

KZ40RYS00865376

12.11.2024 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) «Проект разработки месторождения Хаиркелды Северный». Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" 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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась.;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Заявление о намечаемой деятельности подается в первые. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: сш.46°14'01"вд.65°14'30", сш.46°15'20"вд.65°15'13", сш.46°16'07"вд.65°16'07", сш.46°15'29"вд.65°17'34", сш.46°14'54"вд.65°17'53", сш.46°14'01"вд.65°17'25", сш.46°13'35"вд.65°15'55". Площадь горного отвода составляет 12,85 км2..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Недропользователем месторождения является ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" в соответствии с Контрактом №2231 от 15.12.2006г на право недропользования углеводородное сырье

добыча. В рамках намечаемой деятельности согласно II варианта, который является рекомендуемым предусматривается ввод 4 ранее пробуренных в 2023 году скважин, ввод из бездействия 1 скважины и помимо этого предусматривает бурение 12 добывающих скважин в период 2025-2027гг, а также переводы под одновременно-раздельную эксплуатацию (ОРЭ) 18 скважин и перевод 4 добывающих скважин между объектами, зарезка бокового горизонтального ствола в 1 скважине. Также, предусмотрен перевод 1 скважины под ППД, ввод 2 скважин под ОРЭ. С точки зрения экологической части выбросы прогнозируется только при бурении новых 12 скважин и при зарезки бокового ствола. Ввод 4 ранее пробуренных скважин означает что скважину будут подключаться к действующей системе добычи, сбора и транспортировки нефти. Выбросы при ОРЭ и переводах между объектами не предусматривается. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности планируется пробурить 12 добывающих скважин и + ввод в эксплуатацию 4 скважин пробуренных в 2023 году. Также, по всем вариантам разработки предусматривается резервный фонд скважин в количестве 10% от основного фонда скважин. Данный вариант, предусматривает, что скважины продолжают работать с текущими дебитами нефти и жидкости. Конструкция скважины: Направление Ø 490,0 мм для предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой для обеспечения циркуляции бурового раствора при дальнейшем бурении под кондуктор. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 393,7 мм для перекрытия интервалов неустойчивых отложений и монтажа ПВО при бурении под техническую колонну. Цементируется до устья. Техническая колонна Ø 295,3 мм спускается до 1000 м для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела, перекрытия возможных зон поглощения, предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, и установки ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9мм спускается до 2000 м с целью разобщения пластов, испытания пластов, добычи нефти и нагнетания рабочего агента. Цементируется до устья. Глубина спуска эксплуатационной колонны определяется из условий залегания продуктивных пластов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства 1 скважин: - строительно-монтажные работы – 10 сут.; - подготовительные работы к бурению – 3 сут.; - бурение и крепление – 30 сут.; - демонтаж и рекультивационные работы – 1сут. . Всего: 44 сут. Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Год бурения 2025г. - 8 скважин (№48, №49, №50, №51, №52, №53, №54, №55) 2026г.- 3 скважин (№56, №57, №58). 2027г.- 1 скважина (№59). Продолжительность цикла при зарезке бокового ствола в скважине– 30 сут 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 Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный №2231 от 15.12.2006) был заключен ТОО «САН-Ойл» с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) на срок 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет. С 2007 г. наименование недропользователя изменено с ТОО «САН-Ойл» на ТОО «KAZPETROL GROUP»» (Протокол № 6 от 20.03.2007), а впоследствии (2013 г.) на ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛГРУП)». Согласно горному/геологическому отводу площадь горного/геологического отвода составляет 12,85 кв.км. Глубина минус 1660м.;

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 960 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки. Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, 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 на скважины 12 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \cdot 44 \cdot 30 = 33$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 44 \cdot 30 = 158,4$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 44 = 181,412$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 181,412$ м³/сут.: Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2025г. 8 скв. – Водопотребление – 5190,8912 м³/цикл. Водоотведение – 4940,09 м³/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2026г. 3 скв. – Водопотребление – 1946,58 м³/цикл. Водоотведение – 1852,53 м³/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2027г. 1 скв. – Водопотребление – 648,8614 м³/цикл. Водоотведение – 617,5114 м³/цикл. При зарезки бокового ствола Водопотребление – 442,4 м³/цикл. Водоотведение – 421,03 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 на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный №2231 от 15.12.2006) был заключен ТОО «САН-Ойл» с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) на срок 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет. С 2007 г. наименование недропользователя изменено с ТОО «САН-Ойл» на ТОО «KAZPETROL GROUP» (Протокол № 6 от 20.03.2007), а впоследствии (2013 г.) на ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛГРУП)». Согласно горному/геологическому отводу площадь горного/геологического отвода составляет 12,85 кв.км. Координаты угловых точек: сш.46°14'01"вд.65°14'30"., сш.46°15'20"вд.65°15'13"., сш.46°16'07"вд.65°16'07"., сш.46°15'29"вд.65°17'34"., сш.46°14'54"вд.65°17'53"., сш.46°14'01"вд.65°17'25"., сш.46°13'35"вд.65°15'55". ;

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. ;

б) 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) В 2025г. – 8 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,019432 г/с 0,0133387 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,0023184г/с 0,0014072т/год; Азота диоксид 2 кл. оп. 48,283396г/с 72,940483т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 7,8460518г/с 11,852829т/год; Углерод3 кл.оп. 3,2358667г/с 5,011696т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 7,1761556г/с 10,64864т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,0001456г/с 9,979Е-05т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 39,537334г/с 60,469993т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,0003336г/с 0,0000484т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,0014664г/с 0,0001848т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,32896г/с 0,021044т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,27552г/с 0,004464т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 7,422Е-05г/с 0,0001188т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,05336г/с 0,000864т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,7912333г/с 1,187664т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 1,187664г/с 0,001872т/год; Уайт-спирит 0,099952г/с 0,0011128т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 19,11201г/с 29,184116т/год; Взвешенные частицы 3 кл.оп. 0,07336г/с 0,005308т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 59,147949г/с 71,66297т/год. Всего: 186,1004г/с, 263,0083т/год. В 2026г.

– 3 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,007287г/с 0,005002т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,0008694г/с 0,0005277т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 18,106273г/с 27,352681т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,9422694г/с 4,4448107т/год; Углерод3 кл.оп. 1,21345г/с 1,879386т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,6910583г/с 3,99324т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0000546г/с 3,742Е-05т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 14,8265 г/с 22,676247 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,0001251 г/с 1,815Е-05 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,0005499 г/с 0,0000693т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,12336 г/с 0,0078915 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,10332 г/с 0,001674 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп 2,783Е-05г/с 4,456Е-05 т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,02001 г/с 0,000324 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,2967125 г/с 0,445374т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,04332 г/с 0,000702 т/год; Уайт-спирит 0,037482г/с 0,0004173 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 7,1670037 г/с 10,944044 т/год; Взвешенные частицы 3 кл.оп. 0,02751г/с 0,0019905т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 22,180481 г/с 26,873614 т/год. Всего: 69,78766 г/с, 98,6281т/год. В 2027г. – 1 скв. Всего: 23,2625548 г/с, 32,8760317 т/год. При зарезке бокового ствола - 59,32428107 г/с, 94,0352277 т.

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 Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при бурении 12 скважин 2025г-2027г. Буровой шлам: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин бурового шлама составляет 2192,168т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин бурового шлама составляет 822,063т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины бурового шлама составляет 274,021т. Отработанный буровой раствор: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин отработанного бурового раствора (ОБР) составляет 2282,172т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин

ОБР составляет 855,8145 т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины ОБР составляет 285,2715 т. ТБО: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин твердо-бытовых отходов (ТБО) составляет 60 т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин ТБО составляет 22,5 т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины ТБО составляет 7,5т. Промасленная ветошь: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин промасленной ветоши составляет 1,2192 т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин ОБР составляет 0,4572т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины промасленной ветоши составляет 0,1524т. Огарки сварочных электродов: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин огарков сварочных электродов составляет 0,012т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин огарков сварочных электродов составляет 0,0045т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины огарков сварочных электродов составляет 0,0015т. Металлолом: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин металлолома составляет 6,0672 т; В 2026 году предварительный объем образования при строительстве 3 скважин металлолома составляет 2,2752т; В 2027 году предварительный объем образования при строительстве 1 скважины металлолома составляет 0,7584т. При резки бокового ствола на 1 скв. - Буровой шлам –109,3779т/г.; ОБР – 160,590 т/г.; Промасленная ветошь – 0,1524 т/г.; Металлолом – 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –0,88767 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 Приказу 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):

- 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 Мад

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



