

KZ87RYS01022834

28.02.2025 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 "ЕвроАзия Транс Групп 2010", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Шоссе Коргалжын, сооружение № 19Т, 100340010226, АХМЕТТЕГІ ДАНИЯР АСҚАРҰЛЫ, +77029999412, Z11183@yandex.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) «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Тамды-2». Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Участок Тамды-2 в административном отношении расположен в Каракиянском районе Мангистауской области, в 70 км от зоны отдыха Кендирили, в 140 км от г.Жанаозен и в 290 км от областного центра г. Актау. Относится к зоне пустынных степей. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключаемого месторождения Тамды для разведки составляет 39,69 км². Глубина – до кристаллического фундамента. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта является уточнение геологического строения, подтверждение перспектив нефтегазоносности нижнемеловых и среднеюрских отложений и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование одной поисковой скважины. Данным проектом предусматривается: - Бурение и испытание

одной независимой поисковой скважины № 7 с проектной глубиной 2700 (± 250) м; -отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; -при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; -выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; -изучить физико-химические свойства пластовых флюидов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По результатам интерпретации и анализа сейсмических данных МОГТ 3Д (ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги», 2024 г.), с учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектирована на участке Тамды-2 одна независимая скважина № 7. Основной целью бурения проектируемой разведочной скважины на участке Тамды-2 является изучение геологического строения и выявления перспектив газоносности в неокомских, келловейских и батских отложений. Примерная конструкция скважины: Направление 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 324 мм спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений палеогена, изоляции интервалов возможных осыпей в верхней части ствола. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 146 мм спускается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Окончательные решения по конструкции проектных скважин, типу и компонентному составу бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, а также методу освоения будут приняты при разработке технического проекта на строительство скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения и испытания независимой поисковой скважины № 7 на участке Тамды-2 ориентировочно запланировано на период 2027 года. Ориентировочная продолжительность планируемых работ – 246 суток. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается..

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 Недропользователем участка Тамды-2 является ТОО «ЕвроАзия Транс Групп 2010» в соответствии с контрактом №5312-УВС от 06.02.2024 года. ТОО «ЕвроАзия Транс Групп 2010» предоставлено право на проведение разведки и добычи углеводородов на участке Тамды-2 в Мангистауской области Республики Казахстан, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан сроком 6 лет до 06.02.2030 года. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключаемого месторождения Тамды для разведки составляет 39,69 км². Глубина – до кристаллического фундамента.;

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 Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода на договорной основе. В качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Необходимо: питьевая, техническая вода для планируемых работ;

объемов потребления воды Водопотребление при планируемых работах по строительству скважины № 7 ориентировочно составит – 4918,59 м³/цикл, из них: на хоз-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 2563,89 м³/цикл, на технические нужды (обмыв, приготовление бурового, цементного р-ра) – 2354,7 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и технические нужды при планируемых работах;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты геологического отвода участка (из участка недр исключается контур месторождения Тамды): №1: 42 07 00 N, 52 36 00 E; №2: 42 08 00 N, 52 36 00 E; №3: 42 08 00 N, 52 35 00 E; №4: 42 09 00 N, 52 35 00 E; №5: 42 09 00 N, 52 33 00 E; №6: 42 10 00 N, 52 33 00 E; №7: 42 10 00 N, 52 35 00 E; №8: 42 11 00 N, 52 35 00 E; №9: 42 11 00 N, 52 39 00 E; №10: 42 10 00 N, 52 39 00 E; №11: 42 10 00 N, 52 41 00 E; №12: 42 07 00 N, 52 41 00 E.;

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 Питьевые и технические нужды при планируемых работах;

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

объемов пользования животным миром Использование растительных ресурсов не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, стальные изделия, ЛКМ и др.;

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

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) Основными ЗВ в атмосферу при планируемых работах по строительству скважины № 7 будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, емкости с ГСМ и др. От источников загрязнения ориентировочно будут выделяться загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00067347 т/г; Марганец и его соединения- 0,00005796 т/г; Азота (IV) диоксид- 59,63264909 т/г; Азот (II) оксид- 9,690290117 т/г; Углерод- 8,962263254 т/г; Сера диоксид- 10,16389595 т/г; Сероводород- 0,000320656 т/г; Углерод оксид - 101,5774944 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,00004725 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079 т/г; Метан- 1,49678199 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 7,068523356 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,78562928 т/г; Бензол - 0,0043183 т/г; Диметилбензол - 0,00135718 т/г; Метилбензол - 0,00271436 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000086357 т/г; Формальдегид- 0,77406646 т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,000083572 т/г; Алканы C12-19- 19,17649384 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,2949282 т/г. В С Е Г О : 219,632883 т/г . Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19..

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 Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 Планируемые работы по строительству скважины № 7 будут сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Ориентировочно образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: • Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 1145,9143 тонн; • Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 821,7097 тонн; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, предполагаемый объем 1,3419 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 тонн; •Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 11,7673 тонн. Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0009 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 12,6329 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи, 6,96 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «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) При планируемых работах выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 “Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций”). Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует ..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при планируемых работах, согласно интегральной оценке воздействия, оценивается как воздействие низкой значимости: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие средней продолжительности (от 6-ти месяцев до 1 года)..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах

; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе участка; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Ахметтегі Данияр Асқарұлы

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

