

KZ53RYS00648541

29.05.2024 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 – ликвидационные работы по скважине №1 согласно проектным решениям «Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам месторождения Акшабулак Северный в пределах контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» (возврат участка недр) ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №2231 от 15 декабря 2006 года на разведку и добычу нефти и газа в пределах блоков XXIX-38-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично) в Кызылординской и Карагандинской областях Республики Казахстан и Дополнения №27 к Контракту. Согласно Дополнение № 27 к Контракту Недропользователь в срок до 31.12.2024г. обязуется возвратить государству Контрактную территорию по Контракту по площади «Акшабулак Северный (блок 2)» Улытауской области. В соответствии с пунктом 2 статьи 126 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» ликвидация последствий недропользования при разведке и добычи углеводородов производится на участке недр (его части), который (которую) недропользователь намеревается вернуть государству в порядке, предусмотренном статьей 114 Кодекса РК. Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.10. «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования»..

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 Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам месторождения Акшабулак Северный в пределах контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» (возврат участка недр), подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду не была проведена. 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 ликвидации последствий недропользования по углеводородам месторождения Акшабулак Северный в пределах контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» (возврат участка недр), согласно подпункту 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Акшабулак Северный в административном отношении находится в Улытауской области, Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 190 км), г. Жезказган (на север 200 км), ст. Жосалы (к западу 230 км). Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе. В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха +40 – +45оС, суточные колебания температуры достигают 23оС, относительная влажность воздуха 20-40 %. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45оС. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. В экономическом отношении район развит слабо. Источники энергоснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют. Связь поддерживается по радиис. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов, также непроходимы в период весенней распутицы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным Проектом предусматривается ликвидация скважины №1 Акшабулак Северный (Хаиркелды) и рекультивация нарушенных земель вокруг скважины. Другие какие-либо технологические объекты, кроме скважины, на возвращаемой территории не сооружались. Техническим решением для ликвидации скважины принимается метод установки цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза, ликвидация скважины осуществляется с обрезкой и извлечением всех обсадных колонн. Рекультивацию земель выполняют в два этапа: технический и биологический. Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап). Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы. В пределах контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» пробурена разведочная скважина №1 глубиной 2337 м. Площадь участка недр составляет – 17,69 кв. км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработка проектных технологических и технических решений по ликвидации и консервации скважин контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» направлена на обеспечение промышленной безопасности, охрану недр и окружающей природной среды, безопасности жизни и здоровья людей. Структура и состав проектной документации определены в соответствии с действующими нормативными требованиями, предусмотренными «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», утвержденными МЭ РК за №200 от 22.05.2018 г. (далее «Правил...»). Согласно главе 4 «Правил...»: «Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя». При ликвидации скважин, согласно пункту 31 главы 4 «Требования ...» при ликвидации скважины

продуктивный пласт перекрывается цементным мостом по всей его мощности и на 100 метров выше кровли. Если эксплуатационная колонна в ликвидированную скважину не спущена, то в башмаке последней промежуточной колонны дополнительно должен устанавливаться цементный мост высотой не менее 100 метров. При наличии стыковочных устройств в последней спущенной колонне (эксплуатационной или промежуточной) в интервале стыковки секций должен быть установлен цементный мост на 50 метров ниже и выше места стыковки. Тампонажный материал, используемый для установки мостов, должен быть коррозионностойким и соответствовать требованиям, предусмотренным рабочим проектом на бурение скважины для цементирования обсадных колонн. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. Техническая рекультивация предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв. Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы. Рекультивация земель включает в себя:

- работы по снятию, транспортировке и складированию (при необходимости) плодородного слоя почвы;
- работы по складированию потенциально плодородных пород;
- планировку (выравнивание) поверхности, террасирование откосов отвалов и бортов, засыпку и планировку образовавшихся провалов после демонтажа оборудования;
- приобретение (при необходимости) плодородного слоя почвы;
- нанесение на рекультивируемые земли потенциально плодородных пород и плодородного слоя почвы;
- ликвидацию послеусадочных явлений;
- ликвидацию промышленных площадок, транспортных коммуникаций, электрических сетей и других объектов;
- очистку рекультивируемой территории от производственных отходов, в том числе строительного мусора, с последующим их вывозом на соответствующие полигоны;
- восстановление плодородия рекультивированных земель, передаваемых в сельскохозяйственное или иное использование;
- деятельность рабочих комиссий по приемке-передаче рекультивированных земель (транспортные затраты, оплата работы экспертов, проведение полевых обследований, лабораторных анализов и др.);
- другие работы, предусмотренные рекультивацией, в зависимости от характера нарушения земель и дальнейшего использования рекультивированных участков.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые сроки начала ликвидации последствий недропользования - 2024г Пост утилизация объектов – 2024 г. Продолжительность работ по ликвидации скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в т.ч. рекультивация земли - техническая и биологическая..

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 ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №2231 от 15 декабря 2006 года на разведку и добычу нефти и газа в пределах блоков XXIX-38-A (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично) в Кызылординской и Карагандинской областях Республики Казахстан и Дополнения №27 к Контракту. Площадь участка недр составляет – 17,69 кв. км. ;

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 Деятельность предприятия сопровождаться забором воды на производственные, противопожарные, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды. На месторождениях ТОО "KAZPETROL GROUP" для технических и части хоз-бытовых нужд используется вода из собственных скважин №5148 и № 5149.;

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

непитьевая) Питьевая вода, а также вода для части хоз-бытовых нужд работников - привозная.;
объемов потребления воды Объем водоотведение и водопотребление потребления воды Водопотребление:
- питьевые и хоз-бытовые нужды – 22,5 м3/цикл; - Техническая вода – 50м3 Водоотведение – 22,5 м3/цикл;;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода применяется для приготовления бурового раствора, тампонажных растворов, обмыва бурового оборудования, затворения цемента и т.п. Противопожарное водопотребление. Запас воды, обеспечивающий нормальную работу системы пожаротушения в течение пожара, будет храниться в двух резервуарах, общим объемом 50 м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракта №2231 от 15 декабря 2006 года на разведку и добычу нефти и газа. Координаты угловых точек контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» : 1) 46° 20' 00" с.ш. 65° 27' 30" в.д. 2) 46° 20' 00" с.ш., 65° 30' 00" в.д. 3) 46° 16' 54" с.ш., 65° 29' 47" в.д. 4) 46° 16' 57" с.ш., 65° 27' 27" в.д. Координаты скважины: X-11692211,1; Y-5130952;

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 рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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 Вблизи скважины №1 отсутствует государственная сеть коммуникаций. Система энергоснабжения состоит из дизельных генераторов. ;

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) Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении работ по ликвидации последствий недропользования в пределах возвращаемой контрактной территории составляет – 3,66197787 г/с, 1,736221806т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,017084, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,000527т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 0,631622т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,1026382т, Углерод (3кл) – 0,037627158т, Сера диоксид (3кл) – 0,128442т, Сероводород (2кл) – 0,00000498т, Углерод оксид (4кл) – 0,54952, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,01728т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000001061т, Формальдегид (2кл) – 0,009283315т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 0,225611842т, Взвешенные частицы (3 кл) - 0,00373т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,01077625т, Пыль абразивная (не.кл) - 0,002074т..

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. Производственные и хоз.бытовые сточные воды будут собираться в емкость, и сдаваться специализированным организациям, на договорной основе, по результатам проведенного тендера..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 контрактной территории отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с территорий скважин и передаются сторонним организациям имеющие лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды с подвидом деятельности: выполнение работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов (согласно п.1 ст.336 ЭК РК). 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 проведении работ по ликвидации последствий недропользования в пределах возвращаемой контрактной территории составляет: 31,8833 т/г, в т.ч. отходов производства – 31,7333 т/г, отходов потребления – 0,15 т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0254т/г, использованная тара – 0,9т/г, замазученный грунт – (170503*) – 30 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,807 т/г, огарки сварочных электродов - (120113) – 0,0009т/г, коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 0,15т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой 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 намеряемой 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 намеряемой 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 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 намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды.

Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения..

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. Мероприятия по охране атмосферного воздуха. □ Атмосферный воздух: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; □ своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; □ использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; □ организация движения транспорта; □ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; □ пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Мероприятия по водным ресурсам □ строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, □ занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, □ чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; □ организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра □ обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; □ достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования. Почвенный и растительный покров □ использование только необходимых дорог, □ в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; □ сбор и вывоз отходов; □ провести качественную техническую рекультивацию земель. Растительный и животный мир. □ сохранение и восстановление биоресурсов; □ не допускать движение транспорта по бездорожью □ запретить несанкционированную охоту; □ запрещение кормления диких животных; □ соблюдение норм шумового воздействия; □ создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума..

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). Альтернативные варианты достижения целей указанной 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)

