

KZ28RYS00798080

11.10.2024 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 "VTA Oil", 060005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 62, 191240002499, КУЖАГАЛИЕВ БЕКАДЫЛ УРЫНБАСАРОВИЧ, +77122450456, tlegen_tjz@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: «Групповому техническому проекту на строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган». 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 строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган Проект выполнен на основании: Технического задания на разработку «Групповому техническому проекту на строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган».

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) Отсутствует;

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 Административно месторождение Оталган входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 280 км. Ближайшие населенные пункты: поселок Каражанбас- 55 км, поселок Кияхты- 60 км, поселок Шетпе-150 км. В географическом отношении месторождение Оталган расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Актау – Каламкас и насыпная дамба. Большая часть лицензированной территории месторождения лежит в пределах Большого Сора и представляет собой полого наклонную в сторону Каспийского моря морскую аккумулятивную равнину с

отрицательными абсолютными отметками ниже уровня моря, в пределах контрактной территории ТОО «VTA-Oil» Проектными решениями предусмотрено строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Производственные задачи данного проекта: - провести строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные в соответствии с проектом. - провести освоение и ввести скважины в эксплуатацию. Бурение скважины осуществляется сплошным забоем без отбора керна. Бурение осуществлять безамбарным способом. Размер земельного участка, временно отводимого под буровое оборудование 1,9 га. Ожидаемая производительность (дебит) скважины составляет до 90 т/сут (штуцер 8 мм). Отжиг не предусматривается. Характеристика продукции (нефти): плотность $-0,939 \text{ г/см}^3$, содержание (%масс): серы – 1,6-2,2 %, парафинов – 0,7-1,4 %..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Строительно-монтажные работы включают: обустройство площадки под буровое оборудование, устройство насыпи под земляное полотно дороги (подъездной путь), работы по созданию фундамента под оборудование и монтаж бурового оборудования, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению включают: стыковка технологических линий, проверка оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Проектом предусматривается безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины состоит: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны. Вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока с применением азотно-компрессорной установки, снижение уровня с помощью ГНКТ. После перфорации и спуска НКТ устанавливается на скважине фонтанная арматура – АФК1. И далее станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой АФК1 и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т. д..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало строительства скважин 2024-2025 г. Окончание строительства скважин 2024-2025 г. Строительство скважин будет последовательным. Общая продолжительность строительства 4-х скважин составит – 328 суток. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины составит – 82 суток из них: мобилизация – 15 суток, строительство и монтаж буровой установки - 15 суток, подготовительные работы - 2 суток, время бурения и крепления - 20 суток, испытание (освоение) – 15 суток, демобилизация – 15 суток..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определен равным 1,9 га.;

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. Источники водоснабжения: Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных и технических нужд осуществляется автоцистернами по договору с

подрядной организацией. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления при строительстве 4–х скважин составит 2272,170 м3, Из них для хозяйственно-бытовых нужд – 976,290 м3, для технических нужд –1295,88м3. Общий объем водоотведения при строительстве 4 –х составит 650,227м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хоз. бытовых 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 Контракта №4729-УВС-МЭ от 03.06.2019 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Оталган. Площадь составляет – 258,162 кв. км. Координаты угловых точек горного отвода: 45° 10.24'N, 51° 33.29'E, 45° 11.56'N, 51° 28.39'E, 45° 12.09'N, 51° 20.28'E, 45° 10.15'N, 51° 19.10'E, 45° 10.12'N, 51° 17.38'E, 45° 13.03'N, 51° 17.42'E, 45° 16.41'N, 51° 20.27'E, 45° 18.32'N, 51° 36.50'E, 45° 17.12'N, 51° 37.26'E, 45° 13.50'N, 51° 36.30'E, 45° 13.10'N, 51° 34.10'E, 45° 11.30'N, 51° 35.11'E, 45° 11.03'N, 51° 36.29'E, 45° 11.00'N, 51° 34.07'E.;

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 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, объемов и сроков использования Количество материалов и сырья при строительстве 4-х скважин составит: Электроды – 0,240 тонн. Дизтопливо – 978,824 тонн. Дизельное масло – 33,872 тонн. Цемент – 246 тонн. Химические реагенты – 241,400 тонн. Сроки использования ресурсов при строительстве 4-х скважин: 2024-2025 год. Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок.;

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) Предполагаемое общее количество выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства 1-й разведочной скважины в 2024 году, составит 13,4817 тонн, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп.) – 0,0014 тонн (0,0390 г/с); Марганец и его соединения (2 кл.оп.) – 0,00008 тонн (0,0008 г/с); Азота диоксид (2 кл.оп.) – 4,99086 тонн (1,7593 г/с); Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,6897 тонн (0,2914 г/с); Углерод черный (сажа) (3 кл.оп.) – 0,2712 тонн (0,1720 г/с); Сера диоксид (3 кл.оп.) – 1,2888 тонн (0,5556 г/с); Сероводород (2 кл.оп.) – 0,000002 тонн (0,000005 г/с); Углерод оксид (4 кл.оп.) – 4,2609 тонн (2,3674 г/с); Фтористые соединения (2 кл.оп.) – 0,00006 тонн (0,0002 г/с); Фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0001 тонн (0,0004 г/с); Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000007 тонн (0,00000036 г/с); Формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0551 тонн (0,0221 г/с); Масло минеральное нефтяное - 0,00000037 тонн (0,0001); Алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,8691 тонн (1,0109 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.оп.) – 0,03526 тонн (0,8296 г/с); Пыль

неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:<20 (3 кл.оп.) – 0,0191 тонн (0,2952 г/с); Натрий гидроксид (2 кл.оп.) – 0,0000011 тонн (0,0086 г/с); Калий хлорид (3 кл.оп.) – 0,00005 тонн (0,0321 г/с). Предполагаемое общее количество выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства 3-х разведочных скважин в 2025 году, составит 40,4452 тонн, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп.) – 0,0042тонн (0,117г/с); Марганец и его соединения (2 кл.оп.) – 0,00024 тонн (0,0024г/с); Азота диоксид (2 кл.оп.) – 14,97258тонн (5,2779г/с); Азот оксид (3 кл.оп.) – 2,0691тонн (0,8742 г/с); Углерод черный (сажа) (3 кл.оп.) – 0,8136тонн (0,516г/с); Сера диоксид (3 кл.оп.) – 3,8664тонн (1,6668г/с); Сероводород (2 кл.оп.) – 0,000006тонн (0,000015г/с); Углерод оксид (4 кл.оп.) – 12,7827тонн (7,1022г/с); Фтористые соединения (2 кл.оп.) – 0,00018 тонн (0,0006г/с); Фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0003тонн (0,0012г/с); Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000021тонн (1,0815E-05г/с); Формальдегид (2 кл.оп.) – 0,1653тонн (0,0663г/с); Масло минеральное нефтяное - 0,0000011тонн (0,00018г/с); Алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 5,6073тонн (3,0327г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.оп.) – 0,10578 тонн (2,4888г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:<20 (3 кл.оп.) – 0,0573тонн (0,8856г/с); Натрий гидроксид (2 кл.оп.) – 0,0000033 тонн (0,0258 г/с); Калий хлорид (3 кл.оп.) – 0,00015 тонн (0,0963г/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 поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договора, который будет заключен после проведения тендера..

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 В процессе строительства 4 скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин: 2024 г. – 87,506 тонн, 2025г – 262,517 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин: 2024 г. –89,103тонн, 2025г –267,309тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования: 2024 г. –0,013тонн, 2025г – 0,039 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей: 2024 г. – 6,351 тонн, 2025г – 19,053 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора: 2024 г. – 0,396 тонн, 2025г – 1,188 тонн. 6. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы): 2024 г. – 0,300тонн, 2025г – 0,900 тонн. 7. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ: 2024 г. – 0,001тонн, 2025г – 0,003 тонн. 8. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала: 2024 г. – 0,364 тонн, 2025г – 1,091 тонн. Общее количество отходов за весь период строительства 4-х разведочных скважин составит: 736,134 тонн..

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 Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Департамент индустриального развития и промышленной безопасности МИР РК по Мангистауской области..

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 окружающей среды показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превышает предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - Подземные вод на территории месторождения Оталган можно отметить, что соленые, минерализованные. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. - Сравнительный анализ проведенных исследований проб почв на месторождении Оталган позволяет сделать вывод, что концентраций всех наблюдаемых ингредиентов в почвенном покрове не превышают нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК). - Растительный покров здесь представлен комплексами полынных и многолетнесолянковых кокпековых пустынь, таких как чернобоялычевые, биюргуновые, тасбиюргуновые. По временным водотокам произрастает кустарниковая растительность - караганы, курчавки, тамариски. - Животный мир представлен типичными видами пустынной и полупустынной фауны. На контрактной территории встречаются широко распространенные пустынные виды, принадлежащие к монгольской и туранской фауне и южные пустынные - ираноафганской и пустынной казахстанской фауне. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Оталган составляет от 0,09 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения..

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 строительстве 4-х разведочных скважин на месторождении Оталган составит 6 балла, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений по строительству разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган 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. 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 для месторождения Оталган (размер СЗЗ составляет 1000 метров) 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: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами,

реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг 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 животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, 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 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):
Кужагалиев Б.У.

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



