

KZ46RYS01940319

01.10.2026 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 "Naiza Petrol&Gaz", 120005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Алтыбай Сагымбаев, дом № 72, 240140006605, АБУОВ ИЛЪЯС АБУОВИЧ, 87085361825, i.abuov@kzpg.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 на участке Западный Елеусиз в Актюбинской области Республики Казахстан» ТОО «NaizaPetrol&Gaz». Классификация: Согласно Раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК вид деятельности компании ТОО «NaizaPetrol&Gaz» относится к п.п. 2.1 п. 1 1. Энергетика: 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно Приказа №223-Ө от 12.08.2025 г. Деятельность разведка углеводородов переведена во 2 категорию. Объекты II категории – объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на ОС (пп.2 п.1 ст.12 ЭК).

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 воздействия на окружающую среду не проводилось.;
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) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Западный Елеусиз в административно-территориальном отношении расположен на территории Актюбинской области Республики Казахстан. ТОО «NaizaPetrol&Gaz» в соответствии с контрактом №5616 -УВС от 18.05.2026 года предоставлено право на разведку УВС на участке Западный Елеусиз с периодом разведки - 4 года, до 1 мая 2030 года. Участок недр предоставлен ТОО «NaizaPetrol&Gaz» для осуществления операций по недропользованию на основании Подписанного Контракта на разведку и добычу углеводородов № 5616-УВС от 18.05.2026 г. Площадь геологического отвода участка Западный Елеусиз составляет 993,17 (девятьсот девяносто три целых семнадцать сотых) кв. км., глубина отвода до кристаллического фундамента. Ближайшим населенным пунктом является село Бозой, расположенное на расстоянии 33 км. Центр Шалкарского района — город

Шалкар — расположен на расстоянии 216 км. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Западный Елеусиз в Актюбинской области Республики Казахстан» ТОО «NaizaPetrol&Gaz». В связи с вышеизложенным настоящим "Проектом разведочных работ по поиску ..." закладывается следующий объем геологоразведочных работ: • сбор, анализ и систематизация имеющейся геолого-геофизической информации по району работ; • проведение полевых сейсморазведочных работ методом 2D МОГТ в объеме 600 пог. км с обоснованием оптимальной сети профилей и плотности наблюдений, обеспечивающих надёжное покрытие перспективных зон участка; • определение оптимальной методики проведения полевых сейсмических работ с учётом геолого-тектонического строения территории и мощности осадочного чехла, включая выбор параметров возбуждения, системы наблюдений, кратности, шагов источников и приёмников, а также комплекса мероприятий по обеспечению качества получаемых данных; • выполнение полного цикла обработки и интерпретации сейсмических данных с применением современных технологий (включая статические поправки, скоростной анализ, миграцию, атрибутивный анализ и др.) с целью повышения достоверности структурных построений; • по результатам интерпретации данных 2D сейсморазведки планируется бурение одной проектной поисково-разведочной скважины 3Е-1 с проектной глубиной 3700 (± 250) м. Скважина 3Е-1 — поисково-разведочная, независимая Проектная глубина: 3700 м (± 250 м) Проектный горизонт: Pz.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: □ Направление диаметром 426 мм спускается на глубину 60 м. Затрубное пространство цементируется до устья. Данная колонна предназначена для закрепления верхней части разреза, предотвращения размыва устья, изоляции рыхлых и неустойчивых пород, а также обеспечения устойчивости устьевой зоны; □ Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 500 м с цементированием затрубного пространства до устья. Кондуктор обеспечивает изоляцию верхних водоносных горизонтов, предотвращает обвалообразование стенок ствола скважины и создаёт условия для безопасного дальнейшего углубления; □ Техническая колонна диаметром 244,5 мм предусматривается к спуску на глубину 1600 м. Колонна цементируется с подъёмом цементного раствора до устья. Назначение колонны — перекрытие интервалов неустойчивых пород, изоляция потенциально осложнённых зон, а также обеспечение возможности монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием перспективных на нефть и газ горизонтов; □ Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается до проектной глубины 3700 м с цементированием до устья. Колонна предназначена для окончательного крепления ствола скважины, изоляции вскрытых стратиграфических комплексов, проведения перфорации, испытания и опробования продуктивных интервалов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Настоящим "Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Западный Елеусиз в Актюбинской области Республики Казахстан " предусматривается выполнение проектного объема геологоразведочных работ сроком до 2030 года. 2026г-предварительное изучение ГРП данных и подготовка предложение в Проекту ГРП, Проект разведочных работ с ОВОС; 2027-2028гг - Оработка новой МОГТ 2Д в слабоизученной западной части контрактной территории в 600 пог. км, Обработка и интерпретация новой МОГТ 2Д в 600 пог. км; 2028-2030гг - Бурение поисково-разведочной скважины с комплексом ГИС, отбором керна и испытанием продуктивных горизонтов для подтверждения нефтегазоносности; 2030гг - Проектные работы / Оперативный подсчет запасов. Продолжительность цикла строительства проектной скважины глубиной 3700 (± 250)м, всего — 515 сут. в том числе: - строительно-монтажные работы — 25 сут. - подготовительные работы к бурению — 8 сут. - бурение и крепление — 122 сут. - испытание — 360,0 (4 объекта= 4*90) сут Эксплуатация поисково-разведочной скважины не планируется. Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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

Участок Западный Елеусиз в административно-территориальном отношении расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Участок расположен на северо-западном углу Большого Арала в районе заливов Кумсуат и Чернышева, в восточном направлении остров Комсомольский, Барсакелмес и полуостров Куланды. ТОО «NaizaPetrol&Gaz» в соответствии с контрактом №5616 -УВС от 18.05.2026 года предоставлено право на разведку УВС на участке Западный Елеусиз в Актюбинской области с периодом разведки - 4 года, до 1 мая 2030 года. Участок недр предоставлен ТОО «NaizaPetrol&Gaz» для осуществления операций по недропользованию на основании Подписанного Контракта на разведку и добычу углеводородов № 5616-УВС от 18.05.2026 г. Площадь геологического отвода участка Западный Елеусиз составляет 993,17 (девятьсот девяносто три целых семнадцать сотых) кв. км., глубина отвода до кристаллического фундамента. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной по договору с подрядной организацией. Специальное водопользование на период проведения СМР и испытательных работ не предусмотрено. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В районе расположения объекта водоохранные зоны и полосы поверхностных водных объектов в пределах территории намечаемой деятельности отсутствуют. В соответствии с требованиями водного законодательства Республики Казахстан вопрос необходимости установления водоохранных зон и полос подлежит рассмотрению уполномоченными государственными органами в установленном порядке. Ближайший поверхностный водный объект — Аральское море, расположен на расстоянии 36 км от места осуществления намечаемой деятельности. Вид водопользование - общее. Работающий персонал будет обеспечен водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления в период проведения сейсморазведочных работ методом 2D МОГТ - водопотребление - 448,52 м³/цикл, водоотведение - 426,43 м³/цикл. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления при смр, бурении и креплении водопотребление - 1781,602 м³/цикл, водоотведение - 1688,028 м³/цикл. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления при испытании - водопотребление - 5208,66 м³/цикл, водоотведение - 4952,16 м³/цикл. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления при вахтовом городке - водопотребление - 1908,658 м³/цикл, водоотведение - 1783,971 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «NaizaPetrol&Gaz» в соответствии с контрактом №5616 -УВС от 18.05.2026 года предоставлено право на разведку УВС на участке Западный Елеусиз с периодом разведки - 4

года, до 1 мая 2030 года. Участок недр предоставлен ТОО «NaizaPetrol&Gaz» для осуществления операций по недропользованию на основании Подписанного Контракта на разведку и добычу углеводородов № 5616-УВС от 18.05.2026 г. Площадь геологического отвода участка Западный Елеусиз составляет 993,17 (девятьсот девяносто три целых семнадцать сотых) кв. км., глубина отвода до кристаллического фундамента. Вид недропользования: разведка и добыча углеводородов. Географические координаты угловых точек геологического отвода: 1.45° 36' 0" с.ш. 58° 37' 0" в.д.2. 45° 40' 0" с.ш. 58° 37' 0" в.д.3. 45° 40' 0" с.ш. 58° 38' 0" в.д.4.45° 44' 0" с.ш. 58° 38'0" в.д.5.45° 44' 0" с.ш. 58° 39' 0" в.д.6. 45° 45' 0" с.ш. 58° 39' 0" в.д.7. 45° 45' 0" с.ш. 58° 41' 0" в.д.8. 45° 48' 0" с.ш. 58° 41' 0" в.д.9. 45° 48'0" с.ш. 58° 42' 0" в.д.10. 45° 49'0" с.ш. 58° 42' 0" в.д.11. 45° 49'0" с.ш. 58° 43' 0" в.д.12. 45° 50'0" с.ш. 58° 43' 0" в.д.13. 45° 50'0" с.ш. 58° 44' 0" в.д.14. 45° 51'0" с.ш. 58° 44' 0" в.д.15. 45° 51'0" с.ш. 58° 45' 0" в.д.16. 45° 52'0" с.ш. 58° 45' 0" в.д.17. 45° 52'0" с.ш. 58° 48' 0" в.д.18. 45° 53'0" с.ш. 58° 48' 0" в.д.19. 45° 53'0" с.ш. 58° 49' 0" в.д.20. 45° 54'0" с.ш. 58° 49' 0" в.д.21. 45° 54'0" с.ш. 58° 50' 0" в.д.22. 45° 55'0" с.ш. 58° 50' 0" в.д.23. 45° 55'0" с.ш. 59° 2' 0" в.д.24. 45° 41'0" с.ш. 59° 2' 0" в.д.25. 45° 41'0" с.ш. 58° 53' 0" в.д.26. 45° 32'0" с.ш. 58° 53' 0" в.д.27. 45° 32'0" с.ш. 58° 52' 0" в.д.28. 45° 31'0" с.ш. 58° 52' 0" в.д.29. 45° 31'0" с.ш. 58° 51' 0" в.д.30. 45° 30'0" с.ш. 58° 51' 0" в.д.31. 45° 30'0" с.ш. 58° 46' 0" в.д.32. 45° 31'0" с.ш. 58° 46' 0" в.д.33. 45° 31'0" с.ш. 58° 44' 0" в.д.34. 45° 32'0" с.ш. 58° 44' 0" в.д.35. 45° 32'0" с.ш. 58° 42' 0" в.д.36. 45° 33'0" с.ш. 58° 42' 0" в.д.37. 45° 33'0" с.ш. 58° 40' 0" в.д.38. 45° 36'0" с.ш. 58° 40' 0" в.д.;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует плодородный слой и зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ методом 2D МОГТ :Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп 0,002848 г/с, 0,0010728 т/год. Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,00021566 г/с,0,0000833 т/год. Никель оксид 0,00000056 г/с, 0,0000002 т/год. Азота (IV) диоксид 4,831172367 г/с, 14,7751963 т/годАзот (II) оксид 3 кл.оп. 0,784225133 г/с, 2,4007146 т/год.Углерод 0,315555444 г/с,0,943592 т/год .Сера диоксид 0,752499867 г/с, 2,287544 т/год.Сероводород 0,0000012 г/с, 5,583Е-06 т/год.Углерод оксид 4 кл.оп.3,901405711 г/с, 12,0527205 т/год.Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп 0,00008496 г/с, 0,00003325 т/год.Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,0000639 г/с,0,000025 т/год.Бенз/а/пирен 1 кл.оп 0,00000747533 г/с,2,5262Е-05 т/год. Формальдегид 0,075583267 г/с,0,2323262 т/год .Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с, 0,0000596 т/год .Алканы C12-19 4 кл.оп 1,826814378 г/с, 5,592103 т/год.Пыль неорганическая 3 кл.оп. 3,3239539 г/с, 2,178811 т/год.ВСЕГО: 15,81443362 г/с, 40,4643126 т/год. при строительно-монтажных и подготовительных работ к

бурению: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,001748 г/с, 0,002643 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0001844 г/с, 0,000258 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 9,059599667 г/с, 16,4442224 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 1,472185033 г/с, 2,67218614 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,556033334 г/с, 1,0268464 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,635366223 г/с, 3,378966 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00000121968 г/с, 0,000002674 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 7,425095332 г/с, 14,4372332 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,0000833 г/с, 0,000075 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп. 0,000367 г/с, 0,00033 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,0085605 г/с, 0,07982324064 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,0046095 г/с, 0,04298174496 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000014301 г/с, 0,00002694 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,139111111 г/с, 0,2479966 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 3,35479549132 г/с, 6,058630726 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 7,3429556 г/с, 2,857901 т/год; ВСЕГО : 31,00071001 г/с 47,25012307 т/год. при испытании: Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 5,107354666 г/с, 18,834041088 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,829945134 г/с 3,060531677 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,980545556 г/с 6,48945424 т/год; Сера диоксид 0,807222222 г/с 2,0779 т/год; Углерод оксид 10,782455556 г/с 67,3611024 т/год; Метан 0,18581 г/с 1,44485856 т/год; Бенз/а/пирен 0,000006798 г/с 0,000020031 т/год; Формальдегид 0,063744444 г/с 0,18087 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 1,533416666 г/с 4,39472 т/год; ВСЕГО на 1 объект: 20,29050104 г/с 103,843498 т/год; ВСЕГО на 4 объектов: 81,16200417 г/с, 415,373992 т/год. при вахтовом городке: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,002376 г/с; 0,000385 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0002044 г/с; 0,0000331 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с; 6,4013232 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,069376633 г/с; 1,04021502 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778 г/с; 0,40008 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667 г/с; 1,0002 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00005565168 г/с; 0,0001297464 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,347400444 г/с; 5,201519 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,0001667 г/с; 0,000027 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,000733 г/с; 0,0001188 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000000667 г/с; 0,000011002 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,006666667 г/с; 0,10002 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00002167 г/с; 0,000073 т/год; Уайт-спирит 0,0000625 г/с; 0,0135 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 0,18102775932 г/с; 2,4469852536 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000311 г/с; 0,0000504 т/год; ВСЕГО: 1,129843404 г/с; 16,6181705 т/год. Выбросы не будут постоянными, будут временными и локальными. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. Объем образования отходов в период проведения сейсморазведочных работ методом 2D МОГТ : ВСЕГО: 2,5112 тонн/год. Промасленная ветошь - 15 02 02* - Неопасные отходы - 0,038 тонн/год, Отработанные масла 13 02 08* Опасные отходы - 0,0786 тонн/год, Отработанные масляные фильтры 16 01 07* Опасные отходы - 0,1296 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы 200301 - Неопасные отходы - 1,125 тонн/год, Отходы сварки 12 01 13 Неопасные отходы - 0,0003 тонн/год, Металлолом 17 04 07 Неопасные отходы - 0,6067 тонн/год, Изношенные шины 16 01 03 Неопасные отходы - 0,533 тонн/год. Объем образования отходов в период строительно-монтажных и подготовительных работ к бурению: ВСЕГО: 3524,666214 тонн/год в том числе Буровой шлам - 010505* - Опасные отходы - 1797,068949 тонн/год; Отработанный буровой раствор - 010505* - Опасные отходы - 1584,466761 тонн/год; Буровые сточные воды 010506* Опасные отходы - 110,5909541 тонн/год; Промасленная ветошь - 150202* - Опасные отходы - 0,1724 тонн/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 15 01 10* - Опасные отходы - 1,8 тонн/год;

Промасленные фильтры - 16 01 07* - Опасные отходы - 0,073 тонн/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 13 02 06* - Опасные отходы - 1,136 тонн/год; Тара из-под лакокрасочных материалов - 08 01 11* - Опасные отходы - 0,114 тонн/год; Медицинские отходы - 18 01 03* - Опасные отходы - 0,135 тонн/год; Макулатура бумажная и картонная - 20 01 01 - Опасные отходы - 0,8 тонн/год; Ртутьсодержащие отходы - 05 07 01* - Опасные отходы - 0,06 тонн/год; Тара загрязненная нефтепродуктами - 16 07 08* - Опасные отходы - 0,575 тонн/год; Отработанных аккумуляторных батарей - 200133* - Опасные отходы - 0,29 тонн/год; Отработанные батарейки - 16 06 04 - Опасные отходы - 0,00125 тонн/год; Использованная спецодежда - 150202 - Опасные отходы - 0,5 тонн/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 200301 - Неопасные отходы - 9,54 тонн/год; Отработанные автошины - 160103 - Неопасные отходы - 6,583 тонн/год; Строительные отходы - 17 01 07 - Неопасные отходы - 10,0 тонн/год; Металлолом - 170407 - Неопасные отходы - 0,7584 тонн/год; Огарки сварочных электродов - 120113 - Неопасные отходы - 0,0015 тонн/год; Объем образования отходов в период испытания: ВСЕГО: 2,34617 тонн/год в том числе Коммунальные отходы (ТБО) - 20 03 01 - Неопасные отходы - 2,21917 тонн/год; Промасленная ветошь - 15 02 02* - Неопасные отходы - 0,127 тонн/год; Объем образования отходов в период вахтового городка: ВСЕГО: 24,59155 тонн/год. Промасленная ветошь 150202* Опасные отходы - 0,1724 тонн/год. Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* Опасные отходы - 1,8 тонн/год. Промасленные фильтры 16 01 07* Опасные отходы - 0,073 тонн/год. Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* Опасные отходы - 1,136 тонн/год. Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* Опасные отходы - 0,114 тонн/год. Медицинские отходы 18 01 03* Опасные отходы - 0,135 тонн/год. Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 Опасные отходы - 0,8 тонн/год. Ртутьсодержащие отходы 05 07 01 * Опасные отходы - 0,06 тонн/год. Отработанные батарейки 16 06 04 Опасные отходы - 0,00125 тонн/год. Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 Неопасные отходы - 9,54 тонн/год. Строительные отходы 17 01 07 Неопасные отходы - 10,0 тонн/год. Металлолом 170407 Неопасные отходы - 0,7584 тонн/год. Огарки сварочных электродов 120113 Неопасные отходы - 0,0015 тонн/год. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие от Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерство 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 проведении работ 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 приказа 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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное.

Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: - Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; - Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; - Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; - Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; - Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существующих негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Турекулов Канат

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



