

**“АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ”
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр көшесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ”**

040000, город Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26,
тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

2015ж 11.09

25-06-25/4012/2887

№

Директору ТОО «Нуртан»
Досай О.Ж

**Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для ТОО
«Универсальная производственная база «НУРТАН» п. Боралдай Илийского
района Алматинской области.**

Материалы разработаны: ИП Бахтигузина А.Г.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Нуртан»

**На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для
ТОО «Универсальная производственная база «НУРТАН» п. Боралдай
Илийского района Алматинской области в одном экземпляре.**

Приложения:

- Техническое задание
- Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №0365769 от 16.01.2009 г.
- Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве №1907-04/13-2266 от 09.10.2013г.
- Акт на право частной собственности на земельный участок №96120 от 17.06.2014 г
- Акт на право частной собственности на земельный участок №96118 от 17.06.2014 г
- Технические паспорта
- Акт приемки в эксплуатацию приемочной комиссии завершенного строительства 1 очереди склада ГСМ №11-1834 от 06.12.2010г.
- Акт о назначении проверки №220 от 28.03.2012г.
- Паспорт гидрогеологической скважины №0844
- Паспорта на резервуары
- Градуировочные таблицы

- Договор на вывоз ТБО от 01.06.2014г.
- Типовой договор электроснабжения №40216 от 22.01.2014г.
- Заключение государственной экологической экспертизы №1322 от 29.06.2010г.
- Разрешение на эмиссии №0002407 от 20.12.2011г.
- Карты рассеивания
- Карта-схема размещения источников
- Ситуационная карта размещения объекта
- Справка о расходах

Материалы поступили на рассмотрение: 07.09.2015 года, № 4012.

Общие сведения

ТОО «Универсальная производственная база «НУРТАН», расположена по адресу: ул.Менделеева, 29 в п.Боралдай, Илийского района, Алматинской области.

Согласно Акта на право частной собственности на земельный участок, площадь земельного участка составляет – 11,264 га = 112640м.2 Общая площадь застройки – 6827,9 м², площадь твердого покрытия – 100812,1м² , площадь озеленения составляет – 2000 м², площадь грунтовых покрытий- 6000 м.2

Окружение

- с южной стороны – ТОО «Ала-Трейд»;
- с западной стороны – АО «Ремстройтехника»;
- с северной стороны – дачные участки на расстоянии 1600м.;
- с восточной стороны –птицефабрика на расстоянии 450м.;

Характеристика объекта

Административное здание

В административном здании расположены кабинет сотрудников. Имеется столовая, в которой установлены электрические плиты 4-х конфорочные – 3 шт. Выпечка мучных изделий не производится. Вентиляция осуществляется через оконные фрамуги.

Котельная

Для отопления установлен котел марки KyungPong, мощностью 70000 ккал/час работающий на дизельном топливе. Отвод ДГ осуществляется по трубе высотой 10 м, диаметром 150 мм.

Склады

Склады сдаются в аренду. Осуществляется хранение хозяйствственно-бытовых товаров.

На одном из складов осуществляется хранение соли. Соли хранится в герметичных упаковках, пересыпка не осуществляется. Выбросы ЗВ в ОС отсутствуют.

Так же часть склада используется для хранения металлома. Производится скупка и перегрузка металлома. Имеется газосварочный аппарат и отрезной станок по металлу.

Скважина

Для водоснабжения объекта имеется подземная скважина №0844, глубиной 200 м.

Производственная площадка

Имеется ремонтная мастерская, в которой установлены заточной станок – 1, сварочный аппарат – 1 шт (используются электроды марки МР3, расход электродов 540 кг/год)

На балансе имеется: автопогрузчик бензиновый – 1 шт, пожарная машина – 2шт, трактор – 2 шт, самосвал – 1шт, газель грузовая – 1 шт.

Нефтебаза

Склад нефтепродуктов включает в себя объекты по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов.

Назначение комплекса заключается в следующем:

- прием нефтепродуктов из ж/д вагонов-цистерн в наземные резервуары;
- хранение нефтепродуктов в надземных вертикальных и горизонтальных резервуарах;
- отпуск нефтепродуктов потребителям

Поступление нефтепродуктов на базу осуществляется железнодорожным транспортом.

Грузооборот составляет:

Бензин АИ 92 – 180000 тонн/год

Бензин (АИ 95,96,98) – 70 000 тонн/год

Дизельное топливо 50 000 тонн/год

Железнодорожная сливная эстакада выполнена в металлических конструкциях, односторонняя. Общая длина 52,24м, ширина эстакады – 1,2 м. Конструкция эстакады позволяет обслуживать одновременно 5 вагоно-цистерн емкостью по 60 м3.

Имеется 8 систем налива из которых 5 точек предназначены для бензина, 3 точки предназначены для дизельного топлива.

Слив нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн производиться через 10 установок нижнего слива типа УСЕ-150 и 5 коллекторов Ø 250мм, в том числе один коллектор предназначен для слива бензина, один коллектор через горловину ж/д вагона-цистерн, в случае неисправности нижних сливных приборов, эстакада оборудована четырьмя резинотканевыми рукавами с отсекающими задвижками и одним устройством для слива из вагонно-цистерн нефтепродуктов ручным управлением типа УНЖ6-100С и одним коллектором Ø 100 мм.

Технологический шаг расстановки нижних сливных приборов – 12м.

Для перехода с верхней площадки эстакады на вагоно-цистерны, предусмотрены откидные мостики – 5шт.

Под эстакадой предусмотрена бетонная площадка с бортиком, с которой предусмотрен сброс и отвод ливневых стоков и случайно пролитых нефтепродуктов.

Для возможной расцепки вагоно-цистерн при пожаре в конце железнодорожного пути представлен механизм транспорта, который учтен в проекте железной дороги.

Прием нефтепродуктов производиться в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Общая резервная емкость составляет для бензина - 11050 м³, для дизельного топлива – 2100 м³. Из них:

- Три резервуара по 700 куб.м –для дизтоплива
- Три резервуара по 2000 куб.м
- Два резервуара по 1000 куб.м
- Пять резервуаров по 400 куб.м
- Двенадцать резервуаров по 75 куб.м
- Три резервуара по 50 куб.м

Для сокращения потерь нефтепродуктов от испарения резервуары типа РВС 100, 2000м³, а так же резервуары типа РГС обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ø150. Подсоединение трубопровода газоуравнительной системы к дыхательному оборудованию для резервуаров предусмотрено через патрубок, присоединенные к монтажному патрубку резервуара Ø 200 с установкой на нем НКДМ-200, через огневой предохранитель типа ОП-150 предназначенный для предохранения резервуаров от проникновения пламени и искр внутрь резервуара и отсекающую задвижку.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружную поверхность резервуаров покрывают теплоотражающими красками для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, резервуары обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ø150.

Для оснащения операций по сливу нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн предусмотрена насосная станция, представляющая собой бетонированную заглубленную площадку с бортиком под навесом. Где установлены три центробежных нефтяных насоса типа БНДв-Б производительностью 250м³/час, каждый. Предназначенные для слива нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн, а также для внутрибазовых перекачек автобензином. Насосы обвязаны на взаимозаменяемость.

Два вихревых самовсасывающих насоса типа АСВН-80, производительностью 30 м³/час каждый, предназначенный для откачки нефтепродуктов из вакуумной емкости.

Насосы обвязаны на взаимозаменяемость и являются: два рабочих, один резервный.

Один вакуумный насос типа ВВН-1-3 (производительностью 3,3 м³/час), предназначенный для создания разряжения в вакуумной емкости.

В насосной предусмотрен канализационный приемник для сбора и отвода в промканализацию случайно пролитых стоков. Уклон пола насосной предусмотрен в сторону канализационного приемника.

Управления насосами местное и дистанционное с железнодорожной эстакады.

Налив нефтепродуктов предусматривается методом «под слой», что дает снижения выбросов на 50%.

Железнодорожные цистерны рассматриваются как резервуары наземные горизонтальные. В расчет берется 10% коэффициент оценки выбросов паров при сливе «обратный выдох».

Депо

Для хранения и ремонта двух тепловозов имеется депо. В депо имеется сварочный аппарат (расход электродов МР-3 – 250 кг/год), заточной двухкруговой станок, токарный станок, сверлильный станок, осуществляется заливка масла в тепловозы (расход масла – 1500 л/год). Отвод ГВС осуществляется через ворота высотой 6м.

Отопление депо осуществляется от отопительного котла работающего на угле. Расход угля – 33 т/год. Отвод ДГ осуществляется по трубе высотой 15 м, диаметром 0,3 м

На территории производственной базы расположена стоянка большегрузов, рассчитанная на 5 мест. На территории имеется автопарковка на 5 мест.

Режим работы предприятия – 8.00-17.00, 312 дн/год.

Общее количество персонала составляет 43 человека.

- Согласно СанПиН №237 объект относится к III классу опасности, санитарно-защитная зона составляет не менее 300 м.
- Категория опасности в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых вредных веществ (КОП) – IV.
- Категория предприятия согласно классификации объектов по оценке воздействия на окружающую среду (ст.40 ЭК РК) – II.

Инженерное обеспечение:

- Водоснабжение - предусмотрено от гидрогеологической скважины № 0844. Глубина скважины 200,0 м. Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, полив асфальтовых покрытий и зеленых насаждений, производственные нужды.
- Канализация - сток с территории отводится на очистные сооружения.
- Теплоснабжение - для отопления административного здания в зимний период установлен котел мощностью 70000 Ккал на дизельном топливе. Отвод дымовых газов от котла осуществляется в дымовую трубу на высоту 10м диаметром 0,15м.
- Отопление - депо осуществляется от отопительного котла работающего на угле. Расход угля – 33 т/год. Отвод ДГ осуществляется по трубе высотой 15 м, диаметром 0,3 м

- Электроснабжение - предусмотрено от существующих электрических сетей.

На территории объекта выявлены следующие виды источников выбросов вредных веществ в атмосферу:

- **Источник № 0001 - Отопительный котел.** Для отопления административного здания в зимний период установлен котел KyungPong мощностью 70000 Ккал на дизельном топливе. Отвод дымовых газов от котла осуществляется в дымовую трубу на высоту 10м диаметром 0,15м.
- **Источник № 0002 - Резервуар топлива для котельной.** Для хранения дизельного топлива предусмотрен заглубленный стальной резервуар. В течение года осуществляется слив в емкость соответственно 15,481 т дизельного топлива.
- **Источник № 0003 - Отопительный котел на угле.** Для отопления депо установлен котел, работающий на твердом топливе (уголь). Отвод дымовых газов производится по трубе на высоту 15 м, диаметром 0,3м. Годовой расход топлива (уголь) составляет 33 т/год. Время работы котла – 4032 часов/год.
- **Источник № 6004 - Склад угля.** Уголь находится на территории, только в отопительный период – 168 суток. Уголь завозится автотранспортом. Годовой расход топлива составляет 33 тонн.
- **Источник № 6005 - Склад шлака.** Годовой расход шлака составляет 6,93т/год.
- **Источник № 6006 - Маневрирование тепловоза.** Доставка угля на площадку производится ж/д транспортом, подача вагонов осуществляется маневровым тепловозом, работающим на дизельном топливе.
- **Источник № 0007 - Заправка тепловоза.** Источником выбрасываются следующие загрязняющие вещества: углеводороды предельные C12-C19, сероводород.
- **Источник № 6008 - Выбросы от работы автопогрузчика.** На балансе числится 1 погрузочная кара работающая на бензине – 1248 час/год. Расход топлива для двигателей составляет 0,013 т/час.
- **Источник № 0009.** Заправка автопогрузчика
- **Источник № 0010 - Выбросы при приеме бензина.** Грузооборот бензина составляет – 250000т.
- **Источник № 0011-** Выбросы при отпуске бензина.
- **Источник № 0012 - Выбросы при приеме дизтоплива.** Грузооборот дизтоплива составляет –50000т.
- **Источник № 0013 - Выбросы при отпуске дизтоплива**
- **Источник № 6014 - Гараж** - Количество автомашин – 2 ед/сутки, кол-во выездов – выездов в год-520.
- **Источник № 6015 – Автопарковка.** Количество мест на парковке – 5. Одновременно может парковаться в среднем до 2 автомашины.
- **Источник № 6016 - Стоянка большегрузов.** Количество мест на парковке – 5. Одновременно может парковаться в среднем до 2 автомашины.
- **Источник № 0017 - Дизельгенератор.** Для аварийного электроснабжения установлен дизельный генератор мощностью 264 кВт. Расход дизельного топлива составляет 67,7 л/час. Максимальное время работы дизельного генератора 100 часов в год. Отвод дымовых газов осуществляется выхлопной

трубой диаметром 0,1 м на высоту 2,5 м.

• **Источник № 0018 - Емкость для хранения дизельного топлива.** Дизельгенератор оборудован встроенным баком объемом 525л

• **Источник № 6019 - Мастерская.** В помещении установлено следующее оборудование: сварочный пост, заточной станок. Отвод ГВС осуществляется через оконную фрамугу.

• **Источник № 6020 – Депо.** В депо имеется сварочный аппарат (расход электродов МР-3 – 300 кг/год), сварочный аппарат, заточной двухкруговый станок, токарный станок, сверлильный станок, осуществляется заливка масла в тепловозы (расход масла – 1500 л/год). Отвод ГВС осуществляется через ворота высотой 6м.

• **Источник № 6021 - Площадка для хранения металломолома.** На площадке имеется следующее оборудование: газовая резка, станок для резки металла

Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 2.0» для летнего и зимнего периода года.

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в селитебной зоне и на границе СЗЗ.

Природоохранные мероприятия:

- Соблюдение технического регламента
- Соблюдать сбор отходов раздельным способом и их своевременный вывоз
- Полив территории производить технической водой
- Производить производственный мониторинг
- В целях пожарной безопасности не производить отпуск нефтепродуктов потребителям во время приема нефтепродуктов в резервуар
- Проверять работу очистного сооружения
- Проводить профилактический осмотр и при необходимости осуществлять срочный ремонт сливных узлов
- Осуществлять постоянный контроль за работой котла и дизель –генератора
- Проводить зачистку резервуаров
- Следить за эффективностью работы очистных сооружений
- Производить замену фильтров
- Герметичный слив нефтепродуктов из автоцистерны

Срок действия установленных нормативов – 10 лет до изменения технологических процессов оборудования, условий природопользование.

Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу:

Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			
Не организованные источники			
Мастерская	6019	0.0007	0.005

Депо	6020	0.00244	0.0027
Площадка для хранения металлолома	6021	0.02	0.03645
Итого:		0.02314	0.04415

(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(332)

Не организованные источники

Мастерская	6019	0.00008	0.0006
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0003	0.00055
Итого:		0.00038	0.00115

(0301) Азота (IV) диоксид (4)

Организованные источники

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.0056	0.0424
Отопительный котел на угле	0003	0.0024	0.032
Дизельгенератор	0017	0.704	0.0023
Итого:		0.712	0.0767

Не организованные источники

Площадка для хранения металлолома	6021	0.0108	0.0195
Всего:		0.7228	0.0962
(0304) Азот (II) оксид	(6)		

Организованные источники

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.00091	0.00689
Отопительный котел на угле	0003	0.00039	0.0052
Итого:		0.0013	0.01209

(0328) Углерод (593)

Организованные источники

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.00053	0.00387
Дизельгенератор	0017	0.04	0.00011
Итого:		0.04053	0.00398

(0330) Сера диоксид (526)

Организованные источники

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.013	0.093
Отопительный котел на угле	0003	0.115	1.65
Дизельгенератор	0017	0.088	0.00028
Итого:		0.216	1.74328

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Организованные источники

Резервуар топлива для котельной	0002	0.00000031	0.0000007
Заправка тепловоза	0007	0.0000006	0.000000616
Выбросы при приеме дизтоплива	0012	0.0000014	0.000001
Выбросы при отпуске дизтоплива	0013	0.0000014	0.0000784
Емкость для хранения дизтоплива	0018	0.000000084	0.0002
Итого:		0.000003794	0.000280716

(0337) Углерод оксид (594)

Организованные источники

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.029	0.214
Отопительный котел на угле	0003	0.078	1.12
Дизельгенератор	0017	0.455	0.0015
Итого:		0.562	1.3355

Не организованные источники

Площадка для хранения металлолома	6021	0.0137	0.02475
Всего:		0.5757	1.36025

(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(627)

Не организованные источники

Мастерская	6019	0.00003	0.0002
Депо	6020	0.0001	0.00011
Итого:		0.00013	0.00031

(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)

Организованные источники

Заправка автопогрузчика	0009	0.4223	0.00089
Выбросы при приеме бензина	0010	0.105	3.9668
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.4223	26.6
Итого:		0.9496	30.56769

(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)

Организованные источники

Заправка автопогрузчика	0009	0.1561	0.00033
Выбросы при приеме бензина	0010	0.039	1.466
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.1561	9.832
Итого:		0.3512	11.29833

(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)

Организованные источники

Заправка автопогрузчика	0009	0.0156	0.000033
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0039	0.147
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0156	0.983
Итого:		0.0351	1.130033

(0602) Бензол (64)

Организованные источники

Заправка автопогрузчика	0009	0.0144	0.00003
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0036	0.135
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0144	0.9
Итого:		0.0324	1.03503

(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Организованные источники

Заправка автопогрузчика	0009	0.0018	0.0000038
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0004	0.017
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0018	0.114
Итого:		0.004	0.1310038

(0621) Метилбензол (353)				
Организованные источники				
Заправка автопогрузчика	0009	0.0135	0.000029	
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0034	0.1272	
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0135	0.853	
Итого:		0.0304	0.980229	
(0627) Этилбензол (687)				
Организованные источники				
Заправка автопогрузчика	0009	0.00037	0.0000008	
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0001	0.0035	
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.00037	0.0236	
Итого:		0.00084	0.0271008	
(0703) Бенз/а/пирен (54)				
Организованные источники				
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.000000027	0.00000125	
Отопительный котел на угле	0003	0.00000001	0.000000002	
Дизельгенератор	0017	0.00000088	0.000000003	
Итого:		0.000000917	0.0000012532	
(1043) Гексан-1-ол (137)				
Неорганизованные источники				
Депо	6020	0.00043	0.00048	
(1325) Формальдегид (619)				
Организованные источники				
Дизельгенератор	0017	0.0088	0.000028	
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)				
Организованные источники				
Резервуар топлива для котельной	0002	0.00011	0.00024	
Заправка тепловоза	0007	0.000199	0.00022	
Выбросы при приеме дизтоплива	0012	0.0005	0.0005	
Выбросы при отпуске дизтоплива	0013	0.0005	0.0279	
Дизельгенератор	0017	0.213	0.00068	
Емкость для хранения дизтоплива	0018	0.00003	0.0778	
Итого:		0.214339	0.10734	
Неорганизованные источники				
Депо	6020	0.000006	0.000042	
Всего:		0.214345	0.107382	
(2902) Взвешенные вещества				
Неорганизованные источники				
Мастерская	6019	0.0032	0.0009	
Депо	6020	0.0452	0.08103	
Площадка для хранения металлома	6021	0.0032	0.0009	
Итого:		0.0516	0.08283	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)				

Организованные источники				
Отопительный котел на угле	0003	0.111	1.59	
Не организованные источники				
Склад угля	6004	0.00026	0.0000038	
Склад шлака	6005	0.000892	0.0018	
Итого:		0.001152	0.0018038	
Всего:		0.112152	1.5918038	
(2930) Пыль абразивная (1046*)				
Не организованные источники				
Мастерская	6019	0.0022	0.0006	
Депо	6020	0.0022	0.0006	
Площадка для хранения металлома	6021	0.0022	0.0006	
Итого:		0.0066	0.0018	
Всего по предприятию:		3.377451711	50.215432369	
Твердые:		0.234402917	1.7257150532	
Газообразные, жидкые:		3.143048794	48.489717316	

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для ТОО «Универсальная производственная база «НУРТАН» п. Боралдай Илийского района Алматинской области - согласовывается.

Руководитель отдела
экологической экспертизы

Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К.Д. тел. 32-92-67