

Номер: KZ76VWF00502317

Дата: 28.01.2026

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Гелиос»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо), расположено в Каратальском районе, области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ55RYS01529847 от 26.12.2025 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Товарищество с ограниченной ответственностью "Гелиос", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом №69, 990940004405, САРСЕНОВА ДИАНА БАКЫТЖАНОВНА, 87272-59-62-41, info@helios.kz

Намечаемая хозяйственная деятельность: Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее- Кодекс) Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздел-2, пункта 10.29. «Места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сниженных газов (метанола, бензола, толуола и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений», расположенном в Каратальском районе области Жетісу», является обязательным.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория Нефтебазы ТОО «Гелиос» расположена в Каратальском районе области Жетісу по ул. Маяковского 1а. С северной стороны через ул. Маяковского пустырь. В северо-западном направлении на расстоянии 102м от границы промплощадки – территория с установленными солнечными батареями (СЭС). С южной стороны территория ТОО «Тамас». С западной стороны – пустырь, далее заброшенная территория производственного объекта. С восточной стороны пустырь, далее через ул. Мартынова территория ТОО «Уштобе-Жаналык» Ближайшая жилая зона расположена в северо-восточном направлении на расстоянии 75 м от территории предприятия. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 1136 м в 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 03 270-006-475. Площадь земельного участка – 2,1439га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания нефтебазы.

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.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина– 18 250тонн или 25 000м3, дизтопливо– 7690тонн или 10 000м3. 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, нефтеловушка, административное здание. Количество работающих на объекте 16 человек. Территория предприятия полностью асфальтирована. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина– 21 наземный резервуар по 75м3 , • для приема дизтоплива– 5 наземных резервуара по 75м3; • 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 – 2,1439га.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина– 18 250тонн или 25 000м3, дизтопливо– 7690тонн или 10 000м3. 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. Источник– 0001 Резервуары с дизтопливом (5х75м3) Годовой объем хранения дизельного топлива равен 7690тн или 10 000м 3 (плотность 0,769 т/м3). Дизельное топливо хранится в 5 резервуарах наземных, горизонтальных, стальных. При приеме и хранении дизтоплива в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник– 0002– Резервуары с бензином (21х75м3) Годовой объем хранения бензина равен 18 250тн или 25 000м3 (плотность 0,73 т/м3). Бензин хранится в 21 резервуаре наземном, горизонтальном, стальном. При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Территория предприятия полностью асфальтирована. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина 21 наземный резервуар по 75м3 , • для приема дизтоплива– 5 наземных резервуара по 75м3; • 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. Источник 6003– Грузовой насос(перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится одним насосом КМ 100 производительностью 100 м3/ч. 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. Территория на которой расположена авто эстакада покрыта бетонным покрытием и имеет наклон с сторону промливневой канализации, по которой промсточные воды направляются в нефтеловушку. 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 одним насосом СВН 80 производительностью 40 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– Нефтеловушка Нефтеловушка площадью 100 м2, представляет собой очистное сооружение, предназначенное для улавливания нефтепродуктов

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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):

Земельный участок. 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 03-270-006-475. Площадь земельного участка– 2,1439га. Целевое назначение земельного участка– для обслуживании нефтебазы. Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта- не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет.

Водные ресурсы. 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 Водоснабжение– предусмотрено от трубчатой колонки. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 1136 м в западном направлении от территории предприятия. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов.

Растительные ресурсы. 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 Каратальский район области Жетісу расположен в зоне пустынно-степных и полупустынных ландшафтов Балхаш-Алакольской котловины. Растительный покров сформирован под воздействием резко континентального климата, малых годовых осадков и засушливого летнего периода. Флора района представлена преимущественно ксерофитными и галофитными видами, устойчивыми к засолению почв, дефициту влаги и высоким температурам. Существенное влияние на разнообразие растительности оказывает река Каратал, в пойме которой формируются более продуктивные и увлажнённые фитоценозы. На большей части территории района распространены злаково-полынные и полынно-солянковые сообщества, характерные для сухих степей и полупустынь. В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке на проектируемом участке работ отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Необходимость посадки зеленых насаждений в порядке компенсации отсутствует. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Алматинской области. Лесные насаждения и деревья на территории участка добычных работ отсутствуют.;

Животный мир. Видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром На территории Каратальского района обитает типичная степная и речная фауна Казахстана. Основные групп млекопитающих включают: • Волк (*Canis lupus*) — распространён в степных и пойменных участках. • Лиса (*Vulpes spp.*) — обычный хищник степей. • Кабан / дикун — встречается по берегам рек и в зарослях. • Заяц-толай / заяц-песчаник — характерен для сухих степей региона. • Различные грызуны — суслики, полёвки, песчанки представляют мелкую фауну. Речная долина и пойменные ландшафты реки Каратал и озера Балхаш создают благоприятные условия для водоплавающих и околоводных птиц: • Пеликаны, разнообразные виды уток, цапель — обитают и останавливаются в дельте и пойме реки. • Чайки, кулики, другие водоплавающие могут встречаться на водоёмах в миграционные периоды. Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участка работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет. Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

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) Перечень загрязняющих веществ, предполагающих к выбросу в атмосферу: всего 16 наименований (диоксид азота (класс опасности 2)- 0.12856т/год, 0.0357348г/сек; оксид азота (класс опасности 3)- 0.035516т/год, 0.0909319г/сек; углерод (сажа) (класс опасности 3)- 0.01366т/год, 0.0084182г/сек ; сера диоксид (класс опасности 3)- 0.03415т/год, 0.0832463г/сек; сероводород (класс опасности 2)- 0.00012796т/год, 0.00185154г/сек; оксид углерода (класс опасности 4)- 0.17758т/год, 0.989018г/сек; формальдегид (класс опасности 2)- 0.003415т/год, 0.0018367г/сек; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности отсутствует ОБУВ 50)- 26.712617т/год, 4.5918659г/сек; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности отсутствует ОБУВ 30)--6.5055998т/год, 7.2169242г/сек; Пентилены (класс опасности 4)— 0.8848742т/год, 0.146552г/сек; бенз/а/пирен (класс опасности 1)— 0.000000375т/год, 0.0000018г/сек; алканы C12-19 (класс опасности 4)- 2.1193414т/год, 0.1276798г/сек; Бензол (класс опасности 2)- 0.7079003т/ год, 0.06769г/сек;



диметилбензол (класс опасности 3)- 0.05309235т/год, 0.0588961г/сек), Метилбензол (класс опасности 3)- 0.5132277т/год, 0.0709035г/сек, Этилбензол (класс опасности 3)- 0.0176971т/год, 0.0021657г/сек; Предполагаемый выброс по объекту составит 37,907359185 т/год, 13,49371644 г/сек. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Описание сбросов загрязняющих веществ 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: 0,4м3/сут, 116м3/год, из них: на санитарно-бытовые нужды- 0,4м3/сут, 116м3/год. Планировка территорий нефтебазы устроена с учётом отвода поверхностных сточных вод, загрязнённых нефтепродуктами. Для чего площадка нефтебазы имеет твёрдое покрытие и уклон к приёмным колодцам ливневой канализации. Нефтеловушка состоит из сектора-отстойника и сектора-осветленной воды, куда сточные воды направляются по производственно-ливневой канализации. Производственные сточные воды, содержащие всплывающие примеси (нефть, легкие смолы, масло и др.), очищают путем отстаивания. Нефтеловушка представляет собой горизонтальный отстойник, разделенный продольной стенкой на параллельно работающие секции. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Производственных стоков на предприятии не выявлено. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Описание отходов. Основными отходами образующимися в период производственных работ будут: твердо-бытовые отходы (ТБО), и нефтешлам Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве- 1,95342 тонн/год. Нефтешлам- 9,73 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 складироваться временно, не более 6 месяцев. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Намечаемая деятельность ТОО «Гелиос» является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо), расположено в Карательском районе области Жетісу по ул. Маяковского 1а.

Согласно пп. 1,3 п. 2, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI. 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 опасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов. Относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.1) п.2 ст. 88 Кодекса - Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

Выводы: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической



оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ТОО «Гелиос», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

