

KZ14RYS00877581

20.11.2024 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 "Емир-Ойл", 130006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, С.О. ДАУЛЕТ, С. ДАУЛЕТ, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.kz

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 ликвидация последствий недропользования на месторождении Емир. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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) Процедура оценка воздействия на окружающую среду не проводились.;

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) Процедура скрининга воздействия намечаемой деятельности не проводились. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока ХХХV-11-А (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Сложный рельеф дневной поверхности: крутые обрывистые склоны впадины Карагие, зоны наноса и под ними останцы, и небольшие равнинные участки. Отметки рельефа изменяются от -105 м до +100 м. К югу находится наиболее пониженная часть впадины - сор Батыр. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Питьевая вода доставляется из г. Актау. Для технической целей будет использована вода с водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса. Областной центр – город Актау – находится в 50 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 40 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 60 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау

и поселкам «Мангистау». Каспийское море расположено 43 км от участка работа..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (в соответствии с п.п.1) п.1 ст. 38 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» прекращено действие Контракта № 3890-УВС от «01» марта 2013 г (далее - Контракт) на добычу углеводородов месторождении «Эмир» в пределах блока ХХХV-11-А (частично) в Мангистауской области РК. Руководствуясь п.п. 1) п. 4 ст. 107 Кодекса о недрах уведомляем о необходимости ликвидировать последствия недропользования на участке недр. В связи с вышеизложенным, ТОО «Эмир-Ойл» принято решение начать процедуру по возврату контрактной территории и согласно п. 4 Требований к проведению работ по консервации участка недр при проведении разведки и добычи углеводородов и (или) ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом министра энергетики РК от 22.05.2018 года №200 установлено, что Проект ликвидации согласовывается и (или) проходит экспертизу в соответствии с законодательством РК в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений. На возвращаемой части, с начала действия Контракта, недропользователем пробурено три поисково-разведочных скважин ЕМ-1, ЕМ-2 и ЕМ-6. Другие какие-либо технологические объекты на возвращаемой территории не сооружались. Проектом предусматриваются следующие работы: ликвидация скважин ЕМ1, ЕМ2 и ЕМ6 и рекультивацию территории и уборку мусора вокруг устья скважин. Скважина ЕМ1 пробурена в сентябре 1994 г., и в октябре 2013 г. введена в эксплуатацию перфорацией пластов-коллекторов в интервале 2922-2924 м; 2930-2971 м; 2971-2975 м; 2957-2979 м (горизонты Т2-А-П+Т2-Б). В эксплуатацию скважина ввелась механизированным способом добычи - СШНУ с дебитом по нефти 1,9 т/сут, обводненностью - 1,4 %. В процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, обводненность в некоторые месяцы достигала 18,6 %. Скважина была остановлена в ноябре 2014 г., при этом дебит скважины по нефти составил 0,8 т/сут, обводненность - 3,0 %. В феврале 2020 г. проведена попытка ввода в эксплуатацию, после проработав один день скважину приостановили. При этом был получен безводный дебит по нефти 4,35 т/сут. Скважина ЕМ2 пробурена в сентябре 2008 г., и после испытания интервалов перфорации 2987-3004 м (горизонт Т2-В) и 2646-2655 м (горизонта Т3) в промышленную разработку не вводилась. Однако по ГИС горизонт Т3 - не продуктивный, поэтому при опробовании полученный незначительный приток был отнесен к горизонту Т2-В. Во время испытаний из скважины отобрано 650,7 тонн нефти. На дату составления отчета скважина ЕМ2 находится в ожидании принятия решения по КРС. Следует отметить, что данная скважина расположена на отдельном блоке II, где запасы выработаны. В связи с этим скважину ЕМ2 не целесообразно вводить в эксплуатацию. Скважина ЕМ6 пробурена в июне 2007 г., и в июле 2013 г. введена в эксплуатацию после проведения кислотного разрыва пластов (КГРП) в интервале перфорации 3064-3072 м (горизонт Т2-В). При вводе в эксплуатацию дебит по нефти составил 8,2 т/сут, обводненность – 2,9 %. В 2014 г. скважина была переведена на механизированный способ добычи (УЭЦН). Далее в процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, а обводненность «всплесками» достигала в некоторые месяцы до 10 %. Из-за нерентабельности эксплуатации механизированным способом ввиду низкого дебита, скважину в середине января 2015 г. перевели на фонтанную добычу. Скважина эксплуатировалась до января месяца 2020 г., средний дебит при этом составил 0,94 т/сут безводной нефти. На дату отчета скважина находится в бездействии, из-за незначительного притока, для восстановления давления. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Министерство энергетики Республики Казахстан направило уведомление за №04– 12/3593-И от 03.06.2024 г. о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования. С целью выполнения вышеуказанных условий ТОО «Эмир-Ойл» приняло решение произвести возврат контрактной территории. Площадь горного отвода составляет составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Таким образом, возврату подлежит контрактная территория площадью 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Ликвидация последствий деятельности ТОО «Эмир Ойл» по окончании разведочных работ (в пределах геологического отвода) на площади Эмир будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация

отходов. Рекультивация земель выполняется 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. Проведение биологического этапа будет зависеть от природно-климатических условий. В случае нецелесообразности проведение биологической рекультивации с согласованием государственными органами, биологический этап проводиться не будет. Проектом предусмотрена рекультивация и вывоз замазученного грунта силами подрядной организации. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации работ - 2025 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 Недропользователем контрактной территории является ТОО «Емир-ойл» согласно Контракта №3890-УВС от 01.03.2013года на разведку и добычу углеводородов на структуре Емир в Мангистауской области Республики Казахстан». Между ТОО «Емир-Ойл» и Компетентным органом подписано Дополнение № 2 рег. № 4721-УВС-МЭ от «27» мая 2019 г. к вышеназванному Контракту № 3890-УВС от «01» марта 2013 г. Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока XXXV-11 -А (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Координаты: скв. ЕМ1 - 43°54'4.2953"СШ, 51°33'28.7982"ВД; скв. ЕМ2 - 43°54'5.9767"СШ, 51°33'6.1403"ВД, скв. ЕМ6 - 43°54'20.2744"СШ, 51°33'40.7780"ВД.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Каспийское море расположено в 43 км от участка работа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения, а также для технических нужд планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м3), отвечающих требованиям СЭС. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Технического проекта на строительство скважин». Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м3 . ;

объемов потребления воды Водопотребление: При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м3/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 1233,2 м3/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд -вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем контрактной территории является ТОО «Емир-ойл» согласно Контракта №3890-УВС от 01.03.2013 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Емир в Мангистауской области Республики Казахстан». Между ТОО «Емир-Ойл» и Компетентным органом подписано Дополнение № 2 рег. № 4721-УВС-МЭ от «27» мая 2019 г. к вышеназванному Контракту № 3890

-УВС от «01» марта 2013 г. Министерство энергетики Республики Казахстан направило уведомление за № 04– 12/3593-И от 03.06.2024 г. о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования. С целью выполнения вышеуказанных условий ТОО «Емир-Ойл» приняло решение произвести возврат контрактной территории. Площадь горного отвода составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Таким образом, возврату подлежит контрактная территория площадью 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра Координаты границ горного отвода угловых точек: 1) 43°54'50"СШ, 51°32'58"ВД; 2)43°54'23"СШ, 51°34'05"ВД, 3)43°54'09"СШ, 51°33'57"ВД, 4)43°53'48"СШ, 51°34'34"ВД, 5)43°53'24"СШ, 51°34'16"ВД, 6)43°53'55"СШ, 51°32'48"ВД, 7) 43°54'25"СШ, 51°32'39"ВД.;

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 Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. В настоящее время для обеспечения электроэнергией на месторождении Емир проложена ЛЭП, также имеются подъездные автомобильные дороги;

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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 3-х скважин в объеме – 13,14787985г/сек и 51,353123292 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,0247 г/сек и 0,79648 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0006886 г/сек и 0,00588 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс -0,953209999г/сек и 15.920558т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 0,154895301г/сек и 10.9620918т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0,062236666 г/сек и 10.332423085т/год, Сера диоксид 3класс - 0,244599999 г/сек и 11.4007т/год, Сероводород 2класс - 0,000007317 г/сек и 0,00009756 т/год, углерод оксид 4 класс - 0,958445555г/сек и 9,81021 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс)0,0003125 г/сек и 0,00063 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натриягексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс) - 0,001375 г/сек и 0,00277 т/год, Пентан (4 класс)0,00000678 г/сек и 0,000094т/год, Метан - 0,00003615 г/сек и

0,000499 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,00000978 г/сек и 0,000135 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,0001623 г/сек и 0,00224 т/год, Бенз/а/пирен 0,000001383г/сек и 0,000017162 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,014085 г/сек и 10,15522617 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,0000746 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0,340228 г/сек и 11.995447915т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.845048г/сек и 0.71976т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

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 Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 36,4016 тонн (109,2048 тонн от 3-х скв.): Промасленная ветошь - 0,4002 т/год, Отработанные масла - 3,165 т/год, Емкости из под масла - 0,7419 т/год, отработанный буровой раствор - 89,7039 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,009 т/год, Твердо-бытовые отходы - 0,1848 т/год, Металлолом – 15,0 т/год. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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 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 При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):
Маникулова А.*

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



