

KZ41RYS00354362

21.02.2023 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 "Mangyshlak Petroleum", A15T9B1, Республика Казахстан, г. Алматы, улица Хусаинова, здание № 301, 191140011414, ЕСИМОВ МУХАМЕДЖАН СМАГУЛОВИЧ, +77013666111, vshish@list.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 разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урджар согласно контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г. Настоящей работой проектируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 150 пог.км и бурение поисковой скважины МР-1 с целью поисков залежей углеводородов в мезозойских и кайнозойских отложениях. Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2, п. 2.1. Разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя, который приступил к работам согласно Контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г. Ранее процедура оценки воздействия на окружающую среду и процедура скрининга 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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению участок Урджар расположен в Урджарском районе Абайской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 135,34 кв.км. Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий-разнообразен. Географически изучаемая площадь расположена в северной части Алакольского осадочного бассейна. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур -45°C-+40°C Количество осадков 150-300 мм Преобладающее направление ветров и их сила - Западное, восточное до 8 м/сек, Толщина снежного покрова и его распределение -10-70см, неравномерно Геоэкологические условия-Мерзлые

породы отсутствуют. Действующие и строящиеся газо- и нефтепроводы Нефтепровод Атасу-Алашанькоу
Источники: -теплоснабжения, -электроснабжения автономные Виды связи Радио, спутниковая связь
Пути сообщения Асфальтовые и грунтовые дороги Условия перевозки вахтАвтотранспорт Наличие
аэродромов, железнодорожных станций, речных пристаней, морских портов; расстояние от них до мест
базирования экспедиции и объектов работ - Аэропорт п.Урджар в 80 км на северо-запад .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции
Обоснованием для настоящего проекта являются условия выполнения Контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г. С целью изучения геологического строения контрактной территории и поисков залежей углеводородов в отложениях палеозоя и кайнозоя предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 150 пог.км и бурение одной поисковой скважины МР-1 проектной глубиной 1500 м, местоположение которой будет уточнено по результатам интерпретации данных МОГТ 2Д. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: - поиски залежей углеводородов в отложениях кайнозоя и мезозоя; - изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; -изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; - получение исходных данных для оценки ресурсов углеводородов; - подсчет ресурсов углеводородов.Поисковая независимая скважина МР-1 закладывается на пересечении профилей NC36 и NC 19 с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения палеозоя. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях кайнозоя и палеозоя. Местоположение скважины МР-1 будет корректироваться по результатам интерпретации данных 2Д.Во время бурения ранее пробуренных скважин на участке посредством испытания пласта и геофизическими методами были получены данные по пластовым давлениям. Мезокайнозойские и палеозойские отложения характеризуются нормальными градиентами порового давления, несколько возрастающими до 0,104 кгс/см², которые необходимо учитывать при строительстве проектных скважин. Согласно настоящему проектному документу планируется бурение поисковой скважины МР-1 с проектной глубиной 1500 м. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения поисковых скважин с целью изучения перспектив нефтеносности в отложениях неогена, палеоцена, триаса, палеозоя рекомендуется конструкции скважины, приведенная ниже. Для скважины МР-1 предлагается следующая конструкция: • Направление □ 323,9мм x 30м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. • Кондуктор □ 244,5мм x 300м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений четвертичного яруса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. •Эксплуатационная колонна □ 168,3мм x 1500м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительно-монтажные работы:На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения гор-ных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспор-тировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным бу-ровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно произ-водиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по

испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Перед проведением работ по испытанию скважин на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовой задвижкой, опрессованной на полуторократное рабочее давление. Вскрытие объектов производится перфорацией эксплуатационной колонны корпусными кумулятивными перфораторами. Перед проведением перфорации на скважине должен быть запас бурового раствора не менее двух объемов. В скважине МР-1 предусматривается опробование в эксплуатационной колонне 5 объектов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) На участке Урджар предусматривается комплекс геолого-геофизических исследований, предусматривающий проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и бурение одной скважины с целью уточнения геологического строения контрактной территории и выяснения перспектив нефтегазоносности отложений кайнозоя и палеозоя. Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 150 пог.км закладываются на 2024 г. Бурение и проведение испытаний проектной скважины МР-1 проектируется на период 2025-2026 гг. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины, демонтаж и переброску вышки отводятся для скважины проектной глубиной 1500 м - 57 дней. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев. Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д - 4 месяцев. .

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 Для проведения геологоразведочных работ на площади земельный отвод на одну скважину на надсолевые отложения составит 1,6 га согласно нормам отвода земель для нефтяных и газовых скважин. ТОО «Mangyshlak Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Урджар в Абайской области на основании Контракта №5010-УВС -МЭ от 31.12.2021 г. Площадь геологического отвода составляет 135,34 кв.км. Настоящий проект разработан с целью проведения геолого-геофизических исследований на участке Урджар с отражением финансовых обязательств недропользователя на проведение работ на период 2023-2027 гг. ;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м3), отвечающих требованиям СЭС. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Ввиду отсутствия на участке гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается. ;

объемов потребления воды При строительстве 1 скважины: • водопотребление – 3562,4; Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1716 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые нужды рабочих, технологические нужды-при бурении. Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) ТОО «Mangyshlak Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Урджар в Абайской области на основании Контракта №5010-УВС-МЭ от 31.12.2021 г. Площадь геологического отвода составляет 135,34 кв.км. Координаты угловых точек геологического отвода участка Урджар 1 46°22'00"СШ 82°09'00"ВД 2 46°22'00"СШ 82°04'00"ВД3 46°23'00"СШ 82°04'00"ВД4 46°23'00"СШ 81°59'00"ВД5 46°24'00"СШ 81°00'00"ВД6 46°24'00"СШ 81°57'00"ВД7 46°26'00"СШ 81°57'00"ВД8 46°26'00"СШ 82°01'00"ВД9 46°28'00"СШ 82°01'00" ВД 10 46°28'00" СШ 82°07'00" ВД 11 46°26'00" СШ 82°07'00" ВД 12 46°26'00" СШ 82°10'00" ВД 13 46°24'00" СШ 82°10'00" ВД 14 46°24'00" СШ 82°13'00" ВД 15 46°23'00" СШ 82°13'00" ВД 16 46°23'00" СШ 82°09'00" 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 На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. 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 Пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование животным миром не предусматривается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование животным миром не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементировочные агрегаты, дизель- генераторы работающие на дизельном топливе. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки технических проектов строительства скважин;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых ресурсов, обусловлены их дефицитностью и уникальностью и/или невозобновляемостью – 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) На этапе строительства и испытания 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме: 14.935325747 г/сек и 108.203661249 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 7.90012377666г/сек и 19.199082885 т/период. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) 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 (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное

(веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 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).Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ 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 При строительстве скважины образуются следующие виды отходов: Буровой шлам - 220,0 т/период, ОБР - 278,76 т/период, Отработанные масла - 2,6 т/период, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)-2,0 т/период, Промасленная ветошь - 0,1334 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы (люминесцентные лампы) - 0,0079 т/период, Металлолом - 2,02 т/период, Огарки сварочных электродов - 0,0363 т/период, Коммунальные отходы - 2,25 т/период. При сейсморазведочных работ: ТБО - 0,77 т/период, огарки электродов - 0,0075 т/период. Образующиеся отходы, подлежат накоплению в специально установленном контейнере, будут переданы на договорной основе специализированной организации имеющую лицензию.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по области Абай Министерства 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) По-лученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвен - ного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся.

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 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие- локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее –умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.В результате проведения намечаемой деятельности, стоит отметить такие положительные моменты как обеспечение занятости населения, уплата различных налогов местным

учреждениям и т.п. Проведение работ окажет положительный эффект на существующие социально-экономические структуры района: • возрастут бюджетные поступления за счет прямых налогов, платежей, отчислений с предприятия и отчислений подоходного налога работников..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В целях уменьшения выбросов от работающей техники будут выполняться следующие мероприятия: - на участках производства работ накопление отходов в специальный контейнер и на специальной площадке; - заправку машин топливом, маслом следует производить на заправочных станциях. Охрана атмосферного воздуха • Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOх; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Применение альтернативных способов достижения целей намечаемой деятельности не представляется возможным в связи с отсутствием других технологий и методов разведочных работ на месторождениях данного типа, а также соответствующей практики.

- 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):
Есимов М.

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



