

KZ04RYS01175066

29.05.2025 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 "PetroGas WK", 050002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица Жангельдина, дом № 32, 171040030582, ГАМОВА АССОЛЬ РОБЕРТОВНА, +7 727 397 42 94, petrogas.wk@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: «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «PetroGas WK» 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 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 Кожа Южный в административном отношении расположен в Атырауской области Республики Казахстан. Недропользователем участка недр Кожа Южный является ТОО «PetroGas WK» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов на участке Кожа Южный в Атырауской области Республики Казахстан № 5259-УВС от 23 августа 2023 года. Участок недр (Геологический отвод) предоставлен ТОО «PetroGas WK» для осуществления операций по недропользованию на участке Кожа Южный на основании письма Министерства энергетики Республики Казахстан № 12-1-12/ 14772 от 19 июля 2024 г. (к письму приложение от 23.07.2024 г. № 666-Р). Общая площадь участка недр – 25,25 кв км. Из участка недр (геологического отвода) исключается месторождение Кожа Южный площадью 8 кв км до глубины минус 1200 м. 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 В 2024 г.

был составлен и утвержден «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» (письмо ЦКРР РК № 8233 от 04.09.2024 г.) Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях KZ54VVX00305849 от 14.06.2024г. ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ на воздействие для объектов I категории KZ65VCZ03536035 02.08.2024г., в соответствии с которым в период 2023-2029 гг. предусматривалось бурение и испытание поисковой скважины № 1 КЮ проектной глубиной 1750 м (+ 250 м). В соответствии с этим в рамках «Проекта разведочных работ ...» в 2024 г. пробурена поисковая скважина № 1 КЮ фактической глубиной 1633 м. Керн отобран в двух интервалах нижнемелового разреза. В первом интервале 367,45-377,45 м проходка составила 10 м, извлечено 4 м керна, что соответствует выносу 40 %. Во втором интервале 377,45-381,45 м проходка составила 4 м, извлечено 0,4 м керна, вынос составил 10 %. По результатам бурения и ГИС проведено испытание двух объектов (вызов притока осуществлялся методом свабирования) в отложениях нижнего мела (барремский и аптский горизонт М-I). При испытании первого объекта в интервале 500-503 м получено 16,44 м³ жидкости, в том числе 10,3 м³ нефти и 6,14 м³ пластовой воды. При испытании второго объекта в интервале 370-375 м получено 14,8 м³ безводной нефти. С учетом получения положительных результатов в разрезе пробуренной скважины № 1 КЮ, настоящим проектным документом «Дополнение к проекту разведочных работ...» предусматривается дополнительный объем поисковых работ и разведочного бурения для доизучения геологического строения и нефтегазоносности разреза, прослеживания выявленных залежей нефти по всему разрезу участка недр Кожа Южный. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Таким образом, в рамках Дополнения к проекту разведочных работ для выполнения отмеченных выше геологических задач с целью поиски перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса в целом, проектируется ниже следующий объем геологоразведочных работ. - Сейсмические исследования 2Д-МОГТ в объеме 120 пог. км (полевые работы, обработка и интерпретация данных). - Бурение, ГИС и испытание разведочной, независимой скважины № 2 КЮ проектной глубиной 1100 м (+ 250 м), проектный горизонт – триасовые отложения. - Бурение, ГИС и испытание разведочной, независимой скважины № 3 КЮ проектной глубиной 1400 м (+ 250 м), проектный горизонт – триасовые отложения. - Бурение, ГИС и испытание разведочной, зависимой скважины № 4 КЮ проектной глубиной 1100 м (+ 250 м), проектный горизонт – триасовые отложения. - Проведение ликвидации последствий разведки. Данный объем геологоразведочных работ также включает комплексный анализ накопленных геолого-геофизических данных (бурение и переинтерпретация сейсмических материалов) с учетом последних результатов за 2024 г. по скважине № 1 КЮ. Будет выдерживаться поэтапное проведение поисковых работ по изучению строения и углеводородного потенциала контрактной территории. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 7 - бурение и крепление – 35 испытание, всего 360 (4 объекта= 4*90сут) итого на 1 скважину: 412 суток. Продолжительность полевой сейсморазведки 2Д, сут. - 31 Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. 13 Начало реализации намечаемой деятельности в течение 2025 г. после получения всех необходимых разрешений. - Подготовка к бурению скважины № 2 КЮ. Бурение скважины. Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор керна и шлама ориентировочно в 2025-2026 гг., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 2 КЮ планируется в 2025-2026 гг. - Сейсмические исследования 2Д-МОГТ в объеме 120 пог. км (полевые работы, обработка и интерпретация данных) в 2025-2026 гг. - Подготовка к бурению скважины № 3 КЮ. Бурение скважины. Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор керна и шлама ориентировочно в 2026 г., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 3 КЮ планируется в 2026 году. - Подготовка к бурению скважины № 4 КЮ. Бурение скважины. Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор керна и шлама ориентировочно в 2026-2027 г., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 4 КЮ планируется в 2026-2027 гг. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контакта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству и обустройству скважин. 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 Контракт № 5259-УВС от 23.08.2023 г. на разведку и добычу углеводородов, площадь геологического отвода – 25,25 кв км. Из участка недр (геологического отвода) исключается месторождение Кожа Южный площадью 8 кв км до глубины минус 1200 м. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 23.08.2029 года.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 170 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 120 пог. км. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 31 * 30 = 23,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 31 * 30 = 111,6$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 120 пог. км – Водопотребление – 128,11 м³/цикл. Водоотведение – 106,0 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 55 * 30 = 41,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 55 * 30 = 198$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 5 = 6,65$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 * 50 = 206,15$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 212,8$ м³/сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе СМР строительства 1 скважины – Водопотребление – 797,8 м³/цикл. Водоотведение – 758,6 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 * 540 * 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 540 * 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания 1-ой скважины – Водопотребление – 7963,2 м³/цикл. Водоотведение – 7578,5 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 * 1750 * 1,5 / 1000 = 48,98 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 111,18 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 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) Контракт № 5259-УВС от 23.08.2023 г., площадь геологического отвода –

25,25 кв. км. Из участка недр (геологического отвода) исключается месторождение Кожа Южный площадью 8 кв км до глубины минус 1200 м. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 23.08.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1.47°59'00"в.д;53°56'21"с.ш.; 2. 47°59'00" в.д;53°59'00" с.ш.; 3. 47°55'00" в.д; 53°59'00" с.ш.; 4. 47°55'00" в.д; 53°56'11" с.ш. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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) Полевая сейсморазведки 2Д-МОГТ в 2026г.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 2 кл.оп 0,00000056 г/сек, 0,0000002 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 4,831172367 г/с 14,7751963 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,784225133 г/с 2,4007146 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,315555444 г/с 0,943592 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,752499867 г/с 2,287544 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000012 г/с 5,583E-06 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 3,901405711 г/с 12,0527205 т/год; Фтористые неорг. 2 кл.оп. 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год;Фториды неорг.2 кл.оп 0,0000639г/сек, 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000747533 г/с 2,5262E-05 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,075583267 г/с 0,2323262 т/год; Масло мин. нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-194 кл. оп. 1,826814378 г/с 5,592103 т/год; Пыль неорг. 3кл.оп 3,3239539 г/сек, 2,178811 т/год. ВСЕГО : 15,81443362 г/с 40,464313 т/год.При строительстве 1 скв.: Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорг. 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углевод. предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углевод. предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло мин. нефтяное0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год.При строительстве 2х скв.: 89,8089976 г/с; 243,5724866 т/год.При строительстве 3х скв.: 134,7134964 г/с; 365,3587299 т/год.При испытании 1 объекта 1 скв.: Азота диоксид 2 кл. оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год;

Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 17,895418 г/с 52,9808399 т/год. При испытании 4 объектов 1 ск. . ВСЕГО : 71,5816739 г/с 211,92336 т/год. При испытании 3 скв. в общем: 214,7450217 г/с 635,77008 т/год. При ликвидации: Железо оксиды 3 кл. оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл. оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл. оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000004123 г/с 9,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,041616669 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл. оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорг., 3 кл. оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО : 7,1580301 г/с 2,0770972 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 проведении полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ – 120 пог км – Промасленная ветошь – 0,038 т/г.; Отработанные моторные масла – 0,0786 т/г.; Отработанные масляные фильтры – 0,1296 т/г.; Смешанные коммунальные отходы – 7,7625 т/г.; Отходы сварки – 0,0003 т/г, Металлолом - 0,6067 т/г, Изношенные шины– 0,533 т/г. Всего – 9,1487 т/г. При строительстве (бурение смр подгот раб) 1 (одной) скважины - Буровой шлам – 212,37 т/г.; ОБР – 250,3639 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,627395 т/г. Всего – 465,2736 т/г. При строительстве (бурение смр подгот раб) 2(двух) скважин Буровой шлам – 424,74 т/г.; ОБР – 500,7278 т/г.; Промасленная ветошь – 0,3048 т/г.; Металлолом – 1,5168 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,003 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,2579 т/г. Всего – 930,5472 т/г. При строительстве (бурение смр подгот раб) 3(трех) скважин Буровой шлам – 637,11 т/г.; ОБР – 751,0917 т/г.; Промасленная ветошь – 0,4572 т/г.; Металлолом – 2,2752 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,045 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 4,882185 т/г. Всего – 1395,821 т/г. При испытании 1 (одной) скважины Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 15,98 т/г. Всего- 16,11 т/г. При испытании 2(двух) скважины Люминесцентные лампы - 0,00006 т/г.; Промасленная ветошь - 0,254 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 31,96 т/г. Всего- 32,21406 т/г. При испытании 3(трех) скважины Люминесцентные лампы - 0,00009 т/г.; Промасленная ветошь – 0,381 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 47,96 т/г. Всего- 48,32109 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. 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 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 существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду: Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Гамова Ассоль Робертовна

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

