

KZ11RYS00285935

06.09.2022 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, 7292579814, 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 «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» согласно ЭК РК 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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) В 2021 году выполнено «Дополнение № 2 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот». Дополнением №2 к проекту предусматривалось ликвидация 7 скважин: 3.Шом-2, Шик-7, Шик-1, Шик-2, 3. Шик – 1, Шик – 8, 3. Шик – 2. Состояние скважин на момент составления проекта: 3.Шом-2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в стадии испытания, Шик-1 – в стадии бурения, Шик-2, 3.Шик-1, 3. Шик-2 – бурение не начато. В действующем проектом документе внесены дополнения в объем геологоразведочных работ, а именно в части заложения дополнительных глубоких поисковых скважин глубинами 4500 до 5050 м . В проекте «Дополнение № 3 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот» рассматривается ликвидация 9 скважин: 3.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-3, Шик-9, 3. Шик – 1, 3. Шик – 2. Состояние скважин на момент составления проекта: 3.Шом-2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в освоении, Шик-1 – в ожидании освоения, Шик-2, Шик-3, Шик-9, 3.Шик-1, 3. Шик-2 – бурение не начато..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: административно контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Актау, расположенный юго-западнее на 450км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу. 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 Настоящим проектом предусматривается ликвидация последствий деятельности недропользования по контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот, которая включает следующий перечень объектов подлежащих ликвидации: ликвидация 9 скважин: 3.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-3, Шик-9, 3. Шик – 1, 3. Шик – 2. Из них 3 скважины находятся на территории Мангистауской области. (Шик – 3, 3. Шик – 1, 3.Шик – 2): - на структуре Северный Шикудук Шик-3 проектной глубиной 4500м; - на структуре Западный Шикудук 2 скважины 3.Шик-1, 3.Шик-2 проектными глубинами 750м, 3500м соответственно. Состояние скважин на момент составления проекта: Шик-3, 3.Шик-1, 3. Шик-2 – бурение не начато. Общая продолжительность ликвидации составляет 15 дней. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 17,7 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Ликвидация объектов включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение(при необходимости) всех наземных сооружений(если они имелись),скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель и сопровождаются значительными материальными и финансовыми затратами со стороны Недропользователя. При ликвид.скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20метров ниже и выше интервала перфорации,а также интервалов негерметичности,установки муфт ступенчатого цементирования,мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и тех.колонн. При отсутствии цемент.камня за эксплуатационной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне,перекрывающего указанный интервал на 20м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвид.скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корроирования эксплуатационной вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цемент.моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Перед началом работ по ликвидации скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием,не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней тех.колонны цемент.мост, кроме того,испытывается методом гидравл.опрессовки. На устье ликвид.скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х 1х1 метров.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало ликвидации: 2025 год. Срок ликвидации: 15 дней. Эксплуатация не предусматривается. Поступтилизация – сроки поступтилизации 2025 год...

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступтилизацию 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 17,7 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 ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления по Мангистауской области составляет: - питьевые нужды – 0,6 м<sup>3</sup>/год; - хозяйственно-бытовые нужды – 46,5 м<sup>3</sup>/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 17713,07 км<sup>2</sup>. Географические координаты скважин: 45° 49' 26" N, 56° 26' 57" E.;

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 растительных ресурсов 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 Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, электроды.;

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) От источников загрязнения при ликвидации последствий деятельности недропользования в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной. Количество загрязняющих веществ при ликвидации ориентировочно составит: в Мангистауской области: Железо (II, III) оксиды - 0,00000020 т/г, марганец и его соединения - 0,00000002 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,17146031 т/г, Азот (II) оксид - 0,02788509 т/г, Углерод - 0,01071627 т/г, Сера диоксид - 0,02679233 т/г, Углерод оксид - 0,13931467 т/г, Фтористые газообразные соединения - 0,00000001 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00000013 т/г, Диметилбензол - 0,00005345 т/г, Метилбензол - 0,00000393 т/г, Бенз/а/пирен - 0,00000030 т/г, Бутилацетат - 0,00000076 т/г,

Формальдегид - 0,00267903 т/г, Пропан-2-он - 0,00000230 т/г, Уайт-спирит - 0,00003473 т/г, Алканы С12-19 - 0,06429690 т/г, Пыль неорганическая - 6,24769001 т/г, Взвешенные частицы - 0,00019200 т/г, Пыль абразивная - 0,00012467 т/г. Всего: 6,69124711 т/г..

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 нет.

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 ликвидации всего ориентировочно отходов: 108,4291 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,0579 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000147 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 108,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0333 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000221 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,3378 тонн..

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за I квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды С1-С5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 при ликвидации последствий деятельности недропользования допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); Низкое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); Воздействие многолетнее (от 3-х лет и более). Таким образом, интегральная оценка воздействия оценивается как воздействие низкой 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 • в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • своевременное проведение планово-профилактического

ремонта оборудования; • 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. • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • 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 технической рекультивации. • пропаганда охраны животного мира; • 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений или методов осуществления ввержаемых работ, сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Ермаганбетов Н.Д.

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

