

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ44RYS01775455

11.06.2026 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:

Частная компания Kazakhstan Dinghua Energy Co., Ltd., 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, улица Достык, здание № 16П, 240840900173, ЛИ ЦЗЕ , 8 705 388 65 89, yanghao56291@gmail.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) Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Устюртский участок 2» относится к Разделу 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов. Также дополнительно следует отметить, что согласно приказу МЭИП РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» № 223-Ө от 12.08.2025 г., проекты геологоразведки отнесены ко II (второй) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и срок рассмотрения заявления о намечаемой деятельности для базовых проектных документов на стадии разведки сокращен до 15 (пятнадцати) рабочих дней. .

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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория участка расположена в пределах Мангистауского и Бейнеуского районах Мангистауской области, в 360 км от г. Актау. Ближайшими к участку населенными пунктами являются с. Акжигит на расстоянии 1,67 км и районный центр с. Бейнеу на расстоянии 5,53 км. Расстояние от участка «Устюртский участок 2» до государственной границы Республики Узбекистан – 1,23 км. Географически площадь относится к юго-западному борту Северо-Устюртского нефтегазоносного бассейна и охватывает Кулажатский, Колтыкский прогибы и Аманжол–Шелуранскую седловину. Расстояния до ООПТ: до Государственной заповедной зоны в северной

части Каспийского моря – 82,43 км, до Каракия-Каракольского государственного природного заказника – 274,28 км, до Устюртского государственного природного заказника – 127,1 км, до Кендерли-Каясанского государственной заповедной зоны – 156,92 км. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5456,65 (пять тысяч четыреста пятьдесят шесть целых шестьдесят пять сотых) км<sup>2</sup>. Глубина – до кристаллического фундамента. Участок «Устюртский участок 2» с северо-запада примыкает к Колтыкскому прогибу, а с западной стороны ограничен Арыстановской ступенью и с севера-востока Косбулакским прогибом, в пределах которых расположены известные нефтяные месторождения — Комсомольское и Култук (на северо-западе), а также Каракудукское, Арыстановское, Тепке и Каменная (на западе), Шагырлы-Шомышты, участок Косбулак (северо-восток) продуктивность которых связана с палеогеновыми, меловыми, юрскими и триасовыми отложениями. Близость указанных промышленных месторождений свидетельствует о высокой степени нефтегазоносности прилегающих структур и подтверждает наличие благоприятных геологических условий для формирования залежей углеводородов в пределах рассматриваемого участка. Дополнительным фактором, повышающим перспективность участка, является наличие развитой разломной тектоники, которая способствует миграции углеводородов и их концентрированию в локальных структурах. Таким образом, структурное положение участка, его близость к зонам генерации и соседство с промышленными месторождениями позволяют оценивать его как перспективный для поисков залежей нефти и газа. В пределах участка выявлены локальные структуры Бегеш, Шелуран и Аманжол, в пределах которых пробурены скважины, требующие доизучения: на структуре Бегеш - скважины Г 1 (глубина 4175 м, нижний триас) и Г 2 (4060 м, средний триас), на структуре Шелуран - Г 1 (3700 м, средний триас) и Г 2 (3536 м, верхний триас), на структуре Аманжол - Г 2 (4060 м, средний триас). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта является изучение геологического строения мезозойского комплекса пород, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах участка Устюртский участок 2. Целью составления настоящего проекта является изучение геологического строения, проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование трех поисковых скважин. Данным проектом предусматриваются: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д на участке «Устюртский участок 2», их обработка и интерпретация в объеме 1500 пог.км; - Бурение и испытание трех поисковых скважины У-1, У-2 и У-3 с проектными глубинами соответственно 4750 м (±250 м), 4500 м (±250 м) и 4500 м (±250 м); - Отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; - при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; - выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. По результатам сейсморазведочных работ будут откорректированы местоположения трех проектных скважин. На дату составления проекта отсутствует промыслово-геофизическая информация по участку. На близлежащих, и в пределах участка Устюртский 2 структурах (с запада на восток) - Каратурун, Култук, Арыстановское, Комсомольская, Южный Култук, Николаевская, Тышканды, Манаши, Елигажи, Токубай, Чикудук, Ащитайпак, Шаршикудук, Аманжол, Шелуран, Бегеш — пробурены глубокие поисковые скважины. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Детальное изучение глубинного геологического строения на участке Устюртский-2 проводится по следующим отражающим горизонтам: - Iэ – кровля эоценового газоносного горизонта Pg<sub>2</sub> - II – кровля турона верхнего мела K<sub>2t</sub> - III – отражающий горизонт по кровле барремского яруса нижнего мела K<sub>1br</sub> - IV – подошва нижнего мела K<sub>1</sub> - V – подошва верхнего триаса T<sub>3</sub> - б – кровля палеозоя PZ. В пределах контрактной территории выделены три перспективных площади в которых рекомендуется бурение глубоких скважин: У-1, У-2 и У-3. Площади скважин У-1 и У-2 располагаются в западном борту, а площадь У-3 в восточном борту Кулажатского прогиба. В связи с этим площадь сейсморазведочных работ разбит на два участка: восточный и западный (рис 1). В восточном участке планируется отработка 17 поисковых и детальных профилей МОГТ 2Д. Общая протяженность профилей -430 п км. В западном участке будут отработаны 28 поисковых и детальных профилей, общая протяженность профилей составляет 1070 п км. Общая протяженность по всему контрактному территории составляет 1500 п км. Расстояния между поисковыми профилями составляют 5 км, между детальными, 1,5 км. Для решения поставленных геологических задач будет применяться методика многократных перекрытий МОГТ-2Д. Проекты 2Д сейсмической съёмки создаются и корректируются с

использованием программного обеспечения MESA (GMG) на базе персонального компьютера. В поле исходные проекты 2Д съёмки будут скорректированы в соответствии с поверхностными условиями, ситуацией и инфраструктурой участков работ (населённые пункты, нефтепромысел, трубопроводы, автотрассы и т.д.), и пункты возбуждения, попадающие в охранные зоны, будут вынесены за их пределы и расположены по периметру границ охранных зон. При необходимости для сохранения кратности на заданном уровне будут добавлены компенсационные пункты. После проведения сейсморазведочных работ 2Д, обработки и интерпретации этих данных, местоположение и глубина проектных скважин будут корректироваться. Скважина У-1 – поисковая, зависимая, закладывается юго-западной части участка Устюртский 2, на юго востоке от структуры Бегеш, в сводовой части локального поднятия выделенного по структурной карте подошвы юрских отложений. Проектная глубина - 4750 м ( $\pm 250$  м), проектный горизонт – триас. Скважина У-2 – поисковая, зависимая, закладывается в продолжении локального поднятия Шелуран, с целью уточнения перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Проектная глубина - 4500 м ( $\pm 250$  м), проектный горизонт – триас. Скважина У-3 – поисковая, зависимая, закладывается на юго-западной части участка, в пределах замкнутой структурной ловушки, выделенного по структурной карте подошвы юрских отложений, с целью уточнения перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Проектная глубина - 4500 м ( $\pm 250$  м), проектный горизонт – триас. С учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на участке «Устюртский участок 2», для скважин №№ У-1, У-2 и У-3 с проектными глубинами 4750 м, 4500 м и 4500 м проектным горизонтом – триас, рекомендуется следующая конструкция скважин: 1. Направление  $\varnothing 426,0$  мм  $\times$  50 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции  $\varnothing 339,7$  мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. 2. Кондуктор  $\varnothing 339,7$  мм спускается на глубину 700 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной системой, установки ПВО. 3. Промежуточная колонна  $\varnothing 244,5$  мм спускается на глубину 2500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) С 2026 года на участке работ начнутся полевые работы по сейсмике МОГТ 2Д на участке Устюртский участок 2, и до середины 2027 года будет выполнена обработка и интерпретация, в результате будут получены структурные карты и сейсмические профили, и на их основе будет определено местоположение проектных поисковых скважин. Бурение в рамках настоящего «Проекта разведочных работ...» запланировано на период 2028–2030 гг. и включает строительство трёх поисковых скважин — У 1, У 2 и У 3 проектными глубинами 4750 м, 4500 м и 4500 м соответственно. Планируемая продолжительность бурения каждой скважины составляет около 70 суток. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается..

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. Контракт № 5501 от 02.07.2025 года на разведку и добычу углеводородов на участке «Устюртский участок 2» подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ЧК «Kazakhstan Dinghua Energy Co., Ltd». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 02.07.2031 года. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5456,65 (пять тысяч четыреста пятьдесят шесть целых шестьдесят пять сотых) км<sup>2</sup>. Глубина – до кристаллического фундамента. ;

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. Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Каспийское море находится на расстоянии 167,6 км от участка. Расстояние до Аральского моря – 177,09 км. Водоохраных зон – нет;

необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При строительстве и испытании скважин будет поставляться питьевая и техническая вода. ;

объемов потребления воды Объемы потребления воды на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу составят: - на хозяйственные нужды – 4065,67 м<sup>3</sup>/год; - на технические нужды – 209,3 м<sup>3</sup>/год. Объемы потребления воды на период строительства и испытания скважин У-1, У-2, У-3 по проекту-аналогу составят: Вода на хозяйственные нужды при строительстве 1 скважины – 1622,3 м<sup>3</sup>/период в том числе при строительстве 3х скважин – 4866,97 м<sup>3</sup>/период; на технические нужды при строительстве 1 скважины – 1222,857 м<sup>3</sup>/период, при строительстве 3х скважин – 3668,57 м<sup>3</sup>/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве и испытании скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5456,65 (пять тысяч четыреста пятьдесят шесть целых шестьдесят пять сотых) км<sup>2</sup>. Координаты скважины У-1: 44°53' 19,756" с.ш. 55°6'34,39729" в.д.; скв. У-2: 44°49'32,72284" с.ш. 55°48'42,80221" в.д.; скв. У-3: 44°36'50,61929" с.ш. 55°14'56,73171" в.д.; Координаты геологического отвода участка представлены точками с 1 по 34: т.1: 45°08' 00" с.ш. 55°38'00" в.д.; т.2: 45°06'00" с.ш. 55°38'00" в.д.; т.3: 45°06'00" с.ш. 55°39'00" в.д.; т.4: 45°05'00" с.ш. 55°39'00" в.д. .... - т.34: 45°08'00" с.ш. 55°22'00" в.д. ;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование ресурсов животного мира 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 При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, ЛКМ и др.;

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

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) Количество ЗВ в атмосферу на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу составит 4,24 г/сек или 31,657 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 0,74907 т/г: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, масло минеральное нефтяное, взвешенные частицы, пыль абразивная. 1 класс опасности – 0,00013 т/г: свинец и его соединения, бенз/а/ пирен. 2 класс опасности – 6,157998 т/г: марганец и его соед., оксид олова, азота диоксид, сероводород, фтористый водород, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 2,4963 т/: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 4,8888 т/г: углерод оксид, алканы С12-19, этилбензол, бензин нефтяной. Количество ЗВ в атмосферу на период строительства и испытания 3 скважин У-1, У-2 и У-3 по проекту-аналогу составит 81,919 г/сек или 414,8614 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 7,83086 т/г: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь

углеводородов предельных С6-С10, масло минеральное нефтяное. 1 класса опасности – 0,0002516 т/г: бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 158,747 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соедин., фториды неорганические, плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 69,05308 т/г: азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. 4 класс опасности – 179,2299 т/г: углерод оксид, алканы С12-19..

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 загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 проведении работ по строительству 3 поисковых скважин количество отходов по проекту-аналогу составит 3430,4499 т/г, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам – 2019,755 т/г; • Отработанный буровой раствор – 1337,1708 т/г; • Отработанные масла – 7,1967 т/г; • Исползованная тара – 28,6383 т/г; • Промасленная ветошь – 0,1905 т/г. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,3 т/г; • Огарки сварочных электродов – 0,0057 т/г; • Коммунальные отходы – 23,98 т/г; • Пищевые отходы – 13,212 т/г. При проведении сейсморазведочных работ количество отходов по проекту-аналогу составит 8,9492 тонн/год, из них: Опасные отходы: • Промасленная ветошь – 0,00013 тонн/год; Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,009 тонн/год; • Коммунальные отходы – 8,94 тонн/год; • Металлолом – 0,00008 тонн/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) ЧК «Kazakhstan Dinghua Energy Co., Ltd» будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Ближайший стационарный пост наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе находится в селе Бейнеу, т.к. в районе проведения работ отсутствует стационарный пост и не начаты работы по экологическому производственному мониторингу. Согласно фоновой справке Филиала РГП «Казгидромет» по Мангистауской области от 08.06.2026 г. на стационарном наблюдательном посту в Бейнеуском с.о. содержание азота диоксида азота составляет 0,0626 мг/м<sup>3</sup>; взвешенных веществ – 0,0604 мг/м<sup>3</sup>; диоксида серы – 0,0315 мг/м<sup>3</sup>; оксида углерода – 2,1014 мг/м<sup>3</sup>; азота оксида – 0,0299 мг/м<sup>3</sup>; сероводорода – 0,0103 мг/м<sup>3</sup>..

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при испытании скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное – продолжительность воздействия до 2 лет. Анализируя вышеперечисленные категории

воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах ;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе участка;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Ли Цзе

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



