

KZ76RYS01209757

17.06.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Bolashak Operating", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Азаттык, строение № 1Б, 090340002825, ҚҰЛМАҒАНБЕТ ҚАЙСАР, 8 775 797 0003, d.yeginchibayev@zhl.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) Намечаемая деятельность, связанная с проведением геологоразведочных работ на участке Болашак, согласно проектным решениям базового документа: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Болашак расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракта № 5444-УВС от 07.03.2025г.» и в соответствии с перечнем намечаемой деятельности, представленной в пп.2.1 п.2 Раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу, относится к объектам для которого проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным.

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) Оценка воздействия на окружающую среду по данному проекту разведочных работ ранее не проводилась;

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) Процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности по данному проекту разведочных работ ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок относится к территории Бейнеуского района Мангистауской области РК и к северной части Казахстанского сектора Каспийского моря. Западная часть территории участка расположена в акватории Каспия, где присутствуют стгонно-нагонные явления, а глубина воды может составлять от 1 до 2,5 м. Ближайший населенный пункт - районный центр Бейнеу (40 км от края площади), областной центр - город Актау (более 210 км к юго- западу от края площади). Общая площадь участка составляет 5584,45 км2. Координаты угловых точек участка: 1) 45° 37' 00,00" С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д; 2) 45° 35' 00,00"С.ш.;53° 01' 00,00"В.д; 3) 45° 35' 00,00"С.ш.;53° 03' 00,00"В.,

; 4) 45° 33' 00,00" С.ш.; 53° 03' 00,00" В.д.; 5) 45° 33' 00,00" С.ш.; 53° 06' 00,00" В.д.; 6) 45° 30' 00,00" С.ш.; 53° 06' 00,00" В.д.; 7) 45° 30' 00,00" С.ш.; 54° 30' 00,00" В.д.; 8) 45° 24' 00,00" С.ш.; 54° 30' 00,00" В.д.; 9) 45° 24' 00,00" С.ш.; 54° 37' 00,00" В.д.; 10) 45° 23' 00,00" С.ш.; 54° 37' 00,00" В.д.; 11) 45° 23' 00,00" С.ш.; 54° 40' 00,00" В.д.; 12) 45° 14' 00,00" С.ш.; 54° 40' 00,00" В.д.; 13) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 52' 00,00" В.д.; 14) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 52' 00,00" В.д.; 15) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 48' 00,00" В.д.; 16) 45° 18' 00,00" С.ш.; 53° 48' 00,00" В.д.; 17) 45° 18' 00,00" С.ш.; 53° 39' 00,00" В.д.; 18) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 39' 00,00" В.д.; 19) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 35' 00,00" В.д.; 20) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 35' 00,00" В.д.; 21) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 34' 00,00" В.д.; 22) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 34' 00,00" В.д.; 23) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 33' 00,00" В.д.; 24) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 33' 00,00" В.д.; 25) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 32' 00,00" В.д.; 26) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 32' 00,00" В.д.; 27) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 28' 00,00" В.д.; 28) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 28' 00,00" В.д.; 29) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 26' 00,00" В.д.; 30) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 26' 00,00" В.д.; 31) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 25' 00,00" В.д.; 32) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 25' 00,00" В.д.; 33) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 21' 00,00" В.д.; 34) 45° 12' 00,00" С.ш.; 53° 21' 00,00" В.д.; 35) 45° 12' 00,00" С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д.; 36) 45° 10' 00,00" С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д.; 37) 45° 10' 00,00" С.ш.; 53° 00' 00,00" В.д.; 38) 45° 09' 00,00" С.ш.; 53° 00' 00,00" В.д.; 39) 45° 09' 00,00" С.ш.; 52° 58' 00,00" В.д.; 40) 45° 13' 00,00" С.ш.; 52° 58' 00,00" В.д.; 41) 45° 13' 00,00" С.ш.; 52° 56' 00,00" В.д.; 42) 45° 15' 00,00" С.ш.; 52° 56' 00,00" В.д.; 43) 45° 15' 00,00" С.ш.; 52° 50' 00,00" В.д.; 44) 45° 17' 00,00" С.ш.; 52° 50' 00,00" В.д.; 45) 45° 17' 00,00" С.ш.; 52° 45' 00,00" В.д.; 46) 45° 19' 00,00" С.ш.; 52° 45' 00,00" В.д.; 47) 45° 19' 00,00" С.ш.; 52° 39' 00,00" В.д.; 48) 45° 21' 00,00" С.ш.; 52° 39' 00,00" В.д.; 49) 45° 21' 00,00" С.ш.; 52° 33' 00,00" В.д.; 50) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 33' 00,00" В.д.; 51) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 29' 00,00" В.д.; 52) 45° 28' 00,00" С.ш.; 52° 29' 00,00" В.д.; 53) 45° 28' 00,00" С.ш.; 52° 19' 00,00" В.д.; 54) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 19' 00,00" В.д.; 55) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 15' 00,00" В.д.; 56) 45° 37' 00,00" С.ш.; 52° 15' 00,00" В.д. Обоснование выбора места намечаемой работы определено Контрактом № 5444-УВС от 07.03.2025г на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Болашак, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан и Дополнения 1 к Контракту от 14.04.2025г., подписанного между Министерством Энергетики Республики Казахстан, АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и ТОО «Bolashak Operating», в связи с чем выбора других мест для осуществления намечаемой деятельности не предоставляется возможным.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Болашак, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически и стратиграфически ограниченных ловушках, определения границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств. Настоящий Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Болашак составлен по результатам ранее проведенных исследований на основании обобщающих отчетов, скважинных и сейсморазведочных данных и предусматривает: 1) бурение поисковой скважины Sarytau1-Pz на структуре Сарытау, проектной глубиной 4500 м с проектным горизонтом-карбон; 2) бурение поисковой скважины Salkyn-1 на структуре Салкын, глубиной 3500 м с проектным горизонтом – нижняя юра; 3) проведение сейсморазведочных работ 3Д МОГТ, зависящего от результатов бурения поисковых скважин - на перспективной палеозойской структуре Сарытау в объеме 232 кв. км, и на мезозойской структуре Салкын в объеме 200 кв. км. Проектные показатели по общему извлечению нефти и газа за весь период разведочных работ (2025-2033 гг.) составляет порядка 160 тыс. тонн нефти, и порядка 75 млн.м3 попутного газа. По выявленным структурам (Сарытау и Салкын) выполнена оценка перспективных геологических ресурсов углеводородов, по результатам которой запасы по категории С3 могут составлять более 2,2 млрд.тонн нефти. Цель бурения – обнаружения УВ и оперативная оценка запасов. Общая площадь участка составляет 5584,45 км2.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В графических приложениях к настоящему ЗоНД представлено предварительное расположение проектируемых скважин на структурах Салкын и Сарытау по ориентировочным координатам, которые будут уточнены по результатам интерпретации и обработки данных сейсмики в последующих работах при получении соответствующих разрешений на строительство скважин. Целью проектируемых работ является обнаружение залежей углеводородов в палеозойских отложениях структуры Сарытау и в мезозойских отложениях структуры Салкын. Поставленная цель достигается путем решения следующих задач: 1) бурение разведочных скважин на структуре Сарытау глубиной 4500 м и структуре Салкын глубиной 3500 м; 2) проведение 3Д МОГТ сейсморазведочных работ в объеме 432 кв.км на структурах Сарытау (232 кв.км) и Салкын (200 кв.км), зависящих от результатов бурения разведочных скважин на структурах Сарытау

и Салкын; 3) проведение комплекса исследовательских работ таких как, геолого-технологические исследования (ГТИ) в процессе бурения, отбор керна в процессе бурения, геофизические исследования скважин (ГИС) в открытом стволе, испытание перспективных пластов, отбор и анализ глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды, гидродинамические исследования (ГДИС). Рекомендуемая конструкция для проектной скважины Sarytau1-Pz направление диаметром 700 мм забивается свай на глубину 20 метров. Кондуктор диаметром 426 мм спускается на глубину 0-250 м для монтажа ПВО и предупреждение поглощение при бурении в ракушечниках неогена, склонных к карстообразованиям. I техническая колонна диаметром 324 мм спускается в ствол на глубину 0-1500 м для предотвращения прихватоопасных зон, гидроразрыва пород при ликвидации возможного нефтегазоводопрооявления, поглощения с учетом их перекрытия колонна цементируется до поверхности, на устье устанавливается превенторная установка. II техническая колонна диаметром 244,5 мм проектируется спустить на глубину в интервале 3800 м для предотвращения гидроразрыва пород при ликвидации возможного нефтегазоводопрооявления, перекрытия соленосных отложений в интервале 3500-3800 м колонна цементируется до устья. Для возможности пластоиспытания в отложениях верхней-средней юры и триаса рекомендуется бурение с долотом диаметром 215,9 мм и дальнейшего его расширения после завершения всех мероприятий по испытанию в процессе бурения. Высота подъема цемента до устья. Эксплуатационную колонну диаметром 168,3 мм проектируется спустить до глубины 4500 метров, для проведения испытания продуктивных объектов. В перспективе проведения геологоразведочных работ на структуре Сарытау предусматривается проведение инженерно-геологических изысканий для определения необходимости проведения подготовительных работ по строительству подъездных дорог и площадки скважины. Для бурения скважины Salkyn-1 с проектной глубиной 3500 метров рекомендуется: направление диаметром 700 мм устанавливается на глубину 20 метров с циркуляционной системой и перекрытия четвертичных отложений. Кондуктор диаметром 426 мм спускается на глубину 200 м для монтажа ПВО и предупреждение поглощение в интервале 0-200 м при бурении в ракушечниках неогена, склонных к карстообразованиям. Первая техническая колонна диаметром 324 мм спускается на глубину 800 м для предотвращения прихватоопасных зон, перекрытия возможного водопрооявления и поглощения с учетом их перекрытия колонна цементируется до поверхности. На устье устанавливается превенторная установка. Вторая Техническая колонна диаметром 244,5 мм спускается в ствол на глубину 2000 м с целью предотвращения гидроразрыва пород при ликвидации возможного нефтегазоводопрооявления. Для возможности пластоиспытания в отложениях нижнего мела. рекомендуется бурение с долотом диаметром 215,9 мм и дальнейшего его расширения после завершения всех мероприятий по испытанию в процессе бурения. Высота подъема цемента до устья. Эксплуатационную колонну диаметром 168,3 мм проектируется спустить до глубины 3500 метров, для проведения испытания продуктивных объектов. В соответствии с законодательством Рe.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предполагаемый срок начала геологоразведочных работ с 2025 года по 2033 год. Общая продолжительность 9 лет. По окончании геологоразведочных работ скважины будут законсервированы до защиты запасов, разработки и согласования проекта пробной эксплуатации. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода разведки и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Работы по ликвидации 1 (одной) скважины, с учетом операции по установке изоляционных мостов, с ОЗЦ не менее 24 часов, спускоподъемных операций и работ по оборудованию устья скважины будут проводиться 96 часов.

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 В административном отношении участок относится к территории Бейнеуского района Мангистауской области РК и к северной части Казахстанского сектора Каспийского моря. Западная часть территории участка расположена в акватории Каспия, где присутствуют сгонно-нагонные явления, а глубина воды может составлять от 1 до 2,5 м. Ближайший населенный пункт - районный центр Бейнеу (40 км от края площади), областной центр - город Актау (более 210 км к юго- западу от края площади). Общая площадь участка составляет 5584,45 км². Предполагаемый срок начала геологоразведочных работ с 2025 год по 2033 год. Общая продолжительность 9 лет;

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 Ближайший пункт снабжения питьевой водой - поселок Бейнеу, через который проходит водовод волжской воды Астрахань - Мангистау, который может служить источником как бытового, так питьевого водоснабжения. Для технических целей можно использовать так же морскую воду залива Комсомолец. Пластовую воду из альб-сеноманских отложений, также можно использовать для технических целей из пробурённых скважин. Западная часть территории участка расположена в акватории Каспия. На площади работ находится пересыхающая речка Манаши, наполняемая водой только в период снеготаяния и дождей. Строительные работы воздействие на гидрологический режим и качество поверхностных вод оказывать не будут;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование общее, качество воды питьевого и непитивого качества;

объемов потребления воды На период геологоразведочных работ на хозяйственно-бытовые нужды вода питьевого качества составляет порядка 34 240 м³/период, на производственные нужды порядка 356 м³/период технической воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для хозяйственных нужд работников и технологические нужды. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Общая площадь участка составляет 5584,45 км². Проведение геологоразведочных работ на рассматриваемом участке определено Контрактом № 5444-УВС от 07.03.2025г на разведку и добычу углеводородного сырья, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан и Дополнения 1 к Контракту от 14.04.2025г. Географические координаты представлены в геологическом отводе и включены в приложение к настоящему заявлению;

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 отсутствуют ;

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

объемов пользования животным миром отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период геологоразведочных работ используется буровой раствор, тип и параметры бурового раствора для вскрытия пластов обосновываются в соответствии с особенностями геолого-физического строения, коллекторских и фильтрационных характеристик пластов с учетом целей и методов исследований, проводимых в процессе бурения. В качестве буровых растворов применяют такие системы, которые обеспечивают максимальное сохранение естественной проницаемости и нефтенасыщенности коллектора, а также возможность проведения необходимого комплекса геофизических исследований. Плотность бурового раствора (если она не вызывается необходимостью обеспечения устойчивости стенок

скважины) в интервалах совместимых условий бурения определяется из расчета создания столбом бурового раствора гидростатического давления в скважине, превышающего пластовое (поровое) на величину 4-7% - для скважин глубиной более 2500 м, но не более 3,5 МПа (35 кгс/см²). (Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности). Остальные параметры промывочной жидкости, а также объемы раствора для бурения каждого интервала и реагенты для обработки будут детально разработаны в рамках разработки индивидуального технического проекта на строительство поисковой скважины. На период геологоразведочных работ будут использоваться электроды. Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения –электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего проекта геологоразведочных работ 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) На период проведения намечаемой деятельности в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 25 загрязняющих веществ: железа оксид (класс опасности 3) 0,109918 г/сек, 0,121700 т/период; калия хлорид (класс опасности 4) 0,004550 г/сек, 0,019656 т/период; марганец (IV) оксид (класс опасности 2) 0,020500 г/сек, 0,011200 т/период; азота диоксид (азот (IV) оксид) (класс опасности 2) 25,931787 г/сек, 781,658226 т/период; азота (II) оксид (класс опасности 3) 119,841525 г/сек, 891,993847 т/период; углерод (сажа) (класс опасности 3) 21,142587 г/сек, 251,214283 т/период; серы диоксид (класс опасности 3) 562,344016 г/сек, 24 946,814497 т/период; дигидросульфид (класс опасности 2) 0,451226 г/сек, 21,048621 т/период; углерод оксид (класс опасности 4) 108,652676 г/сек, 1 934,768729 т/период; фториды газообразные (класс опасности 2) 0,013020 г/сек, 0,007500 т/период; фториды плохо растворимые (класс опасности 2) 0,057292 г/сек, 0,033000 т/период; метан (ОБУВ) 0,738365 г/сек, 34,449141 т/период; смесь предельных углеводородов C1-C5 (класс опасности 4) 0,000383 г/сек, 0,007637 т/период; смесь предельных углеводородов C6-C10 (класс опасности 3) 7,561374 г/сек, 6,431990 т/период; бенз(а)пирен (класс опасности 1) 0,000006 г/сек, 0,000006 т/период; проп-2ен-1-аль (класс опасности 2) 3,669711 г/сек, 26,619185 т/период; формальдегид (класс опасности 2) 3,669711 г/сек, 26,619185 т/период; метантинол (метилмеркаптан) (класс опасности 4) 0,000157 г/сек, 0,007342 т/период; этантинол (этилмеркаптан) (класс опасности 3) 0,000057 г/сек, 0,002660 т/период; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,019600 г/сек, 0,010396 т/период; углеводороды предельные C12-C19 (ОБУВ) 36,937964 г/сек, 266,629278 т/период; взвешенные вещества (класс опасности 3) 0,020000 г/сек, 0,002422 т/период; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (класс опасности 3) 13,87809 г/сек, 10,929316 т/период; пыль абразивная (ОБУВ) 0,005000 г/сек, 0,016941 т/период, кальций карбонат (класс опасности 3) 0,002158 г/сек, 0,009324 т/период. На период геологоразведочных работ в атмосферный воздух возможно поступление порядка 29 199,429080 т/период загрязняющих веществ из них: 262,360842 т/период твердых веществ; 28 937,068238 т/период газообразных веществ. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и 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 При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на

договорной основе. Емкости после окончания работ будут опорожнены, дезинфицированы. Отсутствуют загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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. В процессе проведения геологоразведочных работ возможно образование 10 видов отходов, 7 опасных и 3 неопасных видов отходов, порядка 3 908,575592 т/период, из них буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (01 05 06*) 3 417,222740 т/период; соляная кислота (06 01 02*) 156,768 т/период; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 08*) 99,915519 т/период; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (металлические емкости из под масла, тара из под химреагентов) (15 01 10*) 40,82 т/период; абсорбенты, фильтровальные материалы (промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры) (15 02 02*) 102,574649 т/период; грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) 57,75 т/период; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*) 0,456485 т/период; отходы сварки (12 01 13) 1,5 т/период; железо и сталь (17 02 05) 44,547 т/период; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) 14,275 т/период. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение Экологического разрешения на воздействие - Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). По данным информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК по Мангистауской области и ближайшему поселку Бейнеу (2024 г.) установлено: Атмосферный воздух: По данным информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РГП «Казгидромет» (2024 г.) установлено, что наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории п. Бейнеу проводятся на 1 автоматической станции. В целом по городу определяется до 8 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) взвешенные частицы РМ-2,5; 3) взвешенные частицы РМ-10; 4) диоксид серы; 5) оксид углерода; 6) сероводород; 7) озон; 8) аммиак. По данным сети наблюдений п. Бейнеу, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как низкий, он определялся значением ИЗА=3 (низкий уровень), СИ=3,4 (повышенный уровень) по взвешенным частицам РМ-10 и НП=0% (низкий уровень). Мониторинг качества поверхностных вод на территории Мангистауской области: На Среднем Каспии температура воды в пределах 8,05-28,4 °С, величина водородного показателя морской воды -7,7-9,08, содержание растворенного кислорода - 6,4-9,2 мг/дм³, БПК₅ - 1,1-3,5 мг/дм³, ХПК- 11,5-22,6 мг/дм³, взвешенные вещества-11,5-30,4 мг/дм³, минерализация - 7533,6-20048,699 мг/дм³. В пробах донных отложений моря в г. Актау содержание марганца находилось в пределах 1,095-1,605 мг/кг, хрома - 0,025-0,0415 мг/кг, нефтепродуктов - 0,015-0,043 мг/кг, цинка - 0,75-1,065 мг/кг, никеля 0,95-1,15 мг/кг, свинца - 0,018-0,0205 мг/кг и меди - 1,23-1,43 мг/кг. Состояние качества почвы на территории Мангистауской области: В поселке Бейнеу в районе ТОО «Жибекжолы», центральной дороги (АЗС «Айко»), школы № 2 им.Алтынсарина, мечети «БекетАта» и разъезда №1 концентрации кадмия - 0,029-0,037 мг/кг, свинца - 0,004-0,005 мг/кг, меди - 0,70-1,0 мг/кг, хрома - 0,034-0,046 мг/кг, и цинка находились в пределах 0,47-0,62 мг/кг и не превышали допустимую норму. Радиационный гамма-фон Мангистауской области: Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности

осуществлялись ежедневно на 4-х метеорологических станциях (Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен, Бейнеу), хвостохранилище Кошкар-Ата и на 1 автоматическом посту г. Жанаозен. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,06-0,15 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,10 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. Наблюдения за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Мангистауской области осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. На станциях проводился пятисуточный отбор проб. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 1,0 – 2,7 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,8 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

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. Воздействие на окружающую среду данной намечаемой деятельности связано периодом геологоразведочных работ, возможно влияние на все компоненты окружающей среды: - загрязнение воздуха выбросами при проведении геологоразведочных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; - влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; - шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия данного объекта по результатам оценки классифицируется как средней значимости, определяется в основном временным и пространственным масштабами воздействия, при средней интенсивности воздействия, воздействие ограничивается размером отведенной территории. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. В целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения подземных вод и поверхностных водоемов, предусмотрен комплекс водоохранных мероприятий: соблюдение требований Водного законодательства, в том числе статей 88, 112-115, 125, 126 Водного Кодекса РК; не допущение сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; не допущение сбросов в водные объекты и захоронение в них строительных, бытовых и других отходов; все отходы, образованные при проведении строительных работ, будут идентифицироваться по типу, объему, отдельно собираться и храниться на спецплощадках и в спецконтейнерах; устройство площадки для сбора и временного хранения отходов ТБО (металлические контейнеры с плотно закрывающимися крышками) с последующим вывозом на полигон ТБО; по завершению строительных работ будет проводиться очистка территории от бытового мусора. Для снижения воздействия геологоразведочных работ на атмосферный воздух на отведенной территории предусматривается проведение следующих технических и организационных мероприятий: в соответствии с требованием п. 4., ст. 274 ЭК РК сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин по мере возможности планируется осуществлять с применением наилучших доступных техник, являющихся

наиболее безопасными для окружающей среды, применимых только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок, обеспечивающая полное сгорание углеводородов; согласно п. 13, ст. 274 ЭК РК, буровые установки планируется комплектовать двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям Международной морской организации по предельным значениям выхлопов угарных газов, своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, спецтехники и других самоходных машин, и механизмов топливом в специально отведенных местах, использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива в соответствии с установленными стандартами и техническими условиями предприятия-изготовителя; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; проведение работ по пылеподавлению путем орошения участков при работах с инертными материалами. В целях сохранения популяции каспийского тюленя в соответствии с п.2, ст. 275 ЭК РК проведение сейсмических работ и иных геофизических работ в период с октября по май корректируется отводом сейсмопрофилей на расстоянии не менее 1852 метров (одной морской мили) от мест концентрации тюленей на островных и ледовых лежбищах. Для выявления мест высокой концентрации тюленей, учитывая частую смену лежбищ, должны предусматриваться предварительные авиационные облеты. При буровых работах предусмотрена конструкция скважины в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Конструкция скважин обеспечивает надежность, технологичность и безопасность их бурения и эксплуатации, в том числе: 1. Максимально возможное использование продуктивности объектов разработки в процессе эксплуатации скважин за счет оптимальных диаметров эксплуатационных колонн и конструкций забоя; 2. Возможность применения эффективного оборудования для оптимальных способов и режимов эксплуатации скважин в условиях применения запроектированных методов воздействия на пласты или использования природных режимов залежей; 3. Безопасное ведение работ без аварий и осложнений на всех этапах бурения и эксплуатации скважин; 4. Получение необходимой горно-геологической информации по вскрываемому разрезу; 5. Охрану недр, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств для изоляции ф.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в полной мере не рассматриваются, так как данный участок находится в геологоразведочном этапе, и промышленная рентабельность извлечения углеводородов не определена. Проектными решениями в период испытания предусматривается проведение операций СКО и/или ГРП. Вместе с тем, для реализации принципа альтернативности, для процесса испытания скважины с предельным факельным сжиганием сырого газа были рассмотрены показатели соседних месторождений и их проектов аналогов.

- 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):

Қ.Құлмағанбет

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



