

KZ63RYS00518866

04.01.2024 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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Дополнение к Индивидуальному техническому проекту на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот»..

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) Перспективность и нефтегазоносность рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на поднятии Шикудук, где в скважине О-1 получены интенсивные выбросы газа в трех интервалах из отложений нижней юры и обнаружение месторождения Аккулковское, где в скважине АКД-1 получены промышленные притоки нефти из отложений неокома и верхней юры. В мае 2022 года согласно подтверждению Комитета геологии Недропользователь уведомил компетентный орган о подтверждении обнаружения на участке и переходе на оценочный этап, что послужило основанием разработки «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке УВ на участке Косбулак», где в объем работ заложено бурение 5 ти оценочных скважин Шик-2, Шик-3, Шик- 9, 3.Шик-1, 3.Шик-2 с проектными глубинами соответственно 5050м, 4500м, 750м, 3500м, 600м. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.08.2022г.). Ранее по проекту «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ26VWF00073895 от 23.08.2022) об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду, а также по проекту «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот» было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ33VWF00108980 от 21.09.2023) об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую

среду. ;

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..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Актюбинской области Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 15 768,94 км². Координаты угловых точек границ отвода: №1 - N45°00'00"/E56°00'00", №2 - N45°21'25"/E57°30'00", №3 - N46°00'00"/E57°30'00", №4 - N46°00'00"/E57°00'00", №5 - N46°40'00"/E57°00'00", №6 - N46°26'04"/E56°18'17", №7 - N46°22'14"/E56°19'08", №8 - N46°16'06"/E56°25'19", №9 - N46°14'29"/E56°26'21". Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. В рамках «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородородов на участке Косбулак...» в скважине Шик-2 планировалось испытание в эксплуатационной колонне 9 объектов. Согласно «Авторскому надзору...» на 01.07.2023 г. по строительству скважины Шик-2 изменены дата бурения скважины и сокращены объекты испытания. Скважина Шик-2 является зависимой от результатов испытания скважин Шик-1, Шик-7 по предполагаемым продуктивным горизонтам гипсометрически ниже на 100м относительно скважин Шик-1 и Шик-7, где при значениях пористости 0,08-0,17 д.ед. в диапазоне глубин 3053-4378,5м получены всего лишь слабые притоки газа и воды. Следовательно, более глубокозалегающие пласты будут иметь более низкие значения пористости и увеличивается риск получения отрицательного результата. Также, учитывая коллекторские свойства коллекторов и результаты опробования, получение слабых притоков в скважинах Шик-7 и Шик-1 предложено сократить количество потенциальных объектов в скважинах Шик-2 до 6 объектов. 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 Основным направлением проекта является: • Бурение оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ± 250 м на участке контрактной территории АО «КазАзот» Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для бурения скважины будет применена буровая установка ZJ-50 или аналог. • Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки г/п не менее 100т. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 426 (16 ¾") мм х 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Устье скважины после спуска направления оборудуется противовыбросовым оборудованием. Кондуктор □ 323,9 (12¾") мм х 1000 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна □ 244,5 (9⅝") мм х 3300 м – цементируется до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну Эксплуатационный хвостовик □ 177,8 (7") мм х (3200- 5050) ±250м - цементируется 3200 м от устья в интервале 3200-5050 м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 100м согласно «Правил обеспечения промышленной безопасности », спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях триаса. Планируется пробурить долотом Ø 215,9 мм (8½") открытый ствол от 3300м до 5050 ±250м и после испытания в открытом стволе данного интервала будет принято решение ликвидировать путем установки

цементных мостов или спустить колонну Ø 177,8 (7") мм и зацементировать. Виды работ при строительстве скважин. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин ZJ-30 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало работ – 01.04.2024 г., окончание работ – 01.09.2025 г. Продолжительность планируемых работ составляет 519 сут. Эксплуатации скважины не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Шикудук) на период планируемых работ составит 3,5 га территории;;

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: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды. Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 4570,0015м³, из них: для приготовления бурового раствора – 1380,00м³; для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 259,50м³; для приготовления цементного раствора – 133,162м³; для котельной установки - 397,00м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 2294,2395м³. ;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Географические координаты скважины - N45044'19.19483" E57012'40.47278";

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;;

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

объемов пользования животным миром нет;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 233,542 т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1 т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 3144,5687 т);;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет..

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) Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2024 году составит 213,708816 т/период, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен - 0,000126778мг/г, 2 класс опасности - марганец и его соединения - 0,0001138 т/г, азота (IV) диоксид - 79,208349846 т/г, сероводород - 0,00066377т/г, фтористые газообразные соединения -0,0000928т/г, фториды неорганические плохо растворимые - 0,000408т/г, бензол - 0,01201т/г, формальдегид - 1,1281322т/г; 3 класс опасности - железо (II, III) оксиды 0,001323т/г, азот (II) оксид - 12,87132669т/г, углерод -4,658572538т/г, сера диоксид -16,711049т/г, диметилбензол - 0,0037745т/г, метилбензол - 0,007545т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,5603932т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 66,079997384т/г, алканы C12-19 - 28,400302т/г; 0 класс опасности - метан - 0,103964885т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,86749т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,09305т/г, масло минеральное нефтяное -0,000130644т/г. В том числе от сжигания газа на факеле : 5,258543863 т/период, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 0,499031446т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 0,08109261т/г, углерод - 0,415859538т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 4,158595384т/г; 0 класс опасности - метан - 0,103964885т/г По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2025 году составит 154,0066984 т/период, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен - 0,000018987т/г, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 22,767618889т/г, сероводород - 0,000062т/г, бензол - 0,0064т/г, формальдегид - 0,1737272т/г; 3 класс опасности - азот (II) оксид - 3,699738071т/г, углерод - 10,44679074т/г, сера диоксид - 1,7203715т/г, диметилбензол - 0,00201т/г, метилбензол - 0,00402т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 106,4715114т/г, алканы C12-19- 4,198303т/г, 0 класс опасности - метан - 2,436280437т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,48753т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,5923т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000016187т/г. В том числе от сжигания газа на факеле : 123,2270644т/период, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 11,694146089т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 1,900298741т/г, углерод - 9,74512174т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 97,4512174т/г; 0 класс опасности - метан - 2,436280437т/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 Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 1172,856 тонн, из них: Опасные отходы – 1155,222 тонн, из них: • Буровой шлам, выбуренная порода,

отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 648,8072 тонн; • Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы – 492,3622 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники – 2,3601 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; •Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 11,6286 тонн. Неопасные отходы – 17,634 тонн, из них: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0019 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 11,3042 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 6,2280 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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 по производственному экологическому контролю на территории месторождения «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за 3 квартал 2023 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, пыли абразивной (2908), метана и углеводородов предельных находятся в допустимых пределах. 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 осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (от 1 года до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ 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 нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции

флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

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.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ермаганбетов Н.Д.

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

