

KZ74RYS00556401

21.02.2024 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 "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТАЗАБЕКОВ ЕРЖАН КАКИМОВИЧ, +77242907177,907178, UVG_79@MAIL.RU наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный». Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Хаиркелды Юго-Западный. Классификация согласно Приложению 1 Экологического 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) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Хаиркелды Юго-Западный, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Ранее на «Проект разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;

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 на «Проект разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-

западной части Торгайской низменности. В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный. Контрактный участок находится в 150 км на северо-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Максимальная годовая добыча нефти составит 32,8 тыс. т, максимальная добыча жидкости 130,9 тыс. т, максимальная добыча газа 5,816 млн. м³. Площадь горного отвода составляет 12,25 км². Нефть месторождения Хаиркелды Юго-Западный, в большей степени, является особо лёгкой, малосернистой, смолистой, высокопарафинистой, застывающей при положительных температурах, и с высоким выходом светлых фракций, выкипающих до температуры 300 °С. Нефть месторождения сернистая, содержание серы изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,07 до 0,18%, парафинистая – от 3,9 до 14%, смол от 8,3 до 12,7% , с температурой застывания в пределах от минус 15 °С до плюс 27,0 °С ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки: По 1 варианту предусматривается ввод из бурения одной оставшейся проектной скважины (скв. №17 в 2024г.) и перевод двух скважин между объектами, проведение РИР в двух скважинах. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№7) в 2026г. Второй вариант основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение 2 новых добывающих и перевод двух скважин между объектами. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№11) в 2028г. Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2028г. Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин ХЮ3-14, ХЮ3-15, ХЮ3-8. По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 16 ед., в т.ч. в действующем добывающем фонде – 9 ед. (ХЮ3-1, ХЮ3-3, ХЮ3-9, ХЮ3-10, ХЮ3-11, ХЮ3-12, ХЮ3-13, ХЮ3-14, ХЮ3-16), из них в периодическом режиме эксплуатации – 2ед. (ХЮ3-3, ХЮ3-11), в бездействии – 2 ед. (№№ ХЮ3-7, ХЮ3-8), в консервации – 2 ед. (ХЮ3-5, ХЮ3-6), в наблюдательном фонде – 3 ед. (ХЮ3-2, ХЮ3-4, ХЮ3-15). Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти , газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Хаиркелды Юго-Западный по индивидуальной схеме осуществляется по следующей схеме: Индивидуальная схема, рассчитана на работу до ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4). Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный, где используются газотурбинные электростанции марки ENEX- 800 и ENEX-600. Также на основе договора аренды с AGGREKO работает газопоршневая электростанция (ГПЭС). Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Хаиркелды Юго-Западный по индивидуальной схеме осуществляется по следующей схеме: Продукция со скважины поступает в нефтегазовый двухфазный сепаратор, где проходит сепарации эмульсии и газа, далее дегазированная эмульсия перекачивается насосами через нефтепровод ДУ-114мм до объекта ДНС-2. В коллектор жидкости перед фильтрами подается химреагент от блоков дозирования химреагентов поз. УДЭ-1,0/63 для защиты оборудования от коррозии. Отделенный в двухфазном сепараторе от жидкости газ поступает в вертикальный газовый сепаратор поз.ГС-02А, где отделяется от капельной жидкости. Далее газ направляется в центробежный вертикальный газовый сепаратор поз. ГС-2Б, в котором отделяется от оставшейся капельной жидкости. После центробежного газового сепаратора газ направляется в дожимную компрессорную станцию поз.ДКС-1 и далее по газопроводу направляется на ППН м/р Южный Хаиркелды. Также на линии газового коллектора на ПК 26+00 установлен конденсатосборник поз.К-1 для улавливание тяжелой фракции с газопровода. Отвод газа от предохранительных клапанов и для аварийного сброса газа направляется на факельную установку поз.Ф-1. Слив с оборудования направляется в дренажную емкость поз.VE-01 и по мере накопления откачивается полупогружным насосом поз. РС-01, установленном на дренажной емкости, откачка производится в коллектор нефти перед фильтрами. Основным путем утилизации сырого газа на 2024 год является использование газа на собственные технологические нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти марки ПНПТ-0,3. После двухфазного сепаратора нефтегазовая эмульсия, по трубопроводам поступает в печь подогрева, где нагревается до температуры 450С. Печь подогрева ПНПТ-0,3 предназначена для нагрева

нефтегазовой смеси перед транспортировкой на ДНС-2. Нефтегазовая эмульсия поступает в змеевик подогревателя, нагревается, после чего выводится из подогревателя. Печь поставляется заводом с системой автоматизации технологического процесса. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершить период разработки планируется 2064 году..

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 месторождения Хаиркелды Юго-Западный является ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», имеющее Лицензию №№2231 сроком действия от 15.12.2006г на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области. ;

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 - Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при бурении 3-х эксп. скважин: водопотребление – 2943,675м³/год, водоотведение – 2354,94м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 600м³. Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения: водопотребление – 2586,9375м³/год, водоотведение – 2069,55м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500м³. Объем водопотребления и водоотведения при испытании 3-х скважин на период доразведки: водопотребление – 2551,5м³/год, водоотведение – 2041,2м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты: 1) 46°11'11" с.ш; 65°10'34" в.д., 2) 46°11'59" с. ш; 65°11'52" в.д., 3) 46°11'33" с.ш; 65°12'40" в.д., 4) 46°11'26" с.ш; 65°14'26" в.д., 5) 46°10'10" с.ш; 65°13'45" в. д., 6) 46°09'26" с.ш; 65°12'39" 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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений,

подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составляет – 7,732212315 г/с, 46,6750289 т/г; в том числе: не классифицированные - 11,22060318 т/г; 1кл - 0 т/г, 2кл – 9,295910095 т/г, 3кл – 13,64493033 т/г, 4кл - 12,5135853 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3 кл)- 0,000787т/г, Марганец и его соединения(2кл) - 0,0001132т/г, Азота (IV) диоксид(2кл)– 8,732632295т/г, Азот (II) оксид(3кл) – 9,35155т/г Углерод(3 кл) – 1,37324653т/г, Сера диоксид(3 кл)– 2,917281т/г, Сероводород (2кл)- 0,0003156т/г, Углерод оксид(4кл) - 9,708705297т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0,000032т/г, Метан(не кл.) – 0,746405382т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 10,2766296т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,197568т/г, Бензол(2 кл) – 0,001841т/г, Диметилбензол(3кл) – 0,0005786т/г, Метилбензол(3 кл)– 0,0011572т/г, Метанол(3кл) – 0,00033т/г, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1(Карбинол) (не кл.) – 0,0000002т/г, Проп-2-ен-1-аль(2кл) – 0,280488 т/г, Формальдегид(2кл)– 0,280488т/г, Алканы C12-C19(4 кл) – 2,80488т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х эксплуатационных скважин на 2024-2026гг составляет – 57,13743988г/с, 156,5469483т/г; в том числе: не классифицированные – 0,191891469т/г; 1кл- 0,000089706т/г, 2кл– 56,84108727т/г, 3кл– 24,59338155т/г, 4кл- 74,9204983т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,004398, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0007785т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 56,00540022т, Азот (II) оксид(3кл) – 8,9304462т, Гидрохлорид (2кл) - 0,0000066т, Углерод (3кл) – 3,730927953т, Сера диоксид (3кл) – 11,70933т, Сероводород(2кл) – 0,014158008т, Углерод оксид (4кл) – 51,52529078т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00018т, Метан (не кл) – 0,174801369т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,00876т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 0,00324т, Бензол(2кл) – 0,02991т, Диметилбензол(3кл)- 0,00939т, Метилбензол(3кл) – 0,01881т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000089706т, Формальдегид(2кл) – 0,790653948т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0050901т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 23,39520752т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0,1900794т. Суммарные выбросы от стационарных источников при испытании 3-х скважин в целях доразведки, составляет – 6,15492984426г/с, 115,749704т/г; в том числе: не классифицированные – 4,660554567т/г; 1кл- нет, 2кл– 18,95217966т/г, 3кл– 23,06537627т/г, 4кл- 69,07159346т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Азота (IV)

диоксид(2кл) – 18,16499141т, Азот (II) оксид(3кл) – 12,5541т, Углерод (3кл) – 7,281494271т, Сера диоксид (3кл) – 3,219т, Сероводород(2кл) – 0,003198252т, Углерод оксид (4кл) – 64,76744271т, Метан (не кл) – 1, 417998567т, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.) – 2,367066т, Смесь углеводородов предельных С6-С10(не кл.) – 0,87549т, Бензол(2кл) – 0,01143т, Диметилбензол(3кл)- 0,003594т, Метилбензол(3кл) – 0, 007188т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)(2кл) - 0,38628т, Формальдегид(2кл) – 0,38628т, Углеводороды предельные С12-С19(4кл) – 4,304150748т..

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 На месторождении Хаиркелды Юго-Западный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 3-х эксп.х скважин, составить: 1676,2719т/г, в.т.ч. отходов производства – 1662,7029т/г, отходов потребление – 13,569т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 784,8т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 866,16т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,5715т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 4,836т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 6,06т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0054т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 13,569т/г. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождении Хаиркелды Юго-Западный составит – 7,46235 т/г, в том числе: опасные отходы составить – 2,083 т/г; не опасные отходы составить – 5,37935 т/г; Опасные отходы промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0952 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 1,98 т/г, отработанные аккумуляторы – (16 06 01*) - 0,0078 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,00135 т/г, строительные отходы – 1 т/г, отработанная бочка тара - (15 01 04) – 0,5 т/г, медицинские отходы (18 01 04) – 0,003 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,375 т/г, Объем образования отходов производства и потребления при испытании 3-х скважин на период доразведки, составить: 20,9964т/г, в.т.ч. отходов производства – 9,2334т/г , отходов потребление – 11,763т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,762т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 6,696т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27т/г, Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 1,5т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0054т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО)- (20 03 01) – 11,763т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии 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) С целью получения достоверной информации о воздействии производственных объектов

на компоненты окружающей среды, оценки эффективности выполняемых мероприятий по охране окружающей среды и прогнозирования последствий этого воздействия, ТОО «KAZPETROL GROUP» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, месторождении Хаиркелды Юго-Западный ТОО «KAZPETROL GROUP» проводились по следующим ингредиентам: азота диоксида, азота оксида, углерод оксида, метан. Согласно проведенным инструментальным замерам, выбросы не превышали гигиенические нормативы ПДК. .

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 на окружающую среду при разработке месторождении Хаиркелды Юго-Западный допустимо принять как воздействие низкой значимости. 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 Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозерозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

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 достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Бекенов Мади

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

