

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ30RYS00422072

02.08.2023 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 "Эмбаунаыгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.karimova@emg.kmger.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. Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-2. На участке Тайсойган-2 выделено 5 потенциально перспективных объектов, 1 в нижний меловых, юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Тайсойган, 1 в юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 3 в пермотриасовых отложениях на структурах Шығыс Қожа, Жарық и Оңтүстік Байзақ. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 5-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых скважин также предусмотрено бурение 5 зависимых скважин..

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 Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – село Миялы (центр Кызылкогинского района) от областного центра г.Атырау, с которым село связано

автодорогами местного значения, отделяют 325 км. К югу от контрактной территории проходят железнодорожная и автомобильная магистрали «Актобе-Астрахань». В орографическом отношении описываемый район представляет собой пустынную песчаную равнину с абсолютными отметками рельефа около -20 м. Рельеф плавно понижается к побережью Каспийского моря, местами доходя до -28 м. Ландшафт местности представляет собой глинисто-песчаную равнину, изобилующую солёными озёрами, сорами, такырами. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена рекой Уил в настоящее время которая находится под угрозой обмеления. В восточной части района протекает река Сагиз, вода которой не пригодна для питья. Пресноводных колодцев мало, дебиты воды в них незначительные. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу из реки Урал и подземных вод, обеспечение технической водой – из добывающих скважин. Первый от поверхности водоносный горизонт в альбеноманских отложениях находится на глубинах порядка 270-400 м.

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 Тайсойган-2» намечаются следующие работы: На структуре Оңтүстік Тайсойган скважина ОТ-1 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 2000 м, проектный горизонт - пермотриасовые отложения. Перспективность связана с нижнемеловыми, юрскими и кунгурские отложениями. На структуре Оңтүстік Тайсойган скважина ОТ-6 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-1, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 2000м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-1. На структуре Жарық скважина ОТ-2 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 650м, проектный горизонт – кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Жарық скважина ОТ-7 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-2, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 650м, проектный горизонт кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-2. На структуре Оңтүстік Қазанғап скважина ОТ-3 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 1350м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с юрскими и триасовыми отложениями. На структуре Оңтүстік Қазанғап скважина ОТ-8 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-3, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 1350м, проектные горизонты предположительно кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-3. На структуре Оңтүстік Байзақ скважина ОТ-4 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 450м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Оңтүстік Байзақ скважина ОТ-9 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-4, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 450м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-4. На структуре Шығыс Қожа скважина ОТ-5 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Шығыс Қожа скважина ОТ-10 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-5, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 550м, проектный горизонт предположительно пермотриасовые отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-5. К ликвидации на участке Тайсойган-2 планируется 5 зависимых и 5 независимых скважин. Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от результатов испытания перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях: - скважины ОТ-1, ОТ-6

Оңтүстік Тайсойған глубиной 2000м; - скважины ОТ-2 и ОТ-7 Жарық глубиной 650м; - скважины ОТ-3, ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап глубиной 1350м; - скважины ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ глубиной 450м. - скважины ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа глубиной 550м; Скважины ОТ-1, ОТ-6 Оңтүстік Тайсойған глубиной 2000м. Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 200 м, для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 177,8 мм спускается на глубину 1200 м для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационный хвостовик □ 127,0 мм спускается в интервале с 1150м до 2000 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Хвостовик цементируется на всю длину. Скважины ОТ-2 и ОТ-7 Жарық глубиной 650м Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 100 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на проектную глубину 650 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-3, ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап глубиной 1350м. Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 550 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на проектную глубину 1350 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ глубиной 450м Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 70 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на проектную глубину 450 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа глубиной 550м. Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 100 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на проектную глубину 550 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. К ликвидации на участке Тайсойған-2 планируется 5 зависимых и 5 независимых скважин. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение независимых скважины на участке Тайсойған-2 проектная скважина Оңтүстік Тайсойған ОТ-1, год начала бурения –2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 185,04сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Жарық ОТ-2, год начала бурения –2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 123,17сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Оңтүстік Қазанғап ОТ-3, год начала бурения – 2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 155,74сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Оңтүстік Байзақ ОТ-4, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,8сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Шығыс Қожа ОТ-5, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,4сут, год завершения работ - 2025г. Бурение зависимых скважины на участке Тайсойған-2 проектная скважина Оңтүстік Тайсойған ОТ-6, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 185,04сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Жарық ОТ-7, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 123,17сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Оңтүстік Қазанғап ОТ-8, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 155,74сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Оңтүстік Байзақ ОТ-9, год начала бурения –2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,8сут, год завершения работ- 2026г. проектная скважина Шығыс Қожа ОТ-10, год начала бурения –2026г, продолжительность бурения, крепления и

испытания- 95,4сут, год завершения работ- 2026г Ликвидации зависимых и независимых скважин и продолжительность ликвидационных работ ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ – 339 час, ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа, ОТ-2 и ОТ-7 Жарық -355 час, ОТ-3 и ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап – 423 час, ОТ-1 и ОТ-6 Оңтүстік Тайсойған – 466 час.

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 «Эмбаунайгаз». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО «Эмбаунайгаз» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5134-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Тайсойған-2 в Атырауской области Республики Казахстан подписан 06.12.2022 года в соответствии с Протоколом прямых переговоров от 01.08.2022 года, между Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Дополнением №1 от 10.05.2023 года к Контракту №5134-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу АО «Эмбаунайгаз»;

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 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 разобщенных 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 Карашоқы (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. Настоящий Контракт №5134-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Тайсойган-2 в Атырауской области Республики Казахстан подписан 06.12.2022 года в соответствии с Протоколом прямых переговоров от 01.08.2022 года, между Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз». Контракт заключен на срок равный 6 лет, и действует до 06.12.2028 года. Дополнением №1 от 10.05.2023 года к Контракту №5134-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу АО «Эмбаунайгаз»;

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 вырубке 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.;

6) 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) Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимых скважин: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5 и зависимых скважин: ОТ-6, ОТ-7, ОТ-8, ОТ-9, ОТ-10 . В целом по территории структуры выявлено - 24 стационарных источников загрязнения, из них

организованных - 7. неорганизованных – 17. Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 174,48298 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 78,508179 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 114,201 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 64,531852 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 62,490446 т загрязняющих веществ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации независимых скважин: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5 и зависимых скважин: ОТ-6, ОТ-7, ОТ-8, ОТ-9, ОТ-10 В целом по территории структуры выявлено - 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6. неорганизованных – 6. Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 8,3616351 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 12,743512 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 7,59126194 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 6,0853271 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 Тайсойган-2 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 Тайсойган-2 вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Потребление воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ: Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться: • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 1665,36 м3/скв/цикл водопотребление, 1665,36 м3/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 1108,53 м3/скв/цикл водопотребление, 1108,53 м3/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 1401,66 м3/скв/цикл водопотребление, 1401,66 м3/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 862,2 м3/скв/цикл водопотребление, 862,2 м3/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 858,6 м3/скв/цикл водопотребление, 858,6 м3/скв/цикл водоотведение Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 4194 м3/скв/цикл водопотребление, 4194 м3/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 6390 м3/скв/цикл водопотребление, 6390 м3/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 3807 м3/скв/цикл водопотребление, 3807 м3/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 3051 м3/скв/цикл водопотребление, 3051 м3/скв/цикл водоотведение 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и

выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. 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 аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Всего количество образования отходов при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 480,2311 т • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 254,6695 т • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 491,1099т • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 209,6618 т • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 236,644 т

Всего количество образования отходов при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 6,056 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 9,3750 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 5,5259 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 4,4903 т Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок. .

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) 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. 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. .

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 проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. На участке Тайсойган-2 выделено 5 потенциально перспективных объектов, 1 в нижний меловых, юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Тайсойган, 1 в юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 3 в пермотриасовых отложениях на структурах Шығыс Қожа, Жарық и Оңтүстік Байзақ. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 5-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых скважин также предусмотрено бурение 5 зависимых скважин..

- 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):

Козов К.С.

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



