

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМ  
«ДОНСКАЯ НЕФТЕБАЗА»

030000, Актюбинск. обл. г. Хромтау,  
ул. Окраина, 12  
тел: 71336/ 21-0-95  
e-mail: ao\_neftebaza@mail.ru



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ДОНСКАЯ НЕФТЕБАЗА»

031100, Актөбе. обл. Хромтау қаласы,  
Окраина к-сі, 12  
тел: 71336/ 21-0-95  
e-mail: ao\_neftebaza@mail.ru

Исх.№ 57  
от 13 мая 2026 г.

Директору  
ТОО «Audit Ecology»  
Алманиязову Г.И.

В ответ на Ваше письмо Исх. №48 от «25» февраля 2026 г. предоставляем информацию по АО «Донская нефтебаза» по Нефтебаза

1. Вид деятельности: Нефтебаза, резервуарный парк по хранению и реализации нефтепродуктов.

Президент Абдрахманов Мейірхан Ерланұлы, действующий на основании Устава.

**Реквизиты:**

БИН: 951040000693

Адрес: Актюбинская обл. г. Хромтау, ул. Окраина, 12.

ИИК: KZ5494803KZT22030009

Банк: филиал № 3 АО Евразийский Банк

БИК: EURIKZKA

КБЕ: 17

Телефон: 8-(71336) 21-0-95; 3-40-73

Email: [ao\\_neftebaza@mail.ru](mailto:ao_neftebaza@mail.ru)

2. Предприятие расположено по адресу: г. Хромтау, ул. Курмангали Оспанова, 9А, на территории городской застройки. С северной стороны расположена жилая застройка по ул. Курмангали Оспанова на расстоянии ориентировочно 20–50 м. С южной стороны проходит внутренняя улично-дорожная сеть и прилегающая жилая застройка на расстоянии порядка 105 м. С восточной стороны расположены жилые дома и объекты городской инфраструктуры на расстоянии 30–80 м. Промышленные предприятия крупного масштаба в непосредственной близости отсутствуют. Водные объекты, памятники историко-культурного наследия в пределах санитарно-защитной зоны отсутствуют.
3. Карта – схема во вложении.
4. Копия акта на землю во вложении.
5. Автозаправочная станция (АЗС) предназначена для приёма, хранения и отпуска нефтепродуктов (бензин, дизельное топливо) автотранспортным средствам. Технологический процесс на АЗС включает следующие основные этапы:
  - приём нефтепродуктов;
  - слив топлива в подземные резервуары хранения;
  - отпуск топлива потребителям через топливораздаточные колонки (ТРК).
6. При приёме топлива автоцистерна подключается к сливному устройству, после чего нефтепродукты самотёком или с использованием насосного оборудования поступают в

резервуары. Для предотвращения аварийных ситуаций предусмотрены системы контроля перелива и герметичности.

7. Хранение топлива осуществляется в резервуарах (РВС), оборудованных дыхательными клапанами, уровнемерами и системами предотвращения переполнения. Резервуары обеспечивают безопасное хранение и минимизацию потерь от испарения.
8. Отпуск топлива осуществляется через топливораздаточные колонки, оснащённые насосами, фильтрами, счётчиками учёта и пистолетами для заправки транспортных средств.
9. К основному технологическому оборудованию АЗС относятся:
  - резервуары для хранения топлива (РВС);
  - топливораздаточные колонки (ТРК);
  - трубопроводы для транспортировки топлива;
  - дыхательные клапаны и системы улавливания паров;
  - системы контроля и учёта (уровнемеры, датчики, автоматизация);
  - сливные устройства для приёма топлива из автоцистерн.
10. Копия разрешения на эмиссии в окружающую среду во вложении.
11. На АЗС установлен электронагревательный котел.
12. Изменений по источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по сравнению с действующим проектом НДВ не имеется. Состав, количество и характеристики источников выбросов остались без изменений.
13. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на объекте предусматриваются следующие мероприятия:
  - обеспечение герметичности резервуаров хранения нефтепродуктов и регулярный контроль состояния дыхательной арматуры;
  - своевременное техническое обслуживание оборудования;
  - недопущение переливов и разливов нефтепродуктов;
  - контроль за исправностью соединений трубопроводов и запорной арматуры;
  - проведение производственного экологического контроля за источниками выбросов;
14. Водоснабжение объекта осуществляется от централизованных сетей водоснабжения.
15. Вода используется:
  - для питьевых нужд персонала
  - для хозяйственно-бытовых нужд (санитарно-гигиенические цели);
  - для технических нужд (при необходимости — уборка территории, производственные процессы).
16. Ежемесячно используется 0,5-1 куб.м, воды
17. Отведение сточных вод осуществляется в септик с последующим вывозом специализированной организацией (ИП «ЕРСУЛТАН» копия договора во вложении). Твердые бытовые отходы, образующиеся в процессе деятельности предприятия, собираются в специально отведенных местах (контейнерных площадках) и передаются специализированной организации на основании заключенного договора на вывоз и утилизацию ТБО. (ТОО «Нур – Сапар» копия договора во вложении).
18. На предприятии образуются твердые бытовые отходы, жидкие бытовые отходы а также производственные отходы в незначительных количествах, связанных с эксплуатацией оборудования и хозяйственной деятельностью.
19. На сегодняшний день в штате числится 5 сотрудников.



Дата/месяц проведения мероприятия	Место проведения мероприятия	Наименование вида растений	Всего кол-во
17.05.2026	АО «Донская нефтебаза»	саженцы кустарники цветы	50 шт

20. На территории нефтебазы источниками загрязнения атмосферного воздуха являются технологическое оборудование и операции, связанные с приёмом, хранением и отпуском нефтепродуктов.
21. К основным источникам выбросов относятся:  
резервуары хранения нефтепродуктов. Являются основными источниками выбросов.  
налив в автоцистерны. Относится к неорганизованным источникам. Выбросы происходят при наливе нефтепродуктов в автоцистерны.  
железнодорожная эстакада. Источник выбросов при сливе вагон-цистерн.  
насосное оборудование и технологические узлы  
автотранспорт на территории. Передвижные источники выбросов.

20-22

год	г/с	т/г
2023	2,6702475769	3,858357023
2024	2,6702475769	3,858357023
2025	2,6702475769	3,858357023

Наименование	2023 г	2024 г	2025 г
Замазученный грунт (кг)	350	400	20
Лампы ртутьсодержащие (шт)	300	350	10
Ветошь (шт)	45	40	50

23. Пылеегазоочистные установки не имеются.
24. Перспектива развития предприятия не планируется.
25. Клапан дыхательный КДМ – 200 – 16 шт.
26. Косжанова Асем Аскарвна – Начальник по социально- производственным вопросам.
27. Изменения не планируются.

#### Характеристика источников выбросов

**Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный**

**Источник выделения N 001, Резервуар для дизтоплива**

Нефтепродукт - **Дизельное топливо**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период – 308 т/ кв

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период – 422 т/ кв

Объем резервуара - 50 м<sup>3</sup>

Количество резервуаров – 1 ед.

Конструкция резервуаров: заглубленный, горизонтальный

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы) – 3 м<sup>3</sup>/час (50 л/мин \* 60 мин / 1000)

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта - 1 шт.

Количество фланцевых соединений – 4 шт.

Время работы – 8784 ч/год

**Источник загрязнения N 6002-6003, Неорганизованный**

**Источник выделения N 002-003, Резервуары для бензина АИ-92/93**

Нефтепродукт – **Бензин АИ-92/93**

Количество закачиваемой в резервуары жидкости в осенне-зимний период – 201 т/кв

Количество закачиваемой в резервуары жидкости в весенне-летний период – 353 т/кв

Объем резервуара - 25 м<sup>3</sup>

Количество резервуаров – 2 ед.

Конструкция резервуаров: заглубленный, горизонтальный

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы) – 3 м<sup>3</sup>/час (50 л/мин \* 60 мин / 1000)

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта - 1 шт.

Количество фланцевых соединений – 8 шт.

Время работы – 8784 ч/год

**Источник загрязнения N 6004, Неорганизованный**

**Источник выделения N 004, Резервуар для бензина АИ-95 ЛИКВИДИРОВАН**

Нефтепродукт – **Бензин АИ-95**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период – 0 т/год

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период – 0 т/год

Объем резервуара - 25 м<sup>3</sup>

Количество резервуаров – 1 ед.

Конструкция резервуаров: заглубленный, горизонтальный

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы) – 0 м<sup>3</sup>/час

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта - 1 шт.

Количество фланцевых соединений – 5 шт.

Время работы – 0 ч/год

Президент

АО «Донская нефтебаза»



М.Е. Абдрахманов