

KZ66RYS01104498

21.04.2025 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 "МКС Восток", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 12/1, 080240008254, ЯРОСЛАВОВ ВЛАДИМИР АНДРЕЕВИЧ, +77756007774, sbezik@mks-group.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) Планируется строительство «Малотоонажного завода по производству технического метанола блочно-модульного исполнения, расположенного в Республики Казахстан, Актюбинская область, Байганинский район, Жаркамысский с.о.». Планируется производства технического метанола в количестве 56660 т/год. Объект согласно приложению 1 разделу 2 п. 10 пп. 29 ЭК РК, классифицируется, места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений. Цель проекта - снизить негативное влияние на окружающую среду за счет более полной и эффективной утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на месторождениях, а также для частичного покрытия высокой потребности в техническом метаноле на «удаленных» нефтегазовых месторождениях, и среди других потребителей нефтегазохимического сектора 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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. Объект сдается впервые.;

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) Объект подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Ближайшим населенным пунктом являются поселки Жаркамыс, расположенный с северо-западной стороны на расстоянии 9,1 км. Географические координаты намечаемого объекта: 1) 47°54'2.64"C, 56°34'2.01"B; 2) 47°53'54.55"C, 56°34'2.04"B; 3) 47°53'54.57"C, 56°34'11.66"B; 4) 47°54'2.66"C, 56°34'11.63"B. Размещение указанного объекта обосновывается следующим:

расположение объекта от потенциального объекта (м/е «Каратобе Южное») поставляющего сырья (сырой газ, который, изначально планировался сжигать на факельной установке на территории м/е «Каратобе Южное»). Удаленность объекта от населенных пунктов. Возможность выбора других участков: при определении мест были рассмотрены возможность размещения в других участках, однако из-за того, что все земли на данный момент находятся в аренде или же в частной собственности разместить в других участках не возможна. Одним из не маловажных факторов - это сырье для производства метанола, соответственно выбор других участков не целесообразен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок отведенное под производства 6 га земли (200*250). Основные технологические объекта на территории: Компрессорная (6 х 2,5 м, общая площадь 15 м²); Реакторная (12 х 2,5 м, общая площадь 30 м²); Сепарационная (6 х 2,5 м, общая площадь 15 м²); Парогенераторная (6 х 2,5 м, общая площадь 15 м²); Операторская (10 х 2,5 м, общая площадь 25 м²); Склад готовой продукции (хранилище метанола) (Ду 10 м; ограждение 20 х 46 м, общая площадь 1 040 м²). Защитная зона – 40 м. Насосная (7,5 х 2,5 м, общая площадь 18,75 м²); Водоподготовительная установка (12 х 2,5, общая площадь 30 м²); Факел закрытого типа Ду 3 м (с защитной зоной Ду 30 м); Газо-поршневые установки (генераторы) (4,5 х 15 м, общая площадь 67 м²). Сырьевой газ поступает от поставщика по трубопроводу Ду 150 с давлением до 1,6 МПа. На первом этапе сырьевой газ подвергается предварительной очистки: циклонный фильтр (циклон + механический хлопчатобумажный фильтр) – для очистки от механических примесей, и фильтр с засыпкой активированного угля – для очистки от возможных проскоков соединений серы. Далее очищенный газ подается на нужды всех потребителей завода или сбрасывается на факел закрытого типа. Энергоцентр выполняет роль производства тепла, электроэнергии и пара для всех нужд завода. Производство электроэнергии и тепла выполняется на газо-поршневых установках (ГПУ), единичной мощностью 1 МВт (MWM TCG3016V16S), в количестве 2 ед. ГПУ выбрасывает продукты сгорания топливного газа в ДВС (состав ЗВ в дымовых газах согласно документации производителя: NO_x – до 500 ppm, CO – до 1050 ppm). Масса (влажная) дымовых газов ГПУ – 5550 кг/ч. Все жидкости ГПУ (масло, антифриз) после использования подлежат сдаче на специализированные предприятия для переработки. Паровые котлы ЭЦ производят пар для нужд метанольной установки. Максимальная суммарная производительность – 6 т/ч. Максимальная масса дымовых газов 15500 кг/ч, состав ЗВ в дымовых газах: NO_x – до 200 ppm, CO – до 300 ppm. Водоподготовительная установка (ВПУ) ЭЦ-а использует в качестве источника воды – скважину пресной воды (расходом до 10 м³/ч). ВПУ построена на базе установок обратного осмоса. Максимальный расход сбросных вод (уточняется при наладке) – до 4 м³/ч слабосоленого раствора. Иных сбросов ВПУ не имеет. Метанольная установка производит потребление сырьевого газа и пара, и на выходе выдает метанол-сырец. Имеет место сброс тепла системой охлаждения (на базе драйкулеров). Никаких сбросов и выбросов установка не имеет. Отработавший катализатор сдается на переработку в специализированную организацию по отдельному договору. Аварийный факел закрытого типа выполняет роль сжигания сырьевого газа в случае не планового и планового останова основного оборудования завода, на случай, если поставщик газа не имеет возможности остановить подачу газа. Для аварийных нужд (на случай отсутствия поставки сырьевого газа), завод будет иметь аварийную ДГУ (мощность 200-400 кВт – уточнится при проектировании) и Водогрейный котел с горелкой на метаноле (мощностью 100-150 кВт). Мощность производства: утилизация 60 млнм³ сырого газа и производства технического метанола 56660 т/год (160 т/сутки). Метанол (метиловый спирт, древесный спирт, карбинол, метилгидрат, гидроксид метила, СН₃ОН) — органическое вещество, простейший представитель гомологического ряда одноатомных спиртов, бесцветная жидкость с запахом этилового спирта. Опасный для человека яд, загрязнитель. Метанол-сырец (технический) широко используется в газовой промышленности в целях борьбы и предупреждения гидратообразования в газопроводах при добыче и транспортировке природного и попутного газов, для испытания новых скважин и скважин после капитального ремонта и частично для осушки природного газа. В химической промышленности метанол применяется в качестве полупродукта. В наибольших количествах метанол используется для получения формальдегида, уксусной кислоты, синтетического каучука, а также в качестве метилирующего агента в производстве диметилтерефталата, метиламина, метилметакрилата, .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газ с месторождения подается по газопроводу на метанольный завод. Большая часть газа поступает в компрессорные (1 и 5), где компримируется до рабочих давлений реактора. Сжатый газ подается в реакторные (2 и 6), куда также подается пар. В GTL-реакторе происходит реакция синтеза метанола из углеводородных газов при участии пара. Все продукты производства реакторов подаются в сепараторные (3

и 7), где происходит разделение жидких и газообразных продуктов. Метанол (жидкий) отводится в бак сбора продукта. Газовая смесь возвращается в компрессорную на циркуляционный компрессор для повторного участия в процессе синтеза. Готовый продукт (метанол) перекачивается на склад готовой продукции (9 и 10). Отгрузка метанола производится через насосную 11 (для автомобильной транспортировки) и/или прямой перекачкой на пластмассовый завод (подземным трубопроводом). Параллельно с циклом метанольной установки часть исходного газа подается в парогенераторную (4) и на ГПУ (14). В парогенераторной газ используется в качестве топлива для производства пара в парогенераторе. Пар отпускается для нужд реактора. В ГПУ газ используется в качестве топлива для ДВС установки, генерирующей электрическую энергию. Остаточное тепло дымовых газов используется также для производства пара и отпуска тепла в ТС предприятия. Для работы системы генерации пара и для подпитки ТС имеется система подготовки воды, расположенная в объекте 12. Излишки газа (когда они есть) в любом режиме сбрасываются на факел закрытого типа (13), где сжигаются с избытком воздуха (для минимизации выбросов ЗВ) и минимальным тепловым излучением на соседнее оборудование. Особенности применения гибкой малотоннажной технологии производства метанола ТОО «МКС Восток» для переработки газовых ресурсов: 1) Мобильное блочно-модульное исполнение с возможностью смены локации. 2) Дискретная мощность и гибкий подбор производительности для “пиковых” значений. 3) Конверсия малых объемов газового сырья в ценные продукты, допускающие длительное хранение и транспортировку. Преимущества применения данной технологии: 1) Отсутствие капитальных затрат (установка изготавливается на заводе в мобильном блочно-модульном исполнении). 2) Малые сроки монтажа на месторождении (установка состоит из малогабаритных блоков, нет необходимости в капитальной подготовке площадки расположения). В случае мобильного исполнения установка транспортируется на шасси. 3) Быстрая и простая транспортировка модулей на объект (блоки имеют габариты для удобной транспортировки любым видом транспорта). 4) Возможность перевозки и установки на другой объект (при выработке скважины установка демонтируется и монтируется на новом месторождении с перенастройкой оборудования). 5) Быстрая замена катализаторов – останов на 3 дня. 6) Предусмотрена замена всего реактора с катализаторами. 7) Установка имеет возможность дополнительно производить электроэнергию и тепло, при установке дополнительных модулей. а) Описание используемого технологического оборудования. Основу технологии производства технического метанола по предлагаемому проекту составляет газожидкостная конверсия метана с использованием GTL реакторов, основанных на принципе столкновения газовых потоков..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начало строительства 2 кв. 2025 г.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется в 1 кв. 2026 г. Предположительные сроки постутилизация объекта 2034 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 Зем. участки, их площадки, целевые назначения, предлагаемые сроки использования Участок для производства технического метанола, общей площадью 6 га, размещение и обслуживание здания (строения и сооружения), срок использования 10 лет.;

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 Водный объект – не имеется. По воде - снабжение питьевой водой будет бутилированной, привозной. Источником водоснабжения является: для питьевых целей – привозная бутилированная вода питьевого качества. Техническая вода для производства метанола – будет использоваться с проектируемой скважины на территории объекта. Ближайший водный объект р. Жем (эмба) находится на расстоянии 6,6 км. Согласно приложению к постановлению акимата Актюбинской области 15 октября 2010 года № 309 минимальная ширина водоохранной зоны принимается - 500 м, ширина водоохранной полосы – не менее 35 м. То есть, объект расположен за территории водоохранной зоны и полосы. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Виды пользования – общее (питьевая привозная вода), специальная (с проектируемой скважины). ;

объемов потребления воды На технические нужды – 87600 м³/год, на питьевые нужды – 10 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения потребностей рабочего персонала (мойка рук, питье и т.д.) Вода технического качества будет использоваться для производства технического метанола.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Планируемая деятельность не связана с недропользованием.;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения, в связи, с чем вырубка и перенос зеленых насаждений не планируется.;

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

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Не требуется. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидеться, так как при строительстве: ПРС будут снят и храниться до момента ликвидации производства. Вода используется для пылеподавления и производства метанола, который планируется использовать воду технического назначения. На основании вышеизложенного риски истощение ресурсов не будет при реализации намечаемой деятельности..

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) Пыль неорганическая с содержанием двуокись кремния менее 70-20%, 3 класс опасности, ≈ 3,06089 тонн, железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈0,00749 тонн, марганец и его соединения в пересчете на марганец (IV) оксид, 2 класс опасности, ≈0,000865 тонн, азот диоксид, 2 класс опасности, 240,424681093 тонн, азот оксид, 3 класс опасности, 4101652158 тонн, углерод, 3 класс опасности, 1,882031578 тонн, сера диоксид, 3 класс опасности, 8,8308 тонн, сероводород, 2 класс опасности, 3,098 тонн, углерод оксид, 4 класс опасности, ≈335,37591578 тонн, метан, не классифицируется, 7,150507894 тонн, метанол, 3 класс опасности, 0,1133 тонн, не подлежат внесению 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 В процессе эксплуатации рассматривается два варианта водоотведения технической воды. 1) передача сторонней организации для поддержания пластового давления (вода, образованная после обратного осмоса не пригодна для производства, однако в такой воде имеется повышенное количество солей, не загрязненный внешними факторами); 2) направления

воды в пруд накопитель. В случае направления воды в пруд накопитель количество ЗВ от 87600 м³/год сброса воды будет следующий: натрий+калий, 8,9352 тонн, аммоний-ион, 0,085848 тонн, кальций, 21,1116 тонн, магний, 19,272 тонн, железо общее, 0,0438 тонн, хлориды, 61,32 тонн, сульфаты, 52,201 тонн, нитрат, 0,22776 тонн, нитриты, 0,000876 тонн, гидрокарбонаты, 12,7896 тонн, не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 ТБО - объем образования составит 2 тонн в год. Образуется при жизнедеятельности персонала. Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Образуется при строительстве и эксплуатации. не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 для объектов 2 категории – Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской 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) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, так же генеральным планом утвержден участок как промышленные земли. Были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Вода – на воды исследования не проводились, так как на данной территории отсутствуют водные объекты. 2) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5мг/м³, факт 2.2. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.1. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.1. SO₂ – норм 0.5 мг/м³, факт 0.1. С – норм 0.15 мг/м³, факт 0.025 мг/м³. С₁₂₋₁₉ – норм 1 мг/м³, факт 0.5. СН₂O – норм 0.05 мг/м³, факт 0.0015. Н₂S – норм 0.008 мг/м³, 0.004. СН₄S – норм 0.006 мг/м³, факт 0.003 мг/м³. Пыль – 0.5 мг/м³, факт 0.15. 3) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 4) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 67,2 дБ. Вибрация – установленный норматив 107 дБ, факт 103,2 дБ. На 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 отсутствуют. .

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 1) Объект не расположен в черте населенного пункта и ее пригородной зоне. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по воспроизводству зеленых насаждений и создание микроклимата. 4) Объект не включает специальное водопользование. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект не связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС. 6) Объект не приводит к образованию опасных отходов. Все отходы относятся к неопасным. 7) Не Осуществляет выброс, которые не превысить гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации. 9-10) Не создает риск загрязнения земель и может привести к возникновению аварий и инцидентов. 11) Изменение демографической ситуации, рынка труда в лучшую сторону, так как будут созданы более 20 рабочих мест. 12) повлечет строительство и эксплуатации: электролинии. 13) Не может оказать кумулятивное влияние. 14) На территории отсутствуют объекты, имеющие особый статус. 15) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подтверждены к антропогенному воздействию. 16-25) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют ; на земель.участки и недвижимости друг. лиц; отсутствуют больницы, школы, культовые объекты; на

территории с ценными природ. ресурсами; на эколог-е участки. 26) не создает эколог-е проблемы (оползней, землетрясений и т.п.) 27) аналогичные объекты функционируют на территории РК, все возможные воздействия и влияния изучены, дополнительных исследований не требует. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения, установка аспирационной системы. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. Производить регулярно на территории - контроль технического состояния автотранспорта, исключая утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. На ежедневной основе проводить производственный контроль, за выполнение своевременности всех операций. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Размещение указанного объекта обосновывается следующим: расположение объекта от потенциального объекта (м/е «Каратобе Южное») поставляющего сырья (сырой газ , который, изначально планировался сжигать на факельной установки на территории м/е «Каратобе Южное»). Удаленность объекта от населенных пунктов. Возможность выбора других участков: при определении мест были рассмотрены возможность размещения в других участках, однако из за того, что все земли на данный момент находятся в аренде или же в частной собственности разместить в других участках не возможна. Одним из не маловажных факторов - это сырье для производства метанола, соответственно Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
выбор других участков не целесообразен..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ЯРОСЛАВОВ ВЛАДИМИР АНДРЕЕВИЧ

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



