

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ65RYS01663139

06.04.2026 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 "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 настоящего проекта является совершенствование системы разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения с учетом результатов детального анализа по отдельным блокам, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Хаиркелды Юго-Западный, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. А также формирование и вынесение на согласование в установленном порядке прогнозных технологических показателей разработки с 2026 года и на последующий расчетный период, учитывая ограниченность срока действия утвержденных показателей по действующему проекту (2024-2026 гг.). 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 2024 году для эксплуатации месторождения Хаиркельды Юго-Западный было выполнено «Дополнение к «Проекту разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» на который составлен отчет ОВВ и получено заключение ГЭЭ от Департамента экологии (№KZ82VVX00298652 от 04.05.2024г). К настоящему Дополнению к «Проекту разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» - 2026г, не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;

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) В 2024 году для эксплуатации месторождения Хаиркельды Юго-Западный было выполнено Дополнение к «Проекту разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» на который

было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№KZ35VWF00147453 от 20.03.2024г.). К настоящему Дополнению к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился..

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 север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем. (Обзорная карта в приложении 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Максимальная годовая добыча нефти составит 30,5 тыс. т, максимальная годовая добыча жидкости 129,8 тыс. т, максимальная годовая добыча газа 4,643 млн. м<sup>3</sup>. 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. По месторождению в целом рассмотрено два варианта разработки, различающихся между собой количеством бурения добывающих скважин и переводов скважин под нагнетание: Вариант 1 (базовый) – предусматривает ввод из бурения одной скважины (№19), перевод трех скважин (№12, 13, 18) из других объектов, ввод из консервации в наблюдательный фонд одной скважины (№6). ППД предусмотрено на двух скважинах (№11, 4). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 2 единицы. Вариант 2 (рекомендуемый) – основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение трех скважин (№20, 21, 22), РИР на двух скважинах (№7, 8), перевод четырех скважин (№7, 2, 18, 12) из других объектов. ППД планируется на трех скважинах (№6, 7, 8). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 5 единиц. Эксплуатация добывающих скважин на месторождении предполагается фонтанным и механизированным способом с поддержанием забойного давления на уровне не ниже давления насыщения. Значение коэффициента эксплуатации принято на уровне 0,5 д.ед. для вновь пробуренных скважин и 0,9 доли ед. для остального действующего фонда. По состоянию на 01.01.2026г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 18 ед., в т.ч. в добывающем фонде – 16 ед., из них в действующем – 10 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-7, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16, ХЮЗ-17, ХЮЗ-18) в т.ч. в простое – 1 ед. (ХЮЗ-3), в бездействии – 5 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-8, ЮЗХ-11, ХЮЗ-15). В консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6). Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовка добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, замера дебитов и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения ее до товарного качества и сдачи потребителю. Сбор продукции скважин осуществляется по однотрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин. Скважины на «ДНС-4» подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу, без учета принадлежности скважин к эксплуатационным объектам. Газожидкостная смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на установку типа «Спутник Б 40-14-500», где производится поскважинный замер дебитов. Переключение на замер продукции скважин осуществляется в автоматическом режиме. Нефтегазовая смесь от автоматической групповой замерной установки АГЗУ («поз. S-1») через фильтры («поз. Ф-1/2») поступает в двухфазный сепаратор «С – 1» типа «НГС - 1,6 2000 - 1 – И» с объемом V = 25 м<sup>3</sup>, где происходит разгазирование эмульсии. Дегазированная нефтяная эмульсия (с «С-1») подается на насосы «Н-1 А/В» и далее нефтяная эмульсия подается на печь нагрева («поз.П-1А») и от площадки «ДНС-4» по нефтепроводу диаметром 114 мм и 273 мм поступает на ППН «Южный Хаиркелды». [13] Отделенный от нефтегазожидкостной смеси 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 поступает в дожимную компрессорную станцию («поз. ДКС-1») и далее по проектируемому газовому коллектору диаметром 114 мм направляется на ППН «Южный Хаиркелды». Также, на линии газового коллектора на «ПК 26+00» установлен конденсатосборник («поз. К-1»). Газ с предохранительных клапанов и для аварийного сброса газа направляется на факельную установку («поз. Ф-1»), расположенную рядом с площадкой «ДНС-4» на месторождении Хаиркелды Юго-Западный. Дренаж от оборудования собирается в дренажную емкость («поз. VE-01») и, по мере накопления полупогружным насосом («поз. РС-01»), установленным на дренажной емкости, подается в коллектор нефти перед фильтрами. Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива в печах для нагрева нефти и для социально-бытовых нужд. Газожидкостная смесь со скважин через АГЗУ по нефтепроводу через «НГС» 1 ступени (нефтегазовый сепаратор) подается на «ГС» (газовый сепаратор), где отделившийся газ подается к печам подогрева «ПТ-16/150» для подготовки нефти термохимическим методом. После печей подогрева газожидкостная смесь через отстойник подается в КСУ (конечная сепарационная установка), где отделившийся газ используется в печи для бытовых нужд..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2026г. Завершить период разработки планируется 2052 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 №4833 сроком действия от 29.07.2020г. сроком действия до 29.07.2045г. на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области. Площадь горного отвода составляет 12,25 км<sup>2</sup>. ;

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 На территории месторождения Хаиркелды Юго-Западный гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Проживание рабочего персонала предусмотрено на существующем вахтовом поселке предприятия. Источником водоснабжения предусмотрено из действующих артезианских скважин. Питьевая вода привозная бутилированная. Водоотведение - объединенная для хозяйственно-бытовых и производственных стоков. От объектов вахтового поселка стоки самотеком сливаются в КНС заводского изготовления, с двумя насосами производительностью 15м<sup>3</sup>/час, напором 17м, мощностью 3,8 кВт. На безнапорной сети предусмотрен отключающий сухой колодец перед КНС. КНС отводит стоки на очистку в пруд-испаритель, расположенный на м/р Хаиркелды. Участок пруда находится на расстоянии 300 метров западнее от территории вахтового поселка. Хаиркелды Юго-Западный находится за территорией водоохраной зоны и полосы. Самый ближайший водный источник река Сырдария, протекающая на расстоянии порядка 120 км от м/р Юго-Западный Хаиркелды.;

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 эксплуатации месторождения: водопотребление – 2586,9375м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 2069,55м<sup>3</sup>/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м<sup>3</sup>. Объем водопотребления и водоотведения при бурении 4-х эксп.х скважин: водопотребление – 3924,9 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 3139,92 м<sup>3</sup>/год, ориентировочный объем потребления тех

.воды – 890 м3. При испытании оценочных скважин: водопотребление – 2551,5 м3/год, водоотведение – 2041,2 м3/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Хаиркелды Юго-Западный является ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», имеющее Лицензию №4833 сроком действия от 29.07.2020г. сроком действия до 29.07.2045г. на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области. Площадь горного отвода составляет 12,25 км2. Географические координаты угловых точек горного отвода месторождения: 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 вырубки 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) Ориент.суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный по рекоменд/варианту составляет (2вар.)–8,209005417г/с, 70,3873981т/г. Железо (II, III)оксиды(3кл) – 0,000787, Марганец и его соединения(2кл) – 0,0001132, Азота (IV)диоксид(2кл)–19,620327489, Азот(II)оксид(3кл)–9,69051, Углерод(3кл)–1,151416659, Сера диоксид(3кл)– 2,497281, Сероводород(2кл)-0,0003156, Углерод оксид(4кл) - 14,416766591, Фтористые газообразные соединения(2кл)- 0,000032, Метан(не кл.) - 6,619807915, C1-C5(не кл.) – 13,4275096, C6-C10 (не кл.) – 0,197568, Бензол(2кл) - 0,001841, Диметилбензол(3кл) – 0,0005786, Метилбензол(3кл) - 0,0011572, Метанол (1кл)-0,00033, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1-0,0000002, Проп-2-ен-1-аль ид) - 0,230088, Формальдегид(2кл) – 0,230088т, C12-C19(4кл) - 2,30088т. Выбросы от при бурении эксп-х скважин гл.2100м

, на 2026г от 1 скв.:20,35070032г/с, 51,8782597т/г. Железо(II,III)оксиды(3кл) – 0,001466, Марганец и его соединения(2кл)–0,0002595, Азота(IV)диоксид(2кл) – 17,405036028, Азот(II)оксид(3кл)–2,828318355, Гидрохлорид(2кл)-0,0000022, Углерод(3кл)–1,413646848, Сера диоксид(3кл)–1,396844445, Сера диоксид (3кл)–2,497281,Сера диоксид(3кл) – 3,61169, Сероводород(2кл)–0,0233128, Углерод оксид(4кл) - 18, 532466904, Фтористые газообразные соединения(2кл)- 0,00006, Метан(не кл.) - 0,193822973, С1-С5(не кл.) – 0,702107, С6-С10(не кл.) – 0,25968, Бензол (2 кл) - 0,0116975, Диметилбензол (3 кл) – 0,0035795, Метилбензол (3кл) - 0,007349, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000027434, Формальдегид(2кл) – 0,241441316, Масло минеральное нефтяное(не кл) - 0,0199763, Алканы С12-19 (4кл) - 6,583375562, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) - 0,059926. При бурении скважин гл. 2100м, на 2027 год от 2 скв.: 40,70140065г/с, 103,7565194т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,002932, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,000519, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 34,81007206, Азот (II) оксид (3 кл) – 5,65663671, Гидрохлорид (2кл) - 0,0000044, Углерод(3 кл) – 2,827293696, Сера диоксид(3 кл) – 1,396844445, Сера диоксид(3 кл) – 2, 497281,Сера диоксид(3 кл) – 7,22338, Сероводород(2 кл) - 0,00466256, Углерод оксид(4 кл) - 37,06493381, Фтористые газообразные соединения(2 кл)- 0,00012, Метан(не кл.) - 0,387645946, С1-С5(не кл.) – 1,404214, С6-С10 (не кл.) – 0,51936, Бензол(2 кл) - 0,023395, Диметилбензол(3 кл) – 0,007159, Метилбензол(3кл) - 0, 014698, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000054868, Формальдегид(2кл) – 0,482882632, Масло минеральное нефтяное (не кл) - 0,0399526, Алканы С12-19(4кл) - 13,16675112, Пыль неорганическая(3кл) - 0,119852т. При бурении скважин гл. 2100м,(2028г), составляет: 20,35070032 г/с, 51,8782597т/г. Железо (II, III) оксиды(3 кл) – 0, 001466, Марганец и его соединения(2 кл) – 0,0002595, Азота (IV) диоксид(2 кл) – 17,405036028, Азот (II)оксид(3 кл) – 2,828318355, Гидрохлорид(2кл) - 0,0000022, Углерод(3 кл) – 1,413646848, Сера диоксид(3 кл) – 1,396844445, Сера диоксид(3 кл) – 2,497281,Сера диоксид (3 кл) – 3,61169, Сероводород(2 кл) – 0, 0233128, Углерод оксид(4 кл) - 18,532466904, Фтористые газообразные соединения(2 кл)- 0,00006, Метан(не кл.) - 0,193822973, С1-С5(не кл.) – 0,702107, С6-С10 (не кл.) –0,25968, Бензол (2 кл) - 0,0116975, Диметилбензол (3 кл) – 0,0035795, Метилбензол (3кл) - 0,007349, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000027434, Формальдегид(2кл) – 0,241441316, Масло минеральное нефтяное(не кл) - 0,0199763, АлканыС12-19 4кл) - 6, 583375562, Пыль неорганическая(3кл) - 0,059926. При опробовании 3-х скв.: 6,15492984426г/с, 115,749704 т/ пер. Азота(IV)диоксид(2 кл)–18,16499141, Азот(II)оксид(3 кл)–12,5541, Углерод(3 кл) – 7,281494271, Сера диоксид(3 кл) – 3,219, Сероводород(2 кл) - 0,003198252, Углерод оксид(4 кл) - 64,76744271, Метан(не кл.) - 1,417998567, С1-С5(не кл.)–2,367066, С6-С10(не кл.)–0,87549, Бензол(2кл) - 0,01143, Диметилбензол (3кл)–0,003594, Метилбензол(3кл)-0,007188, Проп-2-ен-1-аль -,38628, Формальдегид(2кл) – 0,38628, С12-С 19(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. 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. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит – 152,32015т/г, в.т.ч: опасные отходы: нефтешлам (01 05 05\*) – 59,7т/г, отходы обратной промывки скважин (ООПС) (01 05 05\*) - 0,658т, промасленная ветошь - (150202\*) – 0,127т/г, отработанные масла - (13 02 08\*) – 3,72т/г, отработанные аккумуляторы(160601\*) – 0,0928т/г, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21\*) - 0,104т/г, Использованная тара из-под химреагентов и масел (15 01 10\*) - 3,35т, отходы химреагентов (16 05 08\*) – 20т, нефтезагрязненная пленка (17 06 03\*) – 0,32т, не опасные отходы: Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 61,96 т/г, металлолом (17 01 17) – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,00135т/г, строительные отходы (17 01 07) – 1 т/г, медицинские

отходы (180104\*) – 0,003т/г, Отработанные автошины (16 01 03) - 0,784т/г. При бурении 1 эксплуатационной скважины гл.2100м на 2026 году составить: 1345,2293 т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 295,5т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 381,31т, буровые сточные воды (БСВ) (010506\*) – 653,724т, отработанные масла (13 02 08\*) – 7,96 т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,1905т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 3,35 т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02 т, огарки сварочных электродов- (120113) –0,0018т, ТБО (200301) – 1,173т. При бурении 2-х эксплуатационных скважин гл.2100м на 2027 году составить: 2690,4586т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 591 т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 762,62т, буровые сточные воды (БСВ) (010506\*) – 1307,448т, отработанные масла (13 02 08\*) – 15,92 т, промасленная ветошь (150202\*) –0,381т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 6,7т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 4,04 т, огарки сварочных электродов- (120113) –0,0036т, ТБО (200301) – 2,346т. При бурении эксплуатационных скважин гл.2100м, на 2028 год от 1 скв., составить: 1345,2293т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505\*) – 295,5т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 381,31т, буровые сточные воды (БСВ) (010506\*) – 653,724т, отработанные масла (13 02 08\*) – 7,96 т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,1905т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 3,35 т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02 т, огарки сварочных электродов- (120113) –0,0018т, ТБО (200301) – 1,173т. При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составить: 20,9964 т/г. в.т.ч. опасные отходы: отработанные масла (13 02 08\*) – 6,696 т, промасленная ветошь (150202\*) – 0,762т, использованная тара (мешки) (150110\*) – 0,27 т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 1,5 т, огарки сварочных электродов- (120113) –0,0054 т, ТБО (200301) – 11,763 т..

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 раздельно 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 (или) мест, расположения объектов). Альтернативные варианты достижения целей указанной 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):  
ТАЗАБЕКОВ ЕРЖАН КАКИМОВИЧ

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



