка газа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2022-2066гг..

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 Площадь земельного отвода 4479,1 га. Размер земельных участков во временное долгосрочное пользование под строительство новых скважин - 3,24 га. ;

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 Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала подземная вода водоносных горизонтов на Горном отводе газоконденсатного месторождения Амангельды. Для питьевых нужд и приготовления пищи вода привозная бутилированная. При реализации 3 рекомендуемого варианта на строительство 9 скважин потребуется 8633,52 м3, на расконсервацию 2 скважин – 3250,1 м3.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Не предусматривается.; объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Горный отвод площадью 44,83км2. Географические координаты: 44°06' 58,95" С.Ш. 71°24'47,87" В.Д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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 Использование ресурсов животного мира не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.;

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

уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Углерод; Сера диоксид; Углерод оксид; Метан; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Метилбензол; Метанол; Этанол; 2-Этоксизтанол; Бутилацетат; Пропан-2-он; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Азот (II) оксид; Сероводород; Пентилены; Бензол; Диметилбензол; Этилбензол; Проп-2-ен-1-аль; Формальдегид; Масло минеральное нефтяное; Алканы C12-19; Растворитель РПК-265П; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Пыль абразивная; Фториды неорганические плохо растворимые; Бенз/а/пирен; Бензин; Керосин; Суммарные выбросы при строительстве, т/период разработки: 1 класс - 0,0 т, 2 класс - 309,310585 т, 3 класс - 511,944678 т, 4 класс - 367,783110 т, класс отсутствует - 33,058877 т, итого - 1222,09725 т. Суммарные выбросы при расконсервации скважин, т/период разработки: 1 класс - 0,000016 т, 2 класс - 13,024060 т, 3 класс - 11,600823 т, 4 класс - 41,333122 т, класс отсутствует - 1,657246 т, итого - 67,61527 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/год: класс отсутствует - 21,006935 т, 1 класс - отсутствуют, 2 класс - 2,487374 т, 3 класс - 2,345727 т, 4 класс - 12,758732 т. Всего 38,59877 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 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 При строительстве 9 скважин, всего отходов – 5823,5796 т/год, из них: опасные – 5818,2129 т/год, неопасные – 5,3667 т/год; при расконсервации 2 скважин, всего отходов – 628,5364 т/год, из них: опасные – 615,7004 т/год, неопасные – 12,836 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, 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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Айракты использовались данные рядом расположенного месторождения Амангельды ТОО «Амангельды Газ» из Отчета по производственному экологическому контролю за 2 квартал 2021 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.

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: - Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта); - Умеренное воздействие (изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов); - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Айракты оценивается как воздействие средней значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль безопасного движения строительной спецтехники (самосвала); • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; •

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. • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: • гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверку на герметичность согласно СНиП РК 3.05-09-2002*; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования; • 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; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации; • 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) Территория месторождения Айракты. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 3 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов..
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):

Тулешев А.К.

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



