

KZ83RYS00419954

28.07.2023 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 "Национальная компания "КазМунайГаз", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, 020240000555, МИРЗАГАЛИЕВ МАГЗУМ МАРАТОВИЧ, 8-7172-97-65-52, A.Djiyembekova@kmg.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 соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Стандартный подход поисков и разведки, который применялся на месторождениях Южной Эмбы в советские годы решил основные задачи геологоразведочных работ, но тем не менее на сегодня остаются информационные пробелы на отдельных участках субъективного характера. Доказанная перспективность карбонатных отложений таких месторождений как Тенгиз, Королевское, Ансаган, Тажигали и др., наглядно показывает о целесообразности проведения разведочных работ на рассматриваемой участке. В целом перспективность рассматриваемого участка доказана ближайшими подсолевыми месторождениями, сходимость рассматриваемого участка с месторождениями аналогами высокая. Ниже представлена краткая информация по месторождениям аналогам. Целью работы является поиск перспектив нефтегазоносности карбонатных построек каменноугольного и девонского возраста на структуре Каратон Подсолевой. В связи с этим, в настоящей работе для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив нефтегазоносности выделенной структуры, в рамках настоящего проекта планируется пробурить одну поисковую скважину СГ-8 проектной глубиной 5500 м с проведение полного комплекса ГИС, ВСП, MDT, FMI, отбора керна суммарной проходкой 108 метров, проб и испытание перспективных объектов, по результатам бурения поисковой скважины СГ-8 будет предусмотрено бурение зависимых скважин. Для технического водоснабжения поисковой скважины СГ-8 и противопожарных мероприятий недропользователем предусматривается бурение двух водозаборных скважин – 1в, 2в..

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 не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности; 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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Промышленная продуктивность подсолевых отложений в рассматриваемом регионе юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в основном, связана с карбонатными отложениями каменноугольного и девонского возрастов и доказана на соседних месторождениях Кашаган, Тенгиз, Королевское, Актоты и также связана с нижнепермскими отложениями на месторождении Кайран. Районный центр и одноименная железнодорожная станция Кульсары расположены в 100 км к северо-востоку от северной границы исследуемого блока. Между населенными пунктами имеются автодороги с асфальтовым или гравийно-щебеночным покрытием. Рельеф площади представляет собой пустынную солончаковую равнину с абсолютными отметками от -25 м до -27 м. В орографическом отношении район ничем не отличается от других районов Южной Эмбы. Рельеф местности слабо наклонен к западу, в сторону Каспийского моря. Эта площадь сравнительно недавно была дном моря с выровненным рельефом, после отступления моря она оказалась почти не затронута процессами эрозии. Верхний покровный слой еще рыхлый, состоит из супеси и битой ракуши, что затрудняет продвижение автотранспорта. В экономическом отношении район является достаточно развитым. Месторождение находится в районе таких разрабатываемых нефтяных месторождений, как Теренозек, Караарна, С.Нуржанов, Тажигали и другие, а также уникальное газонефтяное месторождение Тенгиз. Имеются магистральные линии водопровода, нефтепровода, проходящего через Косчагыл, Кульсары на нефтеперерабатывающие заводы городов Атырау, Самара..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон Подсолевой» намечаются следующие работы: • Бурение скважины СГ-8 (независимая скважина) на участке Каратон Подсолевой с проектной глубиной 5500 м; • Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 1В и 2В, проектной глубиной 750±100м; • Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон Подсолевой. Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик. Далее рассматриваются выбросы вредных веществ при реализации данного проекта: Рассматриваются работы: Бурение скважины СГ-8 (независимая скважина) на участке Каратон Подсолевой с проектной глубиной 5500 м; Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70, SL-2500) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. В целом по участку Каратон Подсолевой выявлено: при строительномонтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважины - 46 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 12, неорганизованных - 12; при освоении скважины - 10 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 5. Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборниками методик, а также отраслевыми методиками для нефтехимического оборудования. Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 1В и 2В, проектной глубиной 750±100м. Строительство 2-х водозаборных скважин будут проводиться по отдельному утвержденному техническому проекту Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважины проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ для строительства скважины составляет 20 суток, из них: • Строительство и монтаж буровой установки – 3,0 суток. • Подготовительные работы к бурению – 1,0 суток. • Бурение и крепление скважин – 14,0 суток. • Освоение - 2,0 суток. В целом по участку Каратон подсолевой выявлено: при строительномонтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважины - 17 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 12; при освоении скважины - 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 1. Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон Подсолевой Работы по ликвидации работающих скважин будут проводиться по отдельному утвержденному техническому проекту. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от ликвидации последствий проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80. Расчеты произведены согласно вышеуказанной

инвентаризации источников по ликвидации скважин. В целом, при проведении ликвидации скважин выявлено 24 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 12. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70, SL-2500) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. Буровая установка должна иметь систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. По техническому проекту на строительство скважины СГ-8 работы по испытанию будут проводится с помощью БУ ZJ-40. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины. Согласно техническому проекту планируется строительство 2-х водозаборных скважин (1в, 2в). Целью бурения проектируемых скважин (1в, 2в) является техническое водоснабжение и противопожарные мероприятия при строительстве разведочной скважины №СГ-8 на участке «Каратон Подсолевой». Строительство скважин (1в, 2в) будет осуществляться с помощью мобильной буровой установки УРБ-40 или аналога (ZJ-10, А 60/80) с номинальной грузоподъемностью не менее 40 тонн. Буровая установка должна иметь ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые пласты. Согласно Проекту ликвидации последствий разведки на участке Каратон Подсолевое в 2024 году планируется ликвидация скважин №СГ-8 и ликвидация 2 водозаборных скважин. В техническом проекте на строительстве скважины СГ-8 работы по испытанию будут проводится с помощью БУ ZJ-40. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период разведочных работ – 4 квартал 2023 год. Для решения поставленной задачи, определения перспективности рассматриваемых отложений настоящим проектом предусматривается бурение одной поисковой скважины СГ-8. Местоположение скважины соответствует северной части римовой зоны. Положительными факторами данного расположения является то что скважина проектируется в наиболее гипсометрически высокой точке, большая толщина перспективных горизонтов, умеренная мощность соли. Скважина СГ-8 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Xline 10327 и Inline 2188 с координатами по оси X – 6985590.5 и по оси Y – 5145720.17 в системе UTM84-39N, проектная глубина 5500 м, проектный горизонт - верхний девон..

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 Проектируемые объекты находятся на территории АО НК «Казмунайгаз». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО НК «Казмунайгаз» согласно законодательству. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Каратон Подсолевой» расположенном в Атырауской и Мангистауской областях №5238-УВС-СП от 21.06.2023г.;

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 Реки Жылыойского района по условиям водного режима выделяются в одну группу и относятся к казахстанскому типу рек с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. Река Эмба является второй значительной рекой Атырауской области после Урала. Она берет начало западных склонах Мугождарских гор, на абсолютной высоте около 350м, но не доходит до Каспийского моря, примерно в 20 км от него образует дельту с несколькими рукавами, по которым только в самые многоводные годы вода доходит до моря и соединяется с ним лишь на 2-3 недели. Площадь водосбора реки составляет 38400 км², длина ее – 166 км. Подпитывается Эмба почти исключительно за счет таяния снега. Весной она многоводна – 1150 м³/сек, а летом на самом нижнем 100-километровом участке представляет собой ряд разобренных плесов со стоячей водой. Средний годовой расход равен 11,9 м³/сек. Водосбор расположен на слабоволнистой равнине, переходящей в

Прикаспийскую низменность. В нижней части бассейна имеются обширные соры, заболоченные участки и многочисленные понижения, заполняемые в весенний период водой. В нижнем течении реки распространены прирусловые лиманы. Гидрографическая сеть на водосборе очень редкая и представлена короткими мелкими саями. Бессточные понижения занимают около 8% площади бассейна. Несмотря на малоблагоприятные гидрогеологические условия, река Эмба имеет большое значение для развития ирригации и обводнения прилегающих к ней кормовых угодий. На базе паводковых вод существует лиманное орошение. Река Сагиз расположена между Уилом и Эмбой. Площадь водосбора в пределах области 8600 км², длина ее – 200 км, площадь 500-метровой зоны – 20 тыс.га, прибрежной 100-метровой полосы – 4 тыс.га. Главное отличие – река не имеет постоянного устья, теряя свои воды в песках на фильтрацию и испарение. Бессточные понижения занимают до 12% площади водосбора. Гидрографическая сеть представлена многочисленными притоками, относящимися к малым рекам второго и третьего порядка. Весенние разливы поймы для р.Сагиз не характерны. Высокий уровень воды держится всего от одного до четырех дней. В низовьях реки расположена группа соленых озер Тентяк-Сор, заполняемых водой в многоводные годы. Русло сильно извилистое. Летом все притоки, озера и основное русло бассейна пересыхают. Вода остается лишь в отдельных разобщенных плесках длиной 0,1-0,5 км и глубиной 1,5-3 метра.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Река Сагиз на всем протяжении по территории района (около 30 км) в течение 11 месяцев не имеет постоянного стока. Паводок начинается в апреле и продолжается 22-25 дней. За это время проходит почти весь годовой сток (95-99%), составляющий примерно 95 млн. м³. Как паводковые, так и особенно послепаводковые воды реки Сагиз высокоминерализованы (хлоридно-натриевое засоление), поэтому почти весь годовой сток реки не пригоден в сельскохозяйственном производстве, но из-за дефицита воды частично используется для обводнения пастбищ. Временные водотоки формируются лишь весной в логах, в летнее время пересыхают. К малым рекам относятся водотоки второго, третьего и больше порядков приточности, средней длины до 100 км. Рассмотрим самые крупные из категории малых рек. ;

объемов потребления воды Река Жаксы-Карасай полностью относится к бессточной зоне Северного Прикаспия. Площадь водосбора – 937 км², длина ее – 84 км, площадь выделяемой 500-метровой зоны – 4 тыс.га, прибрежной 50-метровой полосы 0,4 тыс.га. Рельеф водосбора холмистый, в верхней части между горными массивами Жильтау, Кулюнкуль и Карашоки (северо-западная окраина плато Устюрт) расположена крупная соровая впадина, формирующая речную долину этого водотока. Средняя ширина долины реки 0,5-1,5 км, отсюда и рекомендации по выделению 50-метровой прибрежной полосы.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Река Кайнар аналогично р.Жаксы-Карасай, относится к бессточной зоне и протекает в границах области. Площадь водосбора-3160 км², длина ее-144 км, площадь 500-метровой зоны-7,4 тыс.га, прибрежной 50-метровой полосы-074 тыс.га. Рельеф водосбора холмистый, пойма прерывистая, шириной до 200 метров. На 30-ти километровом приустьевом участке расположены мелководные лиманы и озера средней ширины 0,15-0,8 км. Летом все они пересыхают до дна, кроме оз.Камысколь. выше приустьевого участка река также пересыхает и разделяется на обособленные плесы и старицы.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Каратон Подсолевой» расположенном в Атырауской и Мангистауской областях №5238-УВС-СП от 21.06.2023г. Срок действия контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять лет (25). Срок действия контракта с 21 июня 2023 года ;

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 На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи территории отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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

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) Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины СГ-8: ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ДАННОГО ПРОЕКТА ПО ОСНОВНОМУ ВАРИАНТУ -1426,232509т/год, ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ДАННОГО ПРОЕКТА ПО РЕЗЕРВНОМУ ВАРИАНТУ -1446,785141т/год, ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ВОДОЗАБОРНЫХ СКВАЖИН -Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве 2-х водозаборных скважин буровым станками БУ УРБ-40 составляет 19,749 т/пер, БУ ZJ-10 составляет 24,867 т/пер, БУ А 60/80 составляет 19,481 т/пер.ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИН -Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Каратон Подсолевое в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации скважины №СГ-8 – 30,4355501 т загрязняющих веществ, • при ликвидации 1 водозаборной скважины – 23,7920718 т загрязняющих веществ, • при ликвидации 2 водозаборных скважин – 47,5841436 т загрязняющих веществ. .

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 На участке Каратон Подсолевой для хозяйственных нужд используется вода из водозаборной скважины. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 (с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) на 60 человек (в одну смену 30 человек). Норма расхода воды на питьевые и бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. На участке Каратон вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Потребление технической воды: - при ликвидации скважины СГ-8 составляет 130,5 м³; - при ликвидации 1 водозаборной скважины составляет 14,22 м³, соответственно при ликвидации 2 водозаборных скважин составляет 28,44 м³ Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м³, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок..

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 Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для

объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные масла, отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Лимиты накопления отходов по основному варианту -2983,184т/год, Лимиты накопления отходов по резервному варианту -2940,459тонн/год, КОЛИЧЕСТВО ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ 2-Х ВОДОЗАБОРНЫХ СКВАЖИН - 299,6947 т/год, Лимиты накопления отходов на 2024 год при ликвидации скважин СГ-8 -0,5407т/год, Лимиты накопления отходов на 2024 год при ликвидации водозаборных скважин - 0,763т/год .

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) Так как, блоке Каратон Подсолевой не ведется изучения охрана окружающей среды (производственный экологический мониторинг ОС), для анализа современного состояния окружающей среды были применены мониторинговые исследования близлежащего месторождения Терень-Узек. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности :

• мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Терен-Узек за 2022г. проводил ТОО «КМГ Инжиниринг» по программе мониторинга, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности АО «Эмбаунайгаз». Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. Вывод: анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения Терен-Узек показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест..

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 Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие

на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие. Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: • транспортные средства; • дизельная электростанция; • комплекс буровой (буровой станок, устройства для приготовления и циркуляции буровых растворов и др.) • насосные агрегаты. Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным. Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих». Уровень воздействия – незначительный. Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными. Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными принципами Компания и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются: • охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия; • комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: • Атмосферный воздух. • Подземные и поверхностные воды. • Почвенно-растительный покров. • Животный мир. Проектом предусматривается: • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ. Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях

согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: • соблюдение всех правил проведения работ; • проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; • внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством; • контроль уровня шума на участках работ; • своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв; • использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; • после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов; • утилизация отходов; • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; • рекультивация земель, выданных во временное пользование. При строительстве скважин следует проводить следующие природоохранные мероприятия: • технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии; • применение замкнутых систем циркуляции бурового раствора с его многократным использованием; • жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ; .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины СГ-8 выбрано с учетом геологических условий. В данном рассматриваются варианты технических решений, основной и резервный вариант. Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осыпей и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс. колонной 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей скважины. Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70, SL-2500) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. Согласно техническому проекту на строительство скважины СГ-8 работы по испытанию будут проводиться с помощью БУ ZJ-40. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины. Целью бурения проектируемых 2-х водозаборных скважин (1в, 2в) является техническое водоснабжение и противопожарные мероприятия при строительстве разведочной скважины №СГ-8 на участке «Каратон Подсолевой». Строительство скважин (1в, 2в) будет осуществляться с помощью мобильной буровой установки УРБ-40 или аналога (ZJ-10, А 60/80) с номинальной грузоподъемностью не менее 40 тонн. Проект ликвидации последствий разведки на участке Каратон Подсолевое в 2024 году планируется ликвидация скважин №СГ-8 и ликвидация 2 водозаборных скважин. В техническом проекте на строительство скважины Приростовия (документально подтвержденные сведения указаны в Заключении) ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80..

- 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):
МИРЗАГАЛИЕВ МАГЗУМ МАРАТОВИЧ

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



