

KZ33RYS00226757

17.03.2022 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:

Акционерное общество "КазАзот", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579899, a.dzhumatova@kazazot.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) Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» и по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.10 «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования»..

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 предусматривается полная ликвидация месторождения «Шагырлы-Шомышты». ;

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. (Подробная информация представлена в разделе ОВОС)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: газовое месторождение Шагырлы-Шомышты, в административном отношении территория месторождения Шагырлы-Шомышты входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – районный центр Бейнеу, расположен в 120 км от месторождения Шагырлы-Шомышты. Областной центр – город Актау располагается на расстоянии 450 км от места проведения работ. Выбор других мест: нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Ликвидация 193 скважин: в т.ч. 135 - эксплуатационные; разведочный фонд – 19, в простое после бурения – 22, 1 – водозаборная, планируемые пробурить 13, разведочные - 3. Ликвидация объектов на месторождении Шагырлы-Шомышты в т.ч.: Центральная дожимная компрессорная станция с установкой подготовки газа (ЦДКС с УПГ, ГСП-1): система компримирования газа с входным сепаратором, система подготовки

топливного газа, система маслоснабжения, система подготовки воздуха КИП и А, импульсного воздуха и азота, система осушки газа и узел оперативного учета газа, установка теплоснабжения, котельная, пожарное депо, очистные сооружения производственно-ливневых стоков, другие объекты; Газосборный Пункт-1 (ГСП-1) включая также трубопроводы подземные (ГСП-1), трубопроводы надземные (ГСП-1), автономная электростанция, трубопроводные системы ЦДКС с УПГ, внутривысотные кабельные линии электроснабжения 0,4 кВ, ограждение; ГСП-2 включая также трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, воздушные линии электропередач, ограждение; ГСП-3 включая трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, другие объекты, воздушные линии электропередач, ограждение; ГСП-4 и трубопроводы надземные, трубопроводы подземные, воздушные линии электропередач, ограждение; Промысловые дороги протяжённостью 318,37 км; Выкидные линии скважин ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 и газосборные коллекторы; Вахтовый посёлок; Очистные сооружения (БИОКС) в вахтовом посёлке; Магистральный газопровод (линейная часть); Коммерческий узел учета газа (КУУГ); Опорные станции навигационной спутниковой системы. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 13 га. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусматривается ликвидация объектов на месторождении Шагырлы-Шомышты и 193 скважин. Проект ликвидации предусматривает демонтаж, вывоз и утилизация всех надземных сооружений, технологического и вспомогательного оборудования, коммуникаций, скважин разного назначения, техническую рекультивацию и восстановление нарушенных земель. Ликвидация скважин. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. В башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост на 50 метров выше и на 20 метров ниже башмака колонны. При ликвидации скважины без спущенной эксплуатационной колонны, в интервалах залегания газонефтеводонасыщенных пластов должны быть установлены цементные мосты. Высота каждого моста должна быть равна высоте толщины пласта плюс 20 метров выше кровли и 20 метров ниже подошвы пласта. Над кровлей верхнего пласта цементный мост устанавливается высотой не менее 50 метров. При ликвидации скважины без спущенной эксплуатационной колонны, в разрезе которой отсутствуют газонефтеводонасыщенные пласты, в башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост высотой не менее 50 метров. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурового инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало ликвидации: 2036 год. Срок ликвидации: все работы будут проводиться в 2036-2039 гг. Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – сроки постутилизации 2039 год..

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 13 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 Источниками водоснабжения на месторождении является: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. необходимо: питьевая вода, техническая вода. объемов потребления воды: питьевые нужды – 115,8 м3/

период ликвидации, хозяйственно-бытовые нужды – 7237,5 м3/период ликвидации; технические нужды – 29159,64072 м3/период ликвидации;

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

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 1070,49 км2; Географические координаты горного отвода 45° 58' 10", 55° 55' 06" - 45° 58' 47", 55° 57' 29";

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 Местное - цемент, ГСМ для заправки используемой техники;;

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) Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении земляных работ на площадках. Железо (II, III) оксиды (274) – 3 класс опасности (далее к.о.)- 0,8228941 т/год; Марганец и его соединения (327) – 2 к.о. - 0,03716022 т/год; Азота (IV) диоксид (4) – 2 к.о. - 180,429949 т/год; Азот (II) оксид (6) – 3 к.о. - 29,2720012 т/год; Углерод (583) – 3 к.о. - 11,258462 т/год; Сера диоксид (516) - 3 к.о. - 28,146155 т/год; Углерод оксид (584) - 4 класс опасности - 146,756525 т/год; Фтористые газообразные соединения (617) - 2 к.о. - 0,00214037 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (615) - 2 класс опасности - 0,00230056 т/год; Диметилбензол (203) – 3 к.о. - 0,00130082 т/год; Бенз/а/пирен (54) – 1 к.о. - 0,00030977 т/год; Формальдегид (609) – 2 класс опасности - 2,8146155 т/год; Уайт-спирит (1294*) - 0,00118965 т/год; Алканы C12-19 – 4 к.о. - 67,550772 т/год; Взвешенные частицы (116) - 3 к.о. - 5,404E-08 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) - 3 к.о. - 373,65244 т/год; Пыль абразивная (1027*) - 3,281E-08 т/год. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации: 840,74821 т/период, от передвижных источников – 34,049543 т/период. Из них от стационарных источников на 2036-2038 гг. – 217,81042 т/год (на каждый год), на 2039 год – 187,31695 т/год. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: NO2, SO2, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, бензол, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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: наименовани

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 Основными видами отходов в процессе ликвидации будут являться: • Отходы раствора – образуются при ликвидации скважин, предполагаемый объем 6948,00 тонн; • Промасленная ветошь- образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,127 тонн; • Исползованная тара из-под химреагентов – 5,25 тонн; •Отработанные масла – образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 4,8561 тонн; • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,0633 тонны; • Отходы ЛКМ – образуются после проведения покрасочных работ, 0,00008 тонн; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,32487 тонн; • Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 18882,4267 тонн; • Коммунальные отходы, включая пищевые отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 65,197 тонн. Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 25906,24505 т/период..

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 Департамента экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов 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) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды с сопровождением инструментальных замеров..

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий □ контроль за точным соблюдением технологии производств работ; □ организация движения транспорта; □ исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; □ обустройство мест локального сбора и хранения отходов; □ хранение производственных отходов в строго определенных местах; □ раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; □ предотвращение разливов ГСМ; □ запрет на охоту в районе контрактной территории; □ маркировка и ограждение опасных участков; □ создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

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):
Ермаганбетов Н.Д.

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

