

KZ42RYS00157531

14.09.2021 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) 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) Ранее разработанные материалы ОВОС 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) Ранее разработанные материалы ОВОС отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория месторождения Анабай. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 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 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют 117.3млн.м3/год, максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 11 скважин. Площадь горного отвода- 62,38км2.Среднее значение плотности газа – 0,7084 кг/м3. Содержание сероводорода в газе средневизейских коллекторов -0,06%, в газе серпуховских коллекторов - 0,16%. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Вариант 2 предусматривает ввод находящихся во временной консервации существующих 3

(№№4, 11, 12) и 8 проектных добывающих скважин из бурения. Объект I (средневизейский горизонт) • ввод из временной консервации скважины №4; • бурение 4 проектных скважин (№№ 13, 14, 15, 16) Объект II (фаменский горизонт) • ввод из временной консервации скважин №№11, 12; • бурение 4 проектных скважин (№№ 17, 18, 19, 20) В целом по месторождению фонд скважин составит 11 ед. Плотность сетки скважин – 56.2 га/скв (750*750м). Разработку газового месторождения Анабай планируется осуществлять с 2023 г., после обустройства месторождения. Предусмотрено бурение одной оценочной скважины с целью перевода запасов категории C2 в категорию C1 по средневизейским залежам и с целью доизучения залежи D3fm. 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) 2023-2068гг.

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 максимальный размер земельного участка временное долгосрочное пользование на период разработки месторождения 4,32 га, земли лесного фонда, за исключением участков с лесами;

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 Вода привозная. Максимальный объем воды, необходимый за весь период разработки месторождения - до 30тыс.м3. При реализации 2 рекомендуемого варианта: на 8 скважин – 18 062,64 м3, на расконсервацию 3 скважин – 2069,1 м3;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) забор воды из водных ресурсов не предусматривается;

объемов потребления воды 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 62,38км2;

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 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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Метан (727*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60), Керосин (654*), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Сероводород (Дигидросульфид) (518); Суммарные выбросы при строительстве и расконсервации скважин, т/период разработки: 1 класс - 0,00033374т, 2 класс - 247,0675384т, 3 класс -183,2007995т, 4 класс - 587,04812т, 0 класс - 39,7649554т, итого - 1057,081747т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/год: 1 класс – отсутствуют, 2 класс - 0,003355т, 3 класс - 0,108657т, 4 класс - 2,915117т..

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 скважин, всего отходов – 7542,441 т/год, из них: опасные – 7488,346 т/год, неопасные – 54,094 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 Анабай 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: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Анабай 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 Анабай. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 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) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тулешев А.

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



