

KZ84RYS00163468

28.09.2021 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, КАСЕЕВ ЕРКЕН ЗАРИПОВИЧ, 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) В проектном документе «Дополнение к Проекту разведочных работ по оценке участка «Барханная-Султанкудук» согласно контракту № 611 от 12.12.2000 г.» проектируется разведка с целью оценки участка Барханная-Султанкудук. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к: 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) Проектом планируется бурение разведочных скважин: Б-5 глубиной 3200±250 м на структуре Барханная, Б-6 глубиной 3160±250 м на структуре Барханная Восточная и К-1 глубиной 2960±250 м на структуре Кашкынбай с целью разведки залежей УВС в перспективных нижнепермских, нижнекаменноугольных, верхнедевонских отложениях. ;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория участка «Барханная-Султанкудук» расположен в пределах Мойынкумского района Жамбылской области Республики Казахстан. ТОО «Амангельды Газ» проводит разведочные работы с целью оценки на участке Барханная-Султанкудук согласно Контракту № 611 от 12.12.2000 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXXIV-49-С (частично), F (частично), 50-А (частично), В (частично), С (частично), Д (частично), Е (частично), расположенных в Жамбылской области. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязкой данного участка недр к контракту на разведку углеводородного сырья на участке «Барханная-Султанкудук»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектируемые виды работ: обработка и интерпретация полевых сейсмических данных МОГТ-3Д на участке «Барханная-Султанкудук»; бурение на структуре Барханная разведочной скважины Б-5 гл. 3200±250 м, бурение скважины Б-6 с гл. 3160 ±250 м на структуре Барханная Восточная, бурение скважины К-1 с гл. 2960±250 м на структуре Кашкынбай с целью разведки залежей УВС в перспективных нижнекаменноугольных, девонских отложениях; Для расчёта перспективных ресурсов газа были взяты обобщенные параметры по месторождениям ТОО «Амангельды Газ». Согласно расчетам, проведенным по категории С3, перспективные геологические ресурсы при Р50 на структурах Барханная и Кашкынбай составляют 25,15 млрд. м3, извлекаемых – 18,87 млрд. м3. Перспективные геологические ресурсы газа на структуре Кашкынбай Северо-Западный равны 2,63 млрд. м3. Углеводородный состав флюида: метановых УВ- 88,3%, нафтеновых УВ-9,8%, ароматических- 1,9 %. Исследованный флюид, согласно анализам, представляет собой нефть легкую, малосернистую, смолистую, высокопарафинистую. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Скважина Б-5 – разведочная, независимая, проектируется в 700 м юго-западнее от скважины Б-1, пробуренной на структуре Барханная с целью разведки и оценки объектов на УВС в нижнепермских, нижнекаменноугольных, девонских отложениях. Проектная глубина скважины 3200+250 м. Проектный горизонт – девон. Скважина Б-6 – разведочная, зависимая от окончательных результатов обработки и интерпретации сейсмической съемки МОГТ-3Д и бурения скважины Б-5, проектируется на сеймопрофиле 200904. Проектная глубина скважины – 3160+250м. Цель бурения – разведка и оценка залежей газа в перспективных нижнепермских, нижнекаменноугольных, девонских отложениях. Проектный горизонт – девон. Скважина К-1 – разведочная, зависимая от окончательных результатов обработки и интерпретации данных сейсмической съемки МОГТ-3Д. Предполагаемое местоположение скважины - в 2,2 км на юго-восток от скважины 2-Г, пробуренной на структуре Кашкынбай. Проектная глубина скважины – 2960+250м. Цель бурения – разведка и оценка перспективных объектов на УВС в нижнепермских, нижнекаменноугольных, девонских отложениях. Проектная глубина скважины 2960+250 м, проектный горизонт – девон. Выбор конструкции скважин определяется «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых», «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли», необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки газовой залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период проведения разведочных работ - 2021-2022 годы..

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. Геологический отвод для разведки и добычи углеводородного сырья на участке Барханная-Султанкудук, площадь геологического отвода составляет - 642,64 кв.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. Вода привозная. Питьевое водоснабжение на месторождении обеспечивается бутилированной водой. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами термосного типа из ближайшего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин.;

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

объемов потребления воды Ориентировочный объем воды, используемой при строительстве 1 скважины - 3619,6482 м3, при строительстве 3-х скважин составляет - 10858,9446 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов -;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) площадь геологического отвода составляет - 642,64 кв.км.; Координаты проектируемых скв.Скв.Б-5 (44° 31' 29,105, 51°07'57" 41,74536"), скв. Б-6 - (44°30' 45,0324", 71°00'25,3476"), скв.К-1 (44° 28' 25"71°16'20") ;

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 не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром 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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо - дизельное топливо; Электроэнергия – дизельные генераторы; Источники теплоснабжения - 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) При строительстве разведочных скважин от стационарных источников. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Метан, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Формальдегид (Метаналь), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарные выбросы при строительстве 1 скважины, т/пер – 124,3420985 т/год, в т.ч: не классифицированных - 1,387485836т, 1кл - 0,000025679т, 2кл - 29,94081203т, 3кл - 20,75108552 т, 4кл - 72,26268946т. Суммарные выбросы при строительстве 3-х скважин, т/пер – 373,0262955 т/год, в т.ч: не классифицированных - 4,162457508т, 1кл - 0,000077037т, 2кл - 89,82243608т, 3кл - 62,25325655т, 4кл - 216,7880684т..

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 не планируется..

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 стр.ве 1 скв. - 1695,55521 т/год, в т.ч – производственные отходы - 1689,66879т, отходы потребления - 5,88642т. при стр.ве 3-х скв. - 5086,66563 т/год, в т.ч – производственные отходы - 5069,00637т, отходы потребления - 17,65926т. ТОО «Амангельды Газ» имеет 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 будет размещаться на собственном полигоне ТОО «Амангельды Газ» (с последующей передачей сторонней организации на утилизацию), остальные виды отходов 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 разрешение - Департамент экологии по Жамбылской области.

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 воздушного бассейна, на оценочном участке «Барханная-Султанкудук» были использованы данные производственного экологического контроля соседнего месторождения «Амангельды», проведенных в IV квартале 2020 года специалистами ТОО «Эко-Аналит». Характеристика современного состояния воздушной среды Санитарно-гигиеническая оценка уровня загрязнения воздуха по максимально-разовым концентрациям показывает, что в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны измерений максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно допустимых концентраций (максимально-разовых). Результаты исследования проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ: • Диоксид азота - 0,014733333 мг/м³; • Азота (II)оксид - 0,022 мг/м³; • Диоксид серы - 0,0003 мг/м³; • Оксид (II) углерода - 0,126 мг/м³; • Углеводороды нефти С12-С19 – не обнаружено. Характеристика почвенно-растительного покрова. Согласно почвенно-географического районирования рассматриваемая территория находится в Чу-Мойынкумской провинции бугристо-грядовых песков, такыровидных и серо-бурых почв. Основным зональным типом почв на данной территории являются бурые почвы, они представлены подтипом серо-бурых почв. Результаты исследования проб почвы : • Свинец - 0,027875 мг/кг; • Цинк - 1,451875 мг/кг; • Медь - 0,110925 мг/кг; • Кадмий - 0,0234 мг/кг; • Ртуть - не обнаружено; • Нефтепродукты - 7,07375 мг/кг. Отбор проб растительности на м. Амангельды согласно программе (ПЭК) произведены в III квартале 2020 года. Результаты химических анализов проб растительности: • Медь - 15 мг/кг; •Свинец - 6,645 мг/кг; • Цинк - 53,1025 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, воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта); - продолжительное воздействие (Воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет); - умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению). Интегральная оценка воздействия разведочных работ на участке Барханная-Султанкудук 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 Трансграничное воздействие не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха: герметизированная система сбора и подготовки газа с технологическим режимом по нормам проектирования, с целью уменьшения объема выбросов вредных веществ в атмосферу при возможных авариях; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; временное прекращение плановых ремонтов, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; при нарастании НМУ – прекращение работ, которые могут привести к

нарушению техники безопасности; проведение мониторинговых исследований за состоянием атмосферного воздуха. Мероприятия по охране подземных вод: четкая организация учета водопотребление 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. Мероприятия по охране почвенного покрова: движение автотранспорта только по отведенным дорогам; передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации. Мероприятия по охране растительного мира: движение автотранспорта только по отведенным дорогам; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение технической рекультивации. Мероприятия по охране животного мира: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; запрет неорганизованных проездов по территории участка. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативных вариантов при проведении геологоразведочных работ не предусмотрено (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):
Тулешов А.К.

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



