

KZ27RYS01008297

20.02.2025 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 "TUMAR PETROL", 120015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@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) Проект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК, согласно контракту, на разведку и добычу УВС № 5319-УВС от 09.02.2024г.» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Tumar Petrol» является объектом 1 категории опасности. .

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 скрининг воздействий намечаемой деятельности 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 Егизкара в административно-территориальном отношении расположен на территории Уилского района Актюбинской области. ТОО «TUMAR PETROL» в соответствии с Контрактом №5319-УВС от 09 февраля 2024 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК с периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Егизкара, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Кумжарган и Уилское составляет – 1641,59 (одна тысяча шестьсот сорок одна целая пятьдесят девять сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Географические координаты контрактной территории: 49°30'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°30'00" в.д; 49°30'00" с.ш 54°30'00" в.д. Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В административном отношении контрактная территория участка Егизкара расположена в Уилском районе Актюбинской области. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнение геологического строения осадочного чехла перспективного участка; • установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов бурением и качественным опробованием; • уточнение площади распространения залежей нефти и газа; • изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; • изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; • оценка нефтегазоносного потенциала надсолевых и подсолевых отложений разведочного блока. В связи с вышеизложенным настоящим "Проектом разведочных работ по поиску ..." для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса закладывается следующий объем геологоразведочных работ: • сбор и систематизация геолого-геофизической информации; • сейсморазведочные исследования МОГТ 3Д в объеме 150 кв. км на северной части контрактной территории с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений (площадь Жолдысай Северный с охватом Жолдысай Восточный); • обработка и интерпретация материалов 3Д; • бурение двух разведочных независимых скважин с проектными глубинами по 900 м (± 250 м); Сейсморазведочные работы 2Д/3Д Несмотря на проведенные на рассматриваемой территории участка Егизкара комплекс геолого-геофизических исследований остаются районы, которые требуют детализационных работ. С целью дальнейшего исследования и детального изучения геологического строения, в 2026-2027 гг. планируется проведение новых сейсморазведочных работ 3Д на северной части контрактной территории в объеме 150 кв. км. с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений. А также обработка и интерпретация этих сейсморазведочных работ. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте проектируется бурение двух разведочных независимых скважин бурение которых запланировано на период 2027-2028 гг Сейсморазведочные работы 2Д/3Д запланированы на 2026–2027 гг. Скважина ЖС-1 - поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле SG-08-07. Закладывается на структуре Жолдысай Северный с целью определения нефтегазоносности пород мела, юры и среднего триаса. Проектная глубина - 900 м (± 250 м), проектный горизонт – P1k. Скважина ЖВ-1 - поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле SG-08-06. Закладывается на структуре Жолдыбай Восточный с целью выяснения перспектив нефтегазоносности пород мела, юры и среднего триаса. Проектная глубина – 900 м (± 250 м), проектный горизонт – P1k. Для двух разведочных независимых скважин ЖС-1 и ЖВ-1 с проектной глубиной 900 м принята следующая конструкция скважин: Направление диаметром 339,7 мм спускается на глубину 20 м. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором для предотвращения размыва и эрозии устья скважин при бурении верхнего слоя. Техническая колонна диаметром 244,5 мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием продуктивных горизонтов, высота подъема цементного раствора - до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на глубину 900 м для перекрытия отложений мела, юры, триаса и кунгура, перфорации выявленных продуктивных интервалов, их испытания и опробования. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Сейсморазведочные работы 2Д/3Д Рекомендованные параметры 3Д МОГТ сейсморазведки для изучения подсолевого и надсолевого комплекса на участке Егизкара Для обеспечения качественного охвата подсолевого горизонта (глубина 7–9 км) при сохранении высокой разрешающей способности по надсолевым структурам, необходимо учитывать следующие ключевые параметры сейсморазведки: Параметры системы наблюдений: • Глубина цели: 8–9 км (подсолевые горизонты), 0,5–4 км (надсолевые структуры). • Кратность наблюдения: ≥ 80 –120 (с приоритетом на 100+ в центральной зоне). • Размер бина: 25 x 25 м (для надсолевых структур) с возможностью рекомпоновки до 50 x 50 м для глубинных интерпретаций. • Шаг пунктов приема (ПП): 25 м. • Интервал между линиями приема (ЛП): 200–300 м. • Интервал между линиями возбуждения (ЛВ): 200–300 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин ЖВ-1: - строительно-монтажные работы – 3 сут; - подготовительные работы к бурению – 2 сут; - бурение и крепление – 17 сут; - испытание – 90 суток на 3 объекта. Продолжительность цикла строительства скважин ЖС-1: - строительно-монтажные работы – 3 сут; - подготовительные работы к бурению – 2 сут; - бурение и крепление – 17 сут; - испытание – 90 суток на 4 объекта. Начало реализации

намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Оработка новой сейсморазведки МОГТ 3Д с обработкой и интерпретацией (Структуры – Жолдысай Северный, Жолдысай Восточный), 150 кв. км – в 2026-2027 гг. На бурение и испытание независимой скважины ЖС-1 глубиной 900м – в 2027-2028гг. На бурение и испытание независимой скважины ЖВ-1 глубиной 900м - в 2027-2028 гг. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. 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 ТОО «TUMAR PETROL» в соответствии с Контрактом №5319-УВС от 09 февраля 2024 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК с периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Егизкара, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Кумжарган и Уилское составляет – 1641,59 (одна тысяча шестьсот сорок одна целая пятьдесят девять сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Областной центр г. Актобе находится в 320 км к северо-востоку, а ближайшая железнодорожная станция Сагиз в 80 км к югу от площади работ. Ближайшим населённым пунктом является Уил, который располагается на расстоянии около 32 км от проектируемых скважин. ;

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 для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесезонного межennale уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км -50м; от 100 до 200км-100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Ближайшим водным объектом является река Уил, от скважины ЖВ-1 на расстоянии около 3 км, от скважины ЖС-1 около 7 км. До песков Баркын от скважины ЖВ-1 около 32 км, от скважины ЖС-1 около 35 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при строительстве скважины в общем ЖВ – 1: Водопотребление – 238,6093 м3/цикл Водоотведение - 211,0039 м3/цикл. При испытании скважины в общем ЖВ – 1: Водопотребление – 2042,73 м3/цикл Водоотведение - 1921,35 м3/цикл. При строительстве скважины в общем ЖС – 1: Водопотребление – 238,6093 м3/цикл Водоотведение - 211,0039 м3/цикл. При испытании скважины в общем ЖС – 1: Водопотребление – 4133,034 м3/цикл Водоотведение - 3669,8823 м3/цикл. При проведении сейсморазведки 2Д МОГТ: Водопотребление – 2610 м3/цикл Водоотведение – 2052 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) Участок Егизкара в административно-территориальном отношении расположен на территории Уилского района Актюбинской области. ТОО «TUMAR PETROL» в соответствии с Контрактом №5319-УВС от 09 февраля 2024 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК с периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Егизкара, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Кумжарган и Уилское составляет – 1641,59 (одна тысяча шестьсот сорок одна целая пятьдесят девять сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Географические координаты контрактной территории: 49°30'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°30'00" в.д; 49°30'00" с.ш 54°30'00" в.д. Координаты угловых точек исключаемого месторождения подземных вод Кумжарган: 49°09'22.21" с.ш 54°51'50.27" в.д; 49°09'22.21" с.ш 54°57'08.31" в.д; 49°05'51.63" с.ш 54°57'08.31" в.д; 49°05'51.63" с.ш 54°51'50.27" в.д; Координаты угловых точек исключаемого месторождения подземных вод Уилское: 49°03'32.12" с.ш 54°44'11.96" в.д; 49°03'24.62" с.ш 54°43'43.48" в.д; 49°04'11.63" с.ш 54°43'16.71" в.д; 49°04'12.35" с.ш 54°43'19.34" в.д; 49°04'15.25" с.ш 54°43'16.45" в.д; 49°05'11.28" с.ш 54°45'37.96" в.д; 49°06'11.28" с.ш 54°46'49.14" в.д; 49°03'57.74" с.ш 54°44'09.27" 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 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) Период строительстве скважины ЖВ-1 : Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т /год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,000401576 г/с 0,0233832592т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,000625167г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп. 0,000672222г/с 0,000242 т/год; Метан (727*) 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,016726 г/с 0,01371478752 т/год; Бенз/а/пирен

(3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. оп. 5,624526757 г/с 24,2715843408 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп. 6,666982222 г/с 2,635602т/год; ВСЕГО: 44,9045088 г/с 121,6309447 т/год; Период испытании 1 объекта скважины ЖВ-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)2 кл. оп. 3,469199999 г/с, 18,778088 т/год;Азот (II) оксид 3 кл. оп. 0,563745001г/с, 3,0514393 т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)3 кл. оп. 0,145г/с, 1,14848 т/год;Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с, 2,8712т/год;Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916г/с, 0,003943688т/год;Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с, 18,28364т/год; Метан (727*)0,25875 г/с, 0,083835 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)0,007332 г/с, 0,1065996288 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)0,004888г/с, 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479г/с, 0,000031584т/год;Формальдегид (Метаналь) (609)2 кл. оп. 0,034799999 г/с, 0,28712 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл. оп. 0,91549084г/с, 8,295396312 т/год;В С Е Г О : 17,895418 г/с, 52,9808399т/год. Период испытании 3х объектов скважины ЖВ-1: ВСЕГО: 53,68625543 г/с, 158,9425198 т/год.Период строительстве скважины ЖС-1 в 202 году : ВСЕГО: 44,9045088 г/с 121,6309447 т/год.Период испытании 1 объекта скважины ЖС-1: ВСЕГО: 17,895418 г/с, 52,9808399 т/год.Период испытании 4х объектов скважины ЖС-1: ВСЕГО: 71,58167391 г/с, 211,9233597 т/год.Период отработки новой сейсморазведки МОГТ 3Д в объеме 150 кв. км.: Железо (II, III) оксиды) 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соединения 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 0,00000056 г/с 0,0000002 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 5,07239472 г/с 12,6483499 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,823423613 г/с 2,05510214 т/год; Углерод 0,331305558 г/с 0,813294 т/год; Сера диоксид 0,790138887 г/с 1,952517 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000011972 г/с 0,000011281 т/год; Углерод оксид 4,096294445 г/с 10,331 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0000639 г/с 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000007917 г/с 0,000021626 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 0,079358332 г/с 0,1992876 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 1,9180365328 г/с 4,803063536 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3,3239539 г/с 2,178811 т/год. ВСЕГО : 16,43812998 г/с 34,98273223 т/год. 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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 При строительстве 1 скважины: Буровой шлам 010505*- 87,1931т; Отработанный буровой раствор 010505* - 141,2525 т; Отработанные масла 130206* - 2,73 т; Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т; Металлолом 020110 - 0,7584 т; Огарки электродов 120113 - 0,0015 т; Коммунальные отходы (ТБО) 200108 - 0,650958 т. ВСЕГО: 232,7389 т. При строительстве 2 скв.: ВСЕГО: 465,4747 т. При испытании ЖВ-1 1 объект: Коммунальные отходы (ТБО) – 2,66 т; Промасленная ветошь – 0,127 т;Люминесцентные лампы – 0,0003 т ВСЕГО: 2,78703 т. На 3 объектов скв.ЖВ-1 ВСЕГО: 8,36109 т. При испытании ЖС-1 1 объект: Коммунальные отходы (ТБО) – 2,66 т; Промасленная ветошь – 0,127 т;Люминесцентные лампы – 0,0003 т ВСЕГО: 2,78703 т. На 4 объектов скв. ЖС-1 ВСЕГО: 11,14812 т. При сейсморазведке МОГТ 3Д: Коммунальные отходы (ТБО) – 6,75 т;Огарки сварочных электродов -0,0003 т;Металлолом – 0,6067 т;Отработанные масла – 0,0786 т;Промасленная ветошь -0,038 т ВСЕГО: 7,4736 т. 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, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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 Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР 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 существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Солтыбеков Д

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

