

KZ74RYS01786070

18.06.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

для физического лица:

ИП Достык Шайзанова Ж.М., 040217, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, АЛАКОЛЬСКИЙ РАЙОН, ДОСТЫКСКИЙ С.О., С.ДОСТЫК, УЛИЦА Жеңіс, дом № 256А, 650329401924, 87073445612, shaizanova@mail.ru

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

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) Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 45 000 тонн или 61643,83м³, дизтопливо – 21 000тонн или 27308,2м³. Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10.29. «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». Согласно Приложения 2 Раздел 3 пункта 2, п.п. 1 и 3 Инные критерии. Осуществление любого вида деятельности, соответствующего одному или нескольким из следующих критериев: 1) наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более; 3) накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов, Экологического кодекса РК, на основании выше изложенного данный объект относится к 3 категории..

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 для данного объекта не проводилась.;

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) Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория Нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» расположена в с.Достык Алакольского района области Жетісу. С северной стороны находится территория ТЭК (Топливо-энергетический комплекс). С Западной и юго-западной сторон – проходит железная дорога,

далее территория «Қазақстан Темір Жолы Филиал Достық». По остальным направлениям – пустыри. Ближайшая жилая зона расположена в восточном направлении на расстоянии 382 м от территории предприятия. Ближайший водный источник (оз.Жаланашколь) расположен на расстоянии 36 805 м в северо-западном направлении от территории предприятия. СЗЗ для данных складов горюче-смазочных материалов составляет 100м, согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2. от 11.01.2022г. раздела 10, пункта 43, подпункт 8. Класс санитарной опасности – IV. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании Акта на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-255-060-117. Площадь земельного участка – 0,7737га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания топливной базы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 45 000тонн или 61643,83м³, дизтопливо – 21 000тонн или 27308,2м³. На территории имеется следующие здания и сооружения: резервуарный парк, железнодорожная эстакада для слива нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары, автомобильная эстакада для слива нефтепродуктов в автоцистерны, офисное помещение. Количество работающих на объекте 4 человека. Нефтепродукты (бензин, дизтопливо) поступают на территорию нефтебазы по железной дороге в цистернах. Через железнодорожную эстакаду по сливной системе нефтепродукты сливаются из ж/д цистерн в наземные резервуары. Одновременно сливается одна ж/д цистерна. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина – 3 наземных резервуара объемами по (2х73м³) и (1х85м³); • для приема дизтоплива – 5 наземных резервуара объемами по (5х85м³) горизонтальные и (1х75м³) вертикальный; • ж/д эстакада: для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. • авто эстакада: для слива бензина и дизтоплива из резервуаров в автоцистерны. Наземные резервуары установлены на бетонные основания. Площадь земельного участка – 0,7737га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основными источниками выделений вредных веществ на 2026-2035гг.. в атмосферу являются : Территория нефтебазы Источник – 0001 – Резервуары с дизтопливом (5х85м³) и (1х75м³) Годовой объем хранения дизельного топлива равен 21 000тонн или 27308,2м³ (плотность 0,769 т/м³). Дизельное топливо хранится в одном наземном вертикальном стальном резервуаре, а также в пяти наземных горизонтальных стальных резервуарах. При приеме и хранении дизтоплива в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник – 0002 – Резервуары с бензином (2х73м³) и (1х85м³) Годовой объем хранения бензина равен 45 000тонн или 61643,83м³ (плотность 0,73 т/м³). Бензин хранится в трех наземных горизонтальных стальных резервуарах объемами (2х73м³) и (1х85м³). При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 6003 – Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится двумя насосами производительностью 60 м³/ч для бензина и дизтоплива. Насос центробежный торцевой с одним уплотнением. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник 0004– Сливная ж/д эстакада (перекачка бензина из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке бензина из ж/д цистерн в резервуары выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0005– Сливная ж/д эстакада (перекачка дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник 6006 – Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится двумя насосами производительностью 60 м³/ч. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник 0007– Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны) При перекачке бензина из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные С1–С6,

углеводороды предельные С₆–С₁₀, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0008– Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны) При перекачке дизтоплива из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные С₁₂-С₁₉ и сероводород. Источник-6009 – Газовые выбросы от спецтехники (Двиг.ВС дизтоплива) При работе двигателя внутреннего сгорания спецтехники в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, алканы С₁₂-С₁₉, диоксид азота, оксид азота, углерод сажа, сера диоксид, бенз(а)пирен, формальдегид. Источник неорганизованный. Нормативы устанавливаются без учета газовых выбросов от техники, так как согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 11 марта 2021 года № 22317 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонна в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта - не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет..

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 Почвенный покров представлен серо-бурыми почвами под полынно-солянковой растительностью с небольшим количеством эфемеров. Почвенный покров отличается низким содержанием гумусовых веществ и небольшой мощностью гумусового горизонта. С точки зрения хозяйственного использования почвы района не имеют высокой ценности, основная площадь относится к низко продуктивным пастбищам. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании Акта на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-255-060-117. Площадь земельного участка – 0,7737га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания топливной базы. Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта - не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 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 Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей. Ближайший водный источник (оз.Жаланашколь) расположен на расстоянии 36 805 м в северо-западном направлении от территории предприятия. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, специальное, обособленное водопользование по данному участку не предусматривается . Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей. Качество воды соответствует качеству - питьевая. ;

объемов потребления воды Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,208м³/сут, 46,16м³/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,1м³/сут, 36,5м³/год, на обеспыливание дорог - 0,032м³/сут, 5, 76м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,076м³/сут, 3,9м³/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов на данном участке не планируется. Общее, специальное, обособленное водопользование по проектируемому участку не предусматривается. Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается. ;

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 районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке - отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий области Жетысу. Лесные насаждения и деревья на территории объекта отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участков работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Теплоснабжение Теплоснабжение – Отопление офисного помещения предусмотрено от электричества (согласно данных заказчика). Электроснабжение Электроснабжение предусмотрено от существующих линий электропередач (ЛЭП). Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на территории объекта в период эксплуатации - низкие. .

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) На территории объекта выявлены 9 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 6 источников организованные и 3 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Всего в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 16 наименований (углерод сажа, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, сера диоксид, бензапирен, углеводороды C1-C5, углеводороды C 6-C10, амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол, сероводород, углеводороды C12-C19 , формальдегид) и 3 группы суммаций (сера диоксид + диоксид азота, сера диоксид + сероводород, сероводород + формальдегид). Суммарный выброс составляет 76,47730766т/г, в т.ч. твердые – 0,0т/г и газообразные – 76,47730766т/год. Данный объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра 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 на поверхностные и подземные воды на рассматриваемом земельном участке работ производственной базы не предусматривается, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация – местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Всего водоотведения для данного объекта составляет: – 0,1м3/сут, 36,5м3/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,1м3/сут, 36,5м3/год. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Производственных стоков на предприятии не выявлено. Данный объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в

соответствии с правилами ведения регистра 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 Основными отходами образующимися в период производственных работ будут: твердо-бытовые отходы (ТБО) Код отхода 20 03 01 и нефтешлам Код отхода 13 08 99*. Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве – 0,7 тонн/год. Нефтешлам – 20,7 тонн/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на специальной площадке, с последующим вывозом по договорам со специализированными организациями на ближайший организованный полигон ТБО. Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией. Все образующиеся отходы на территории складированы временно, не более 6 месяцев. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра 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 -Заклучение Государственной экологической экспертизы; -Декларация (Уведомление) о воздействии на окружающую среду..

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) Территория Нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» расположена в с.Достык Алакольского района области Жетісу. Ближайшая жилая зона расположена в восточном направлении на расстоянии 382 м от территории предприятия. Ближайший водный источник (оз.Жаланашколь) расположен на расстоянии 36 805 м в северо-западном направлении от территории предприятия. Район расположения объекта характеризуется резко-континентальным климатом. Своеобразие климата района обусловлено географическим положением в центральной части Евразийского материка, удаленностью от океанов и морей, близостью пустыни и крупных горных массивов. Здесь преобладает сухая жаркая погода с большим количеством безоблачных дней, с периодическими кратковременными грозowymi ливнями, нередко с продолжительными бездождевыми периодами. Лето жаркое, зима умеренно-холодная, мягкая, малоснежная. Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия на техногенной освоенной территорией участка. Воздействия на растительный и животный мир исключается. Данный объект находятся вдали от особо охраняемых природных территорий. В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность 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. Воздействие на воздушный бассейн оценивается как допустимое. 2. Воздействие на подземные и поверхностные воды оценивается как допустимое. 3. Воздействие на состояние недр оценивается как допустимое. 4. Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое. 5. Воздействие на растительный мир оценивается как допустимое. 6. Воздействие на животный мир оценивается как допустимое. 7. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономические условия жизни населения оценивается как допустимое. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения района. Будет носить по пространственному масштабу – Локальный характер, по интенсивности – Незначительное. Следовательно, по категории значимости – 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 Трансграничное воздействие отсутствует..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В процессе работ будет соблюдаться законодательство Республики Казахстан, касающиеся охраны окружающей среды. Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не планируются. В качестве природоохранных мероприятий предусматривается: • Слив производить под слой топлива; • Слив нефтепродуктов из ж/д цистерн производится с применением быстроразъемных муфт герметичного слива; • Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка территория склада нефтебазы строго обрамляется бордюрным камнем; • Тщательная технологическая регламентация производственных работ; • Уборка территории от отходов и передача их специализированным предприятиям; • Установка на площадке герметичных контейнеров для сбора отходов • Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории участка, разработка оптимальных схем движения; • Систематический вывоз мусора. Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не планируются. В качестве природоохранных мероприятий рекомендуется произвести озеленение на свободной от застройки территории со стороны ближайшей жилой зоны в восточном направлении в 2 ряда высокорослыми и среднерослыми породами деревьев (типа береза, карагач, тополь), которые являются более устойчивыми к природно-климатическим условиям района расположения нефтебазы ИП «Достык Шайзанова Ж.М.»..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные другие альтернативные варианты по данному объекту не предусматривается. Данный вариант проекта по техническим и технологическим решениям является Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): более рентабельным и экологически безопасным..

- 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):

ИП Достык Шайзанова Ж.М.

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



