

KZ38RYS00280987

23.08.2022 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:

Акционерное общество "КМК Мунай", 030019, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г. Актобе, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 42А, 040440000209, ВАН ЦЗИНЬБАО, +77132955710, f_ismailov@kmmunai.com

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, п.2 Недропользование, п.п. 2.9 Глубокое бурение. В рамках настоящей работы основной задачей является строительство 20 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан. Проект выполнен на основании: Группового технического проекта №16 «Бурение эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м. на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан»..

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) Отсутствуют;

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) Отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении нефтяное месторождение Кумсай находится в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении оно приурочено к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки которой колеблются в пределах 175-227 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир, протекающей в меридиальном направлении в крайней западной части площади, на расстоянии порядка 6 км от площадки бурения скважин. Непосредственно по площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – пос. Шубаркудук (140 км) и городами Темир (60 км), Кандыгаш (150 км), Алга (190 км) и Эмба (70 км). Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Расстояние до

песков Кокжиде – 7 км. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «КМК Мунай». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. «Контракт на осуществление разработки месторождения Кумсай, 30 декабря 1996 года Министерством нефтяной и газовой промышленности РК» (срок действия до 07.01.2033 года.). Координаты проектируемых скважин: №№ п/п №№ скв. N(с.ш.) E(в.д.) 1 393 48°35'22,11" 57°16'12,75" 2 394 48°35'20,32" 57°16'16,11" 3 395 48°35'24,01" 57°16'17,55" 4 396 48°35'26,16" 57°16'14,04" 5 397 48°35'29,31" 57°16'24,26" 6 398 48°35'26,74" 57°16'27,03" 7 399 48°35'22,09" 57°16'35,10" 8 400 48°35'03,60" 57°16'37,64" 9 K-123 48°35'05,75" 57°16'33,99" 10 K-124 48°35'07,86" 57°16'30,29" 11 K-125 48°35'10,01" 57°16'26,64" 12 K-126 48°35'12,12" 57°16'22,95" 13 K-127 48°35'16,73" 57°16'14,77" 14 K-128 48°35'18,78" 57°16'10,98" 15 K-129 48°35'45,30" 57°16'08,24" 16 K-130 48°35'42,44" 57°16'12,32" 17 K-131 48°35'43,59" 57°16'18,87" 18 K-132 48°35'40,63" 57°16'25,54" 19 K-133 48°35'40,63" 57°16'25,54"

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим проектом предусмотрено бурение 20 эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м (+/-50), для определения нефтегазоносности горных пород нижнего Триаса. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 34 га. Основной продукт – нефть, со следующими характеристиками: температура нефти 55 °С; давление нефти 0,46 МПа; плотность нефти 920 кг/м³; плотность нефти при температуре 20 °С - 939 кг/м³; массовое содержание серы 1,01%. Компонентный состав: CO₂ - 0,007%; N - 0,136%; CH₄ - 2,172%; C₅H₁₂ - 0,014%; C₆H₁₄ - 0,43%; C₇H₁₆ - 0,843%; C₈H₁₈ - 1,974%; C₉H₂₀ - 0,635%; C₁₀H₂₂ - 0,694%; C₁₁H₂₄ - 1,304%; C₁₂H₂₆ - 2,172%; C₁₃H₂₈ - 3,821%; C₁₄H₃₀ - 4,208%; C₁₅H₃₂ - 5,413%; C₁₆H₃₄ - 5,214%; C₁₇H₃₆ - 6,125%; C₁₈H₃₈ - 4,401%; Остаток C₁₉(+) - 60,437%..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 20 вертикальных скважин глубиной 400 (+/-50) будет выполняться буровым станком 450, УПА 60/80 и ZJ-10 или другого типа. Буровые работы будут производиться путем проходки, установки обсадных колонн, цементирования и подготовка скважины к пробной откачке. После окончания бурения будет произведена техническая рекультивация буровой площадки, вывоз сточных вод и других отходов, а также демонтаж буровой установки и других вспомогательных объектов.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно План-графика бурения начало работ запланировано на 01.03.2023 г. и будет выполняться в 6 циклов. На 1 цикл: общая продолжительность цикла строительства скважин – 15 сут.; в том числе строительно-монтажные работы – 2 сут.; подготовительные работы к бурению – 1 сут.; бурение и крепление – 9 сут.; освоение – 3 сут. Планируемое окончание работ – 29.05.2023 г..

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. На одну буровую площадку необходимо 1,7 га. (источник нормы отвода земель - СН 459-74). Общая площадь земельного участка для 20 скважин составит 34 га. Участок будет использован под строительство буровой установки и размещения оборудования и техники. По окончании работ производится сдача участка землепользователю при участии представителя территориального подразделения уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды и в соответствии с Земельным кодексом РК сопровождается составлением акта о передаче восстановленных земель землевладельцу (основному землепользователю) и «Отчета о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы». Целевое назначение: бурение эксплуатационных вертикальных скважин на месторождении Кумсай. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 90 суток. Общее использование земельного участка предполагается до истечения срока действия Контракта на осуществление разработки месторождения Кумсай (до 07.01.2033 года.);

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 Источники водоснабжения: питьевая вода – бутилированная; техническая вода – привозная (автоцистернами из существующих водозаборных скважин). Нормативная потребность в технической воде при бурении и креплении составит 420 м³/скв. Общий объем расхода технической воды составит 4830,0 м³ (20скв.) с учетом сокращения использования технической воды на 40~50% при использовании оборотного водоснабжения. (420м³/скв. x 20скв.=8400 м³ объем воды необходимой для строительства 20 скв. без системы оборотного водоснабжения). Объем сточной воды составит 4830,0м³.

	1 цикл	2 цикл	3 цикл	4 цикл	5 цикл	6 цикл	Итого
Потребление технической воды с водозаборных скважин	1260,0	840,0	840,0	840,0	840,0	210	4830,0
Вода после очистки используемая в обороте	840,0	840,0	840,0	840,0	210	3570,0	420,0
Сточные воды	420,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	4830,0

Согласно ст.117 «Водного кодекса РК» от 09.07.2003 г. №481-П и 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 водоохраной зоны р. Темир составляет 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 6 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.;

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

объемов потребления воды Объем потребления составит: хозяйственно-питьевое назначение – 12,0 м³/сут; 900,0 м³/год на 20скв. производственное назначение (техническая вода) – 93,3 м³/сут; 4830,0 м³/год на 20скв.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на осуществление разработки месторождения Кумсай, № 51 от 30 декабря 1996 года Министерством нефтяной и газовой промышленности РК. Срок действия до 07.01.2033 года. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан. Серия МГ №294 (нефть). Вид недропользования – доразведка и добыча полезных ископаемых Координаты проектируемых скважин:

п/п	№ скв.	N(с.ш.)	E(в.д.)
1	393	48°35'22,11"	57°16'12,75"
2	394	48°35'20,32"	57°16'16,11"
3	395	48°35'24,01"	57°16'17,55"
4	396	48°35'26,16"	57°16'14,04"
5	397	48°35'29,31"	57°16'24,...
6	398	48°35'26,74"	57°16'27,03"
7	399	48°35'22,09"	57°16'35,10"
8	K-122	48°35'03,60"	57°16'...
9	K-123	48°35'05,75"	57°16'33,99"
10	K-124	48°35'07,86"	57°16'30,29"
11	K-125	48°35'10,01"	57°16'26,64"
12	K-126	48°35'12,12"	57°16'22,95"
13	K-127	48°35'16,73"	57°16'14,77"
14	K-128	48°35'18,78"	57°16'10,98"
15	K-129	48°35'45,30"	57°16'08,24"
16	K-130	48°35'42,44"	57°16'12,32"
17	K-131	48°35'43,59"	57°16'18,87"
18	K-132	48°35'40,63"	57°16'25,54"
19	K-133	48°35'39,10"	57°16'29,83"
20	K-134	48°35'43,90"	57°16'25,75"

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир на территории, прилегающей к месторождению Кумсай представлен преимущественно бедным степным и полупустынным комплексом трав, который отличается большим разнообразием только в пойменной части р.Темир. Планируется посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед.;

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

объемов пользования животным миром При реализации проекта 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 При реализации намечаемой деятельности приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира На проектируемом участке не

предусматриваются операции для которых планируется использование объектов животного мира ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Расход электродов: 2 т. (20скв.) Расход пропан-бутановой смеси: 3,6 т. (20скв.) Расход цемента: 3 т. (20скв.) Расход дизельного топлива: 1667 т. (20скв.) Расход жидкого топлива: 298,8 т. (20скв.);

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 и освоения составят: Максимально-разовый выброс: 22,09826518 г/сек. Валовый выброс: 133,331708 т/год: Выбросы за период бурения: (0123)железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,38414т/год; (0143)марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,00896т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 20,19856т/год ; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 3,282256т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 1,1736771т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 11,2297т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 0,000099268т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 28,4816т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,0008т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,013740668т/год; (0416) смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0047319376т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,00005874т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,000018465т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,000036931т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,0000351т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,2758038т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,00128т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 61,174298936т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,001814т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 7,0988875т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,00121т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр 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 Сбросы сточных вод в водоемы и водотоки и на рельеф местности не планируется. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КГП «Кенкиак СК»..

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 20 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам – 1068,49т., буровой раствор – 3301,32т., промасленная ветошь – 6,08т., отработанные масла – 12,95т., отработанные масляные фильтры – 0,03т., мешки из под реагентов – 1т., огарки сварочных электродов – 0,03 т., строительные отходы - 127,5т., металлолом – 31т., ТБО – 1,24т., пластиковые баки и канистры – 0,88т., древесные отходы – 8,8т., упаковочный материал – 7,2т. .

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 Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля 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) Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2022 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет» от 03.05.2022 года 03-3-05/1242, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет. .

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 Бурение 20 вертикальных скважин влечет за собой образование отходов (4566,52т.), из них коммунальные отходы 1,24 т. (0,027% от общего количества образованных отходов) и промышленные 4565,28 т. (99,973% от общего количества образованных отходов). Отходы, по мере их накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Влияние на окружающую среду является слабым с связи с кратковременностью воздействия. пространственном масштабе как локальное. При реализации проекта основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения загрязняющих веществ при работе, задействованных дизель-генераторов, автотранспорта и спецтехники; выбросы пыли от грунтовых работ; выбросы паров нефти. Анализ расчета выбросов загрязняющих веществ на период проведения работ, показал, что концентрация загрязняющих веществ на границе области воздействия не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении проектируемых работ следующие: производственный шум (автотранспорт, спецтехника, буровая установка, дизельные генераторы), вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная, в пространственном масштабе – локальный, временной масштаб – кратковременный. Риск загрязнения земельных или водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация нарушенных земель. Воздействие на почвенный покров незначителен, в пространственном масштабе – локален, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполне.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух: - к работе не допускается техника и оборудование с истекшим нормативным сроком эксплуатации; - в ходе бурения применяется техника и оборудование, на которые выдано разрешение на применение на опасных производственных объектах на территории Республики Казахстан уполномоченным органом в области промышленной безопасности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите». - использование оборудования, определенного рабочим проектом; - недопущение аварийных ситуаций,

своевременная ликвидация последствий аварийных ситуаций; - пылеподавление неорганизованных источников пыли; -своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактического обслуживания автотранспорта и спецоборудования. - рациональное использование оборудования с целью сокращения сроков выполнения работ. Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: - сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; - предотвращение загрязнения подземных вод путем гидроизоляции зумпфа с использованием полиэтиленового экрана; - организация локальной системы оборотного водоснабжения; - предотвращение возможных утечек и разлив нефти и реагентов; - исключение использования неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушения ведения основного процесса; - движение автотранспорта только по санкционированным обустроенным дорогам; - заправка и техобслуживание авто- и спецтехники строго на отведенных и оборудованных для этих целей площадок; Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы: - Запрещение передвижения автотранспорта по несанкционированным дорогам; - Предупреждение разлива технологических растворов и нефтепродуктов на рельеф местности; - Хранение технологических материалов на специальных площадках; - Временное хранение отходов производства и потребления производить.

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..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ван Цзиньбао

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



