

KZ68RYS01661533

03.04.2026 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 "Аkkaiуn Operating", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Сығанақ, здание № 60/4, 251140034764, ТЯНЬ ЮАНЬШЭН , +77010844895, akkaiynoperating@mail.ru

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 предусматривает проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. 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. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II категории. Основной целью разведочных работ на участке Березовский является оценка перспектив нефтегазоносности нижнепермских отложений с фокусом на выявленную в подсолевом комплексе структуру R4. Для детализации структурно-тектонической модели и верификации потенциала данного объекта предусматривается реализация следующих задач: • Полевые сейсморазведочные работы 2Д в объеме 899 пог. км с последующей обработкой и интерпретацией данных. • Полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 300 км², параметры которых подобраны для повышения разрешающей способности в условиях сложной соляной тектоники и минимизации неопределенностей. •Бурение подсолевой поисковой скважины на структуре R4 с проектной глубиной 7000 м..

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 оценка 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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследования расположена в Бурлинском, Чингирлауском и Сырымском районах Западно-Казахстанской области

Республики Казахстан. В геологическом отношении Лицензионная территория относится к северо-восточной части северной прибортовой зоны Прикаспийского осадочного бассейна. В непосредственной близости к изучаемому участку находится газоконденсатное месторождение Карачаганак. В связи с этим активно сформировалась инфраструктура нефтегазовой промышленности. В северной части проходит газопровод «Оренбург-Западная граница», а в западной - нефтепровод «Мангышлак - Самара». Расстояние до Карачаганакского месторождения 20 км. Дорожная сеть представлена проходящими на севере межреспубликанской железной и автодорогой Соль-Илецк (Россия) – Чингирлау – Аксай – Уральск. Также в 30 км к северу от исследуемой территории заложена автомагистраль Уральск-Оренбург. Южнее участка проходит автодорога Актобе – Уральск (часть магистрали Самара-Шымкент). Развита сеть грунтово-грунтовых дорог между населенными пунктами местного и районного значения. Местное население занимается, в основном, скотоводством и земледелием и частично занято на промыслах нефтегазового комплекса. Район работ отмечен значительными сенокосными угодьями, в том числе, с использованием естественных и искусственных заливных участков речных пойм. Непосредственно в пределах или на границах участка расположены населенные пункты – ст. Чингирлау, г. Аксай, п. Достык, Акбулак, Ардак, Миргородка, Кирово, Акчаганский, Аксу, Актау. Ближайшим населенным пунктом к проектируемой поисковой скважине В-1 на участке Березовский являются села Кызылкуль и Чингирлау. Расстояние от скважины В-1 до сел составляет 10,9 км и 19 км соответственно. Ближайшим наземным водным объектом к поисковой скважине В-1 на участке Березовский является река Илек, расстояние до которой составляет более 18 км. Расположение скважины В-1 является ориентировочным и будет уточнено по результатам сейсморазведочных работ. Географические координаты угловых точек участка Березовский: 1. СШ 51°15'00,00" ВД 53°28'00,00". 2. СШ 51°15'00,00" ВД 53°38'00,00". 3. СШ 51°12'00,00" ВД 53°38'00,00". 4. СШ 51°12'00,00" ВД 53°48'00,00". 5. СШ 51°10'00,00" ВД 53°48'00,00". 6. СШ 51°10'00,00" ВД 53°54'00,00". 7. СШ 51°09'00,00" ВД 53°54'00,00". 8. СШ 51°09'00,00" ВД 53°58'00,00". 9. СШ 51°08'00,00" ВД 53°58'00,00". 10. СШ 51°08'00,00" ВД 54°01'00,00". 11. СШ 51°06'00,00" ВД 54°01'00,00". 12. СШ 51°06'00,00" ВД 54°02'00,00". 13. СШ 51°05'00,00" ВД 54°02'00,00". 14. СШ 51°05'00,00" ВД 54°03'00,00". 15. СШ 51°04'00,00" ВД 54°03'00,00". 16. СШ 51°04'00,00" ВД 54°04'00,00". 17. СШ 51°00'00,00" ВД 54°04'00,00". 18. СШ 51°00'00,00" ВД 54°05'00,00". 19. СШ 50°59'00,00" ВД 54°05'00,00". 20. СШ 50°59'00,00" ВД 54°09'00,00". 21. СШ 50°56'00,00" ВД 54°09'00,00". 22. СШ 50°56'00,00" ВД 54°10'00,00". 23. СШ 50°51'00,00" ВД 54°10'00,00". 24. СШ 50°51'00,00" ВД 54°07'00,00". 25. СШ 50°50'00,00" ВД 54°07'00,00". 26. СШ 50°50'00,00" ВД 54°06'00,00". 27. СШ 50°49'00,00" ВД 54°06'00,00". 28. СШ 50°49'00,00" ВД 54°04'00,00". 29. СШ 50°48'00,00" ВД 54°04'00,00". 30. СШ 50°48'00,00" ВД 54°03'00,00". 31. СШ 50°46'00,00" ВД 54°03'00,00". 32. СШ 50°46'00,00" ВД 54°04'00,00". 33. СШ 50°43'00,00" ВД 54°04'00,00". 34. СШ 50°43'00,00" ВД 54°01'00,00". 35. СШ 50°40'00,00" ВД 54°01'00,00". 36. СШ 50°40'00,00" ВД 53°59'00,00". 37. СШ 50°37'00,00" ВД 53°59'00,00". 38. СШ 50°37'00,00" ВД 53°57'00,00". 39. СШ 50°35'00,00" ВД 53°57'00,00". 40. СШ 50°35'00,00" ВД 53°55'00,00". 41. СШ 50°32'00,00" ВД 53°55'00,00". 42. СШ 50°32'00,00" ВД 53°53'00,00". 43. СШ 50°30'00,00" ВД 53°53'00,00". 44. СШ 50°30'00,00" ВД 53°49'00,00". 45. СШ 50°26'00,00" ВД 53°49'00,00". 46. СШ 50°26'00,00" ВД 53°45'00,00". 47. СШ 50°25'00,00" ВД 53°45'00,00". 48. СШ 50°25'00,00" ВД 53°42'00,00". 49. СШ 50°28'00,00" ВД 53°42'00,00". 50. СШ 50°28'00,00" ВД 53°44'00,00".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно намечаемой деятельности разведочных работ по поиску углеводородов на участке Березовский в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» планируются следующие работы: • Полевые сейсморазведочные работы 2Д в объеме 899 пог. км с последующей обработкой и интерпретацией данных. • Полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 300 км², параметры которых подобраны для повышения разрешающей способности в условиях сложной соляной тектоники и минимизации неопределенностей. • Бурение подсолевой поисковой скважины В-1 на структуре R4 с проектной глубиной 7000 м. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 5155,36 (пять тысяч сто пятьдесят пять целых тридцать шесть сотых) кв. км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируемый комплекс полевых исследований на участке Березовский спроектирован с целью детального изучения подсолевого структурного плана и подготовки выявленных перспективных объектов к поисковому бурению. Объем и методика работ обусловлены необходимостью получения высококачественных сейсмических данных в условиях сложного геологического разреза, характеризующегося развитием мощных соляных тел и глубоким залеганием целевых горизонтов. Полевые сейсморазведочные работы 2Д В рамках настоящего проекта предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 899 пог. км. Данный объем обоснован необходимостью

формирования плотной сети профилей, состоящей из 18 линий (8 профилей направления СВ-ЮЗ и 10 профилей направления СЗ-ЮВ), что позволит уточнить морфологию выявленных ловушек и проследить латеральную изменчивость карбонатных фаций, зафиксированных на имеющихся разрезах. Полевые сейсморазведочные работы 3Д Проведение объемной сейсморазведки 3Д на участке Березовский направлено на создание высокодетализированной цифровой модели подсолевого разреза. Основная цель этапа — переход от регионального изучения к детальному объемному моделированию целевых горизонтов. Высокая плотность наблюдений позволит сформировать прецизионную структурно-тектоническую модель, необходимую для детального картирования сложнопостроенных залежей углеводородов. Получение данных 3Д критически важно для верификации геометрии ловушек, анализа внутреннего строения карбонатных массивов и выявления зон улучшенных коллекторских свойств (ФЕС). Бурение поисковой скважины В-1 Учитывая сложный геологический разрез на участке при бурении, рекомендуется использовать БУ ZJ-120 либо аналог грузоподъемностью не менее 900 т, верхний силовой привод (ВСП-TopDrive). Для поддержания вертикальности скважины возможно использование РУС для вертикальных скважин и проведение инклинометрии через каждые 150-250 м. Учитывая вышеизложенное, а также геологическое строение и тип породы участка Березовский, предлагается нижеследующая конструкция проектных скважин, в соответствии с требованиями НТД «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239. Основным вариантом Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений во время бурения скважины. Примечание: Окончательная конструкция поисковой скважины будет определена при разработке технического проекта на строительство скважины В-1 на участке е Березовский. Ликвидационные работы Разработка проектных технологических и технических решений по ликвидации и консервации скважины направлены на обеспечение промышленной безопасности, охрану недр и окружающей природной среды, безопасности жизни и здоровья людей. Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от результатов испытания трех перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Ниже представлена рабочая программа выполнения проекта Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ – объемом 899 пог.км, год реализации – 2026г, Проведение полевой сейсморазведки 3Д МОГТ – объемом 300кв.км, год реализации – 2027г, Бурение поисковой скважины В -1 глубиной 7000 (+250м), год реализации – 2028-2029гг. Расчет продолжительности строительно-монтажных работ выполняется на основе местных норм времени продолжительности на СМР. Согласно выполненным расчетам, полная продолжительность цикла строительства скважины на участке составляет по основному варианту - 533,2 сут (СМР-30 сут, Подготовительные работы – 7,0 сут, бурение и крепление – 176,2 сут, демонтаж БУ – 3,0 сут, Монтаж, демонтаж БУ для испытания – 20,0 сут, испытание -270,0 сут); по резервному варианту – 530,8 сут (СМР-30 сут, Подготовительные работы – 7,0 сут, бурение и крепление – 173,8 сут, демонтаж БУ – 3,0 сут, Монтаж, демонтаж БУ для испытания – 20,0 сут, испытание -270,0 сут) . Ориентировочные виды и продолжительность работ по этапам ликвидации для скважины по рассматриваемому участку предоставлены в загруженном документе. Общая продолжительность – 29,0 сут. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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 контрактной территории ТОО «Аkkaiyn Operating». Права землепользования на отдельные проектируемые земельные участки и прочая документация будут оформляться ТОО «Аkkaiyn Operating.» по мере необходимости и согласно законодательству РК. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет – 5155,36 (пять тысяч сто пятьдесят пять целых тридцать шесть сотых) кв.км. В 2025 году был заключен контракт по сложному проекту №5564-УВС от 29.09.2025г. между АО «НК «КазМунайГаз» и Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V. путем проведения прямых переговоров по предоставлению права недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Березовский», расположенном в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Работы по недропользованию на участке недр проводятся компанией ТОО «Аkkaiyn Operating». Участок недр (Геологический отвод) представлен для осуществления операций по недропользованию на участке Березовский на основании решения Компетентного органа (Протокол РГ по

проведению прямых переговоров от 18.08.2025г.);

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 Речная сеть района представлена рекой Березовка, пересыхающей летом, которая в районе села Илек впадает в реку Илек, впадающую, в свою очередь, в самую крупную реку области Урал, протекающую через всю область с севера на юг. ТОО «Akkaiyn Operating» направило в РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации РК» письмо с запросом на предоставление данных по водоохраным зонам на территории горного отвода Березовский. В ответном письме указано, что согласно координатам горного отвода на территории объекта находятся река Утва (водоохранная полоса – 35-42 м., водоохранная зона – 500 м.), реки Березовка, Куншубай, балки Калминовка, Безымянная (водоохранная полоса – 35 м., водоохранная зона – 500м.), река Илек (водоохранная полоса – 35-40 м., водоохранная зона – 500 м.). Разведочные работы на участке Березовский будут проводиться с соблюдением требований Водного Кодекса РК от 9 апреля 2025 года № 178-VIII. Планируемые сейсморазведочные работы 2Д, 3Д будут планироваться и проводиться с учетом водоохраных зон и полос всех водных объектов, расположенных на территории участка Березовский. Ближайшим наземным водным объектом к поисковой скважине В-1 на участке Березовский является река Илек, расстояние до которой составляет более 18 км. На участке, где будут проводиться разведочные работы, не расположены дамбы и плотины. При сейсморазведочных работах и при строительстве поисковой скважины В-1 для хозяйственных нужд будет использоваться привозная вода. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в железобетонных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2009 с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) общий объем потребления воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ ориентировочно составит: Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 2Д – 4815 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 3Д - 4815 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при строительстве скважин по основному варианту – 11997,0 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при строительстве скважин по резервному варианту – 11943,0 м³/ цикл, ликвидации скважины В-1 - 282,75 м³/ цикл. Потребление технической воды при строительстве скважины В-1 предварительно составит 6064,44 м³ (основной вариант), 5961,54 м³ (резервный вариант) и будет уточнен в техническом проекте на строительство скважины В-1. Объем буровых сточных вод (ВБСВ) составит: Вбсв = 9768,0842 м³ (осн. вар.), Вбсв = 7783,3968 м³ (резерв. вар.). Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК хоз-бытовые и буровые сточные воды с мест накопления передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.;

объемов потребления воды При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2009 с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) общий объем потребления воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ ориентировочно составит: Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 2Д – 4815 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при сейсморазведочных работ 3Д - 4815 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при строительстве скважин по основному варианту – 11997,0 м³/ цикл, Хоз-питьевые нужды при строительстве скважин по резервному варианту – 11943,0 м³/ цикл, ликвидации скважины В-1 - 282,75 м³/ цикл. Потребление технической воды при строительстве скважины В-1 предварительно составит 6064,44 м³ (основной вариант), 5961,54 м³ (резервный вариант) и будет уточнен в техническом проекте на строительство скважины В-1. Объем буровых сточных вод (ВБСВ) составит: Вбсв = 9768,0842 м³ (осн. вар.), Вбсв = 7783,3968 м³ (резерв. вар.). Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК хоз-бытовые и буровые сточные воды с мест накопления передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их

восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов -;

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 Контракта на разведку и добычу углеводородов. 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 29 октября 2025 года до 29 октября 2068 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 -;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира -;

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. Предварительный объем дизельного топлива, необходимого для проведения планируемых работ, составит 56762,42 тонн.;

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) Перечень ЗВ от стац. источ. при сейсморазведочных работах 2Д, 3Д: Азота диоксид; Кл. опас. – 2; 0,22933 г/с; 4,2402816 т/год. Азот оксид; Кл. опас. – 3; 0,2981 г/с; 5,512366 т/год. Углерод; Кл. опас. – 3; 0,03822 г/с; 0,70671 т/год. Сера диоксид; Кл. опас. – 3; 0,07644 г/с; 1,41342 т/год. Сероводород; Кл. опас. – 2; 0,00019 г/с; 0,00014 т/год. Углерод оксид; Кл. опас. – 4; 0,1911 г/с; 3,53356т/год. Проп-2-ен-1-аль; Кл. опас. – 2; 0,0091 г/с; 0,16961 т/год. Формальдегид; Кл. опас. – 2; 0,0091 г/с; 0,16961126 т/год. Алканы С12-19; Кл. опас. – 4; 0,16125 г/с; 1,74711 т/год. ВСЕГО: 1,013043784 г/с; 17,49283 т/год. Перечень ЗВ от стац. источ. при стр-ве поисковой скв В-1 (основной вар): Железо (II, III) оксиды; Кл. опас. - 3; 0,00182 г/с; 0,00157 т/год. Марганец и его соединения; Кл. опас. – 2; 0,00019 г/с; 0,00017 т/год. Азота диоксид; Кл. опас. - 2; 14,8462949487 г/с; 685,02940т/год. Азот оксид; Кл. опас. - 3; 12,83966 г/с; 803,34450 т/год. Углерод; Кл. опас. - 3; 1,6461 г/с; 102,9928 т/год. Сера диоксид; Кл. опас. - 3; 290,09563 г/с; 4076,799367 т/год. Сероводород; Кл. опас. - 2; 0,87294 г/с; 3,816258 т/год. Углерод оксид; Кл. опас.-4; 41,36141 г/с; 962,111701 т/год. Метан; 0,828271 г/с; 11,17868 т/год. С1-С5 - 11,8456041 г/с; 9,7810757 т/год. Проп-2-ен-1-аль; Кл. опас.-2; 0,395066 г/с; 24,71829 т/год. Формальдегид; Кл. опас.-2; 0,395067 г/с; 24,718292 т/год. Алканы С12-19; Кл. опас.-4; 4,0549 г/с; 247,3899 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния: более 70%; Кл. опас.-3; 0,28536 г/с; 0,24660 т/год. Пыль неорганическая, в %: менее 20; Кл. опас.-3; 0,00005 г/с; 0,000041 т/год. ВСЕГО: 379,46844 г/с; 6952,128794 т/год. Перечень ЗВ от стац. источ. при стр-ве поисковой скв В-1 (резервный вар): Железо (II, III) оксиды; Кл. опас. – 3; 0,00182 г/с; 0,00157 т/год. Марганец и его соед; Кл. опас.–2; 0,00019 г/с; 0,00017 т/год. Азота диоксид; Кл. опас.–2; 14,8462 г/с; 681,67131419 т/год. Азот оксид; Кл. опас.–3; 12,83967 г/с; 798,97898 т/год. Углерод; Кл. опас. – 3; 1,64611 г/с; 102,43320 т/год. Сера диоксид; Кл. опас.–3; 290,09563 г/с; 4075,6800 т/год. Сероводород; Кл. опас.–2; 0,87294 г/с; 3,81625 т/год. Углерод оксид; Кл. опас.–4;

41,36141 г/с; 959,31325 т/год. Метан; 0,82827138 г/с; 11,178686 т/год. С1-С5; 11,84560 г/с; 9,78107 т/год. Проп-2-ен-1-аль; Кл. опас. – 2; 0,39506 г/с; 24,58396 т/год. Формальдегид; Кл. опас. – 2; 0,39506 г/с; 24,58396 т/год. Алканы С12-19; Кл. опас. – 4; 4,05495 г/с; 246,04562 т/год. Пыль неорганическая, более 70%; Кл. опас. – 3; 0,28536 г/с; 0,246605 т/год. Пыль неорганическая менее 20%; Кл. опас. – 3; 0,00005 г/с; 0,000041 т/год. ВСЕГО: 379,46844 г/с; 6938,31476 т/год Перечень ЗВ от стац. источ. при ликвидации поисковой скв В-1: Железо (II, III) оксиды; Кл. опас.–3; 0,00712 г/с; 0,00157 т/год. Марганец и его соединения; Кл. опас.–2; 0,00075 г/с; 0,00017 т/год. Азота диоксид; Кл. опас.–2; 1,33041 г/с; 1,261044 т/год. Азот оксид; Кл. опас.–3; 1,72954 г/с; 1,63935 т/год. Углерод; Кл. опас. – 3; 0,22173 г/с; 0,21017 т/год. Сера диоксид; Кл. опас. – 3; 0,44347 г/с; 0,42034 т/год. Сероводород; Кл. опас. – 2; 0,000098 г/с; 0,000007 т/год. Углерод оксид; Кл. опас. – 4; 1,10868 г/с; 1,05087 т/год. Проп-2-ен-1-аль; Кл. опас. – 2; 0,0532 г/с; 0,0504417 т/год. Формальдегид; Кл. опас. – 2; 0,05321 г/с; 0,05044176 т/год. Алканы С12-19; Кл. опас. – 4; 0,566928 г/с; 0,50714 т/год. Пыль неорганическая: менее 20%; Кл. опас.–3; 0,00019 г/с; 0,000041 т/год. ВСЕГО: 5,5153672 г/с; 5,191615 т/год.

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 Сброс отсутствует. Сточные воды вывозятся согласно договору со специализированной организацией..

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. Лимиты накопления отходов при проведении сейсмозведочных работ 2Д, 3Д Всего: 29,6132 тонн/год. Промасленные отходы (ветошь) 0,089 тонн/год. Отработанные масла 3,6683 тонн/год. Коммунальные отходы 6,5959 тонн/год. Пищевые отходы 19,26 тонн/год. Лимиты накопления отходов при строительстве поисковой скважины В-1 по основному варианту Всего: 13752,9488 тонн/год. Буровой шлам 7292,846 тонн/год. Отработанный буровой раствор 5860,851 тонн/год. Промасленные отходы (ветошь) 0,223 тонн/год. Отработанные масла 534,605 тонн/год. Коммунальные отходы 16,4343 тонн/год. Пищевые отходы 47,988 тонн/год. Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн/год. Лимиты накопления отходов при строительстве поисковой скважины В-1 по резервному варианту Всего: 10908,1774 тонн/год. Буровой шлам 5642,084 тонн/год. Отработанный буровой раствор 4670,038 тонн/год. Промасленные отходы (ветошь) 0,2216 тонн/год. Отработанные масла 531,7 тонн/год. Коммунальные отходы 16,3603 тонн/год. Пищевые отходы 47,772 тонн/год. Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн/год. Лимиты накопления отходов при ликвидации поисковой скважины В-1 Всего: 2,6229 тонн/год. Промасленные отходы (ветошь) 0,0121 тонн/год. Отработанные масла 1,091 тонн/год. Коммунальные отходы 0,3873 тонн/год. Пищевые отходы 1,131 тонн/год. Огарки сварочных электродов 0,0015 тонн/год. 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) В настоящий момент на территории участка Березовский не ведется деятельность по добыче нефти и газа. Производственный экологический контроль на участке Березовский не проводился. Оценка фоновое состояние участка проводилась по результатам анализов качества атмосферного воздуха в близлежащих населенных пунктах, проводимые компанией «КПО». Результаты качества атмосферного воздуха публикуются в СМИ каждый месяц и находятся в открытом доступе. Согласно программе анализ проводился по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, сероводород. Результаты показали, что на границе населенных пунктов все концентрации анализируемых загрязняющих веществ 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 исследуемой территории резко континентальный: сухое жаркое лето и малоснежная, холодная зима, нередко с сильными ветрами. Высокая континентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету. При проведении инвентаризации предварительных источников выбросов вредных веществ планируемых работ 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 при проведении планируемых работ, относятся дизельные генераторы буровой установки и факельная установка при испытании скважины. Характер воздействия Предполагаемая концентрация сероводорода в составе углеводородов на участке Березовский составит не менее 3,0%. Согласно Приложению 1 «Санитарно-эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных правительством РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, для предприятий по добыче углеводородного сырья при высоком содержании сероводорода и меркаптанов в нефти и попутном газе в 3,0 % и более размер СЗЗ необходимо предусмотреть не менее 5000 м. Воздействие на атмосферный воздух носит местный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 5000 м. По продолжительности воздействие будет продолжительным. Уровень воздействия Согласно «Методике по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» ожидается воздействие средней значимости. 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. 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 предусматриваются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными принципами Компании 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: • отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации; • обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Учитывая сложность строения подсолевого комплекса и наличие внутрисолевых включений, текущее положение скважины рассматривается как проектное. Окончательные координаты точки заложения, а также проектный горизонт и забой скважины будут верифицированы по результатам сейморазведки 2Д и 3Д. При строительстве поисковой скважины В-1 рассматривается основной вариант и резервный вариант. Резервный вариант рассматривается в случае возникновения осложнений во время бурения скважины.

- 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):

Тянь юаньшэн

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



