

KZ86RYS00361021

03.03.2023 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 "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, строение № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2. Недропользование: п. 2.9. глубокое бурение В рамках настоящей работы основной задачей является углубление оценочной скважины №301_1 на Муллинский горизонт, с целью долгосрочной добычи согласно проекту промышленной разработки из горизонта D2ml. Проект выполнен на основании: Дополнения к проекту промышленной разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское..

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) "Технический проект на углубление оценочной скважины №301-1 на Муллинский горизонт Чинаревского месторождения";

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения расположена в северо-восточной части района Бәйтерек, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации, на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска Западно-Казахстанской области. Площадь месторождения составляет 322,4 км2. Район Бәйтерек граничит на западе с Саратовской, на севере с Самарской и Оренбургской областями Российской Федерации, на востоке по р. Урал с Теректинским, на юге с Акжайыкским, на юго-западе – с Таскалинским районами области. Площадь района Бәйтерек составляет 7,7 тыс. км2. Проектируемый объект находится на лицензионной территории месторождения. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважины на поверхности: 9594243 В; 5727456 С..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Производственные задачи данного проекта: - Добурить оценочную скважину № 301_1 по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения. - Провести заканчивание скважины 4½ " хвостовиком. - Получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой. - Выполнить геологический отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора. Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,02. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,01. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м3/год - 3,24. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м3/год - 4,32. Характеристика продукции: конденсат, плотность – 0,78 г/см3. Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 85,086, этан – 8,079, пропан – 2,98, бутан – 1,293, пентан – 0,586, азот – 0,224, диоксид углерода – 1,675, сероводород – 0, меркаптаны – 0. жидкая фаза ССПФ, плотность – 0,75 г/см3. Состав жидкой фазы ССПФ (% об): метан – 0,196, этан – 0,579, пропан – 2,455, бутан – 6,143, пентан – 90,627, диоксид углерода – 0, сероводород – 0, меркаптаны – 0. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. 1. Строительно-монтажные работы В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке. 2. Подготовительные работы к бурению Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3. Бурение скважины Бурение – сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: • бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; • удаление выбуренной породы из скважины; • проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; • отбор керн в запланированных интервалах; • крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; • спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-70 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: • безамбарного метода бурения; • экологически безопасных компонентов бурового раствора; • закрытой системы циркуляции бурового раствора; • трехступенчатой системы очистки бурового раствора; • использование сертифицированного оборудования. 4. Испытание скважины По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: • Перфорация продуктивных пластов. • Обработка пласта 15 % раствором HCl. • Освоение скважины азотом с использованием ГНКТ. • Очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке). • Гидрогазодинамические исследования. • Возможно проведение гидроразрыва пластов для увеличения производительности..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения – 01.09.2023 г. Окончание бурения – 08.03.2024 г. Продолжительность строительства скважины – 190 суток, из них: подготовительные работы - 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 18 суток, время бурения и крепления - 105 суток, испытания объектов: 4 режима испытания скважины – 61,7 суток Сдача скважины – 08.03.2024 г. Расчетный период эксплуатации скважины 13,8 года. Срок планируемой постутилизации объекта 2037 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. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения ЧНГКМ. Согласно геологическому отводу, выданному ТОО «Жаикмунай» на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Чинаревское, сроки использования земельных участков до 2031 года. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определен равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.;

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 буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. • Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости V-20 м³. • Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. № 481-ІІ и согласно ст.117 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г., ширина водоохранной зоны для малых рек, протекающих по территории месторождения, составляет 500 м от уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья. Скважина 301_1 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до реки Ёмбулатовка составляет 2245 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объёмов потребления воды Объём водопотребления составит 2394,0 м³, из них 502,8 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 1891,2 м³ – на производственные нужды. Объём водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 502,8 м³. Объём водоотведения составит 323,8 м³ – на утилизацию, 914,0 м³ – на повторное использование.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственных целей, технологических и производственно-бытовых целей;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Данный проект реализуется в рамках Дополнения к проекту промышленной разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. Договор №А22-115-00.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 Флора на территории ЧНГКМ очень богата и представлена свыше 300 видами растений. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объёмов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объёмов и сроков использования Электроды – 0,0028 т Дизтопливо – 2161,1 т Цемент – 212,7 т Компоненты бурового раствора в тоннах: вода – 981,1; NaOH – 2,699; Na₂CO₃ – 1,365; DUO-VIS - 2,439; REATROL – 16,881; ZINC OXIDE – 8,57; SODIUM BICARBONATE – 0,126; SOLTEX – 13,653; KLA-GARD – 17,085; CaCO₃ – 257,39; M -I CIDE – 0,959; DEFOAM-A – 0,687; CONQOR-404 – 0,742; SALT (NaCl) – 205,96; POLYPAC R – 0,69; POLYPAC UL – 2,75; ECOLUBE – 3,24; BARITE – 183,85. Сроки использования ресурсов: сентябрь 2023 по апрель 2024 года. Электроснабжение – дизельный двигатель CAT 3512 A, N=1020 кВт. Тепло - Воздухонагреватель Tioga 4MM BTU.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят: 75,6927 т/год, из них: железа диоксид (3 кл.оп.) – 0,0013 т/год (0,0020 г/с); марганец (2 кл.оп.) – 0,0001 т/год (0,0002 г/с); азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 24,8833 т/год (4,1163 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 4,0435 т/год (0,6689 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,9841 т/год (0,1633 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 13,2023 т/год (2,1020 г/с); сероводород (2 кл.оп.) – 0,0003 т/год (0,0001 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 25,5094 т/год (4,2658 г/с); фтористые газ.соединения (2 кл.оп.) – 0,0001 т/год (0,0001 г/с); фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0004 т/год (0,0006 г/с); бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,00002 т/год (0,00001 г/с); формальдегид (2 кл.оп.) – 0,2537 т/год (0,0435 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 6,8139 т/год (1,1120 г/с); пыль неорганическая (3 кл.оп.) – 0,0003т/год (0,0145 г/с) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период испытания составят: 296,2279 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 30,7728 т/год (13,3654 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 4,9919 т/год (2,1705 г/с); гидрохлорид (2 кл. оп.) – 0,0040 т/год (0,0229 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,0549 т/год (0,0918 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 3,6349 т/год (1,9819 г/с); сероводород (2 кл.оп.) – 0,0026 т/год (0,0086 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 248,2381 т/год (97,2684 г/с); метан – 6,1641 т/год (2,3781 г/с); углеводороды C1-5 – 1,5201 т/год (9,1490 г/с); углеводороды C6-10 – 0,5328 т/год (3,3818 г/с); бензол (2 кл. оп.) – 0,0068 т/год (0,0441 г/с); толуол (2 кл. оп.) – 0,000002 т/год (0,0001 г/с); диметилбензол (3 кл. оп.) – 0,0022 т/год (0,0138 г/с); метилбензол (3 кл. оп.) – 0,0042 т/год (0,0276 г/с); бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000001 т/год (0,000002 г/с); формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0105 т/год (0,0210 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 0,2880 т/год (0,5635 г/с).

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 водоемы и водотоки отсутствует..

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 Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Чинаревское: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 473,725 т/г. 2. Нефтесодержащие буровые отходы (буровой раствор) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 193,57 т/г. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные). Образуются в результате обтирки оборудования – 0,032 т/г 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 1,725 т/г. 5. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы. Образуются в результате отработки лампы – 0,00044 т/г. 6. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 4,9805 т/г. 7. Отходы сварки (неопасные). Образуются в процессе сварочных работ – 0,0018 т/г. 8. Пластмассы (неопасные). Образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 2,53 т/г. 9. Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны – 0,0048 т/г. 10. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 0,4388 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 677,0083 т. Из них: • передаются специализированным предприятиям – 677,0083 т Основные виды отходов на период испытания скважины на месторождении Чинаревское: 1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,075 т/г. 2. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 0,075 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 0,2779 т. Из них: • передаются специализированным предприятиям – 0,2779 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Департамент индустриального развития и промышленной безопасности МИР РК по ЗКО..

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) Анализ проведенных исследований за 4 квартал 2022 г. показал, что: - значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями; - концентрации загрязняющих веществ, определяемые в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы; - растительный покров месторождения Чинаревское представлен свыше 300 видами растений. - фауна территории месторождения Чинаревское включает в себя главным образом виды, обычно связанные с полунатуральными экосистемами района, а также некоторые виды, присущие населенным пунктам и промышленным зонам. - ТОО «Алия и Ко» в 2020 г. был проведено повторное обследование радиационной обстановки Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения. В целом, можно отметить, что радиационная обстановка на объектах ЧНГКМ характеризуется как стабильная и безопасная. Так как участок проектирования скважины расположен за пределами водоохраных зон источников поверхностных вод, воздействие работ в результате строительства скважины на состояние поверхностных вод не предполагается..

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. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Чинаревское составляет 2,7 баллов, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично в течение нескольких лет. 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. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Чинаревское (от 1000 м до 4603 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер. Водные ресурсы:

применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры, с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на завод буровых растворов для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопрооявления на устье и излив флюидов на дневную поверхность. Почвенный покров: проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов. Растительный покров: мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий. .

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):
намечаемой 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):
Мурадимов З.О.

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



