

KZ59RYS00397106

05.06.2023 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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный». Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 ЭК РК 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) Ранее на месторождение Хаиркелды Южный было получено положительное заключение ГЭЭ № KZ64VCY00437663 от 22.07.2019г.;

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 с момента вступления в силу нового Экологического Кодекса РК. Ранее на месторождение Хаиркелды Южный было получено положительное заключение ГЭЭ №KZ64VCY00437663 от 22.07.2019г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: Северная широта 46о08'16,9"-46о10'36,8" Восточная долгота 65о16'02,1"-65о 18'58,4". Площадь геологического отвода составляет 647,04 км2..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель работы – на основе новых утвержденных запасов составление нового проектного документа по разработке

месторождения Хаиркелды Южный с проектированием рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН и проведение технико-экономического анализа вариантов разработки, с учетом предложенных мероприятий по регулированию процесса разработки. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки. Проект выполнен согласно «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. В проекте рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, мероприятия по контролю разработки, доразведки месторождения, охраны недр и окружающей среды. Область применения – месторождение Хаиркелды Южный. В рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный». Всего по месторождению предусматривается бурение 12 новых добывающих скважин в период 2023-2027гг. (в 2023г 3 ед., в 2024г 3 ед., в 2025г 2 ед., в 2026г 2 ед., в 2027г 2 ед.) А также перевод 3-х скважин между объектами в 2023г 1 ед., в 2024г 1 ед., и в 2036 году 1 скважина. Ввод из бездействия 1 скважины в 2024 году..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика предполагаемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный». Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах и бурении скважин: Организованные источники: Источник №0001, Силовой привод буровой установки; Источник №0002, Насосный блок буровой установки; Источник №0003, Дизельная электростанция буровой установки; Источник №0004, Цементировочный агрегат; Источник №0005, Емкость для топлива буровой; Источник №0006, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №0007, Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6001, пыление при подготовке площадки; Источник №6002, пыление при уплотнении грунта катками; Источник №6003, пыление при работе автосамосвала; Источник №6004, пыление при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6005, сварочный пост Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при разработки (эксплуатации). Организованные источники: Источник №0013, Мультифазный насос; Источник №0014, Факельная установка высокого давления; Источник №0015, Факельная установка низкого давления; Источник №0016, Печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 - 3ед. (2-рабочая, 1-резервная); Источник №0017, Печи подогрева товарной нефти ПНПТ-0,63 - 2ед.; Источник №0018, Печи подогрева технологической воды ПВЕ-3,5 - 1ед.; Источник №0019, Микрогазотурбинные генераторы Capstone- 2ед.; Источник №0020, Водогрейные котлы БМК-0,6ГЖ - 2ед.; Источник №0021, Насос откачки из буферной емкости; Источник №0022, Газотурбинная электростанция марки ENEX-800; Источник №0023, Газотурбинная электростанция марки ENEX-600; Источник №0024, Дежурная горелка; Источник №0025, Передвижная паровая установка ППУ; Неорганизованные источники: Источник №6006, АГЗУ; Источник №6007, Нефтегазовый сепаратор; Источник №6008, Трехфазный сепаратор; Источник №6009, Дренажная емкость; Источник №6010, Дренажная емкость; Источник №6011, ГС (газовый сепаратор); Источник №6012, Сварочный пост ППУ; Источник №6013, Газосварочный пост-пропан; Источник №6014, Устье скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Намечаемая деятельность планируется начаться в 2023 год после получения всех необходимых разрешительных документов. Согласно проектным решениям бурение скважин запланировано в период с 2023г по 2027 год.

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 В орографическом отношении район работ характеризуется относительно ровной местностью с перепадами высот, не превышающими 50 м на 1 км. Коэффициент рельефа местности равен 1. Координаты угловых точек: Северная широта 46°08'16,9"-46°10'36,8" Восточная долгота 65°16'02,1"-65°18'58,4". Ранее право недропользования на контрактном участке первоначально принадлежало ТОО «САН-Ойл». В 2006г ТОО «САН-Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от

15.12.2006г) в пределах блоков XXIX-38-С (частично), D (частично), E (частично) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет – 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15.12.2035г. В дальнейшем наименование недропользователя было переименовано из ТОО «САН-Ойл» в ТОО «KAZPETROL GROUP» (Протокол №6 от 20.03.2007г). Согласно дополнению №1 к Контракту №2231 от 28.05.2007 условия действия Контракта, в связи с переименованием не изменились. Контрактный участок, который в настоящее время принадлежит ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» на основании контракта с правительством №2231 от 15.12.2006г согласно Дополнению №6 к Контракту №3875 – УВС от 14.12.2012г, где указывается расположение месторождения Хаиркелды Южный в Торгайском прогибе (Сырдарьинский район, Кызылординской области Республики Казахстан (РК), листы XXIX-38 А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично)), в пределах юго-западного склона Аксайской горст-антиклинали, между месторождениями Коныс на западе, Кызылкия на северо-западе и Западный Нуралы в непосредственной близости к юго-востоку. Площадь геологического отвода – 647,04 км2. Глубина отвода – до палеозойского фундамента.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой 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. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м3.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит ориентировочно 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником). Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 55 \cdot 30 = 41,25 \text{ м}^3$, Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 55 \cdot 30 = 198 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды $V_{\text{подгот}} \text{ и } \text{смр} = 1,33 \cdot 10 = 13,3 \text{ м}^3$, $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 40 = 164,92 \text{ м}^3$, $V_{\text{технич}} = 13,3 \text{ м}^3 + 164,92 \text{ м}^3 = 178,22 \text{ м}^3$. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $3,0 \cdot 55 \text{ дн} = 165 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $1,8 \cdot 55 \text{ дн} = 99 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 30 \cdot 10^{-3} = 2,25 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $2,25 \cdot 55 \text{ дн} = 123,75 \text{ м}^3/\text{год}$;

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. 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) Ранее право недропользования на контрактном участке первоначально принадлежало ТОО «САН-Ойл». В 2006г ТОО «САН-Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006г) в пределах блоков ХХІХ-38-С (частично), D (частично), E (частично) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет – 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15.12.2035г. В дальнейшем наименование недропользователя было переименовано из ТОО «САН-Ойл» в ТОО «KAZPETROL GROUP» (Протокол №6 от 20.03.2007г). Согласно дополнению №1 к Контракту №2231 от 28.05.2007 условия действия Контракта, в связи с переименованием не изменились. Контрактный участок, который в настоящее время принадлежит ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» на основании контракта с правительством №2231 от 15.12.2006г согласно Дополнению №6 к Контракту №3875 – УВС от 14.12.2012г, где указывается расположение месторождения Хаиркелды Южный в Торгайском прогибе (Сырдарьинский район, Кызылординской области Республики Казахстан (РК), листы ХХІХ-38 А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично)), в пределах юго-западного склона Аксайской горст-антиклинали, между месторождениями Коныс на западе, Кызылкия на северо-западе и Западный Нуралы в непосредственной близости к юго-востоку. Географические координаты контрактной территории: Северная широта 46°08'16,9"-46°10'36,8" Восточная долгота 65°16'02,1"-65°18'58,4".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2023г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2024г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2025г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2026г. - 2скв. - 44,777686 г/с,

52,56164 т/год. 2027г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 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 бурении 1 скважины, т/год Буровой шлам - 172,1433 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 209,4084 тонн/год, ТБО - 0,339075 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год. При бурении 12 скважин, т/год Буровой шлам - 2065,72 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 2512,901 тонн/год, ТБО - 4,0689 тонн/год, Промасленная ветошь - 1,8288 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,018 тонн/год, Металлолом - 9,1008 тонн/год. 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) 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 № КР ДСМ-70 «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.

- 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):
Мадиев Бекенов

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



