



Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

И П "Карымсакова К.М," 040200, Республика Казахстан, Алматинская область, Алакольский район, УЛИЦА ОНДАБАЙ
ОРАЗОВ, дом № 190,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер:

660210400331

Наименование производственного объекта:

автозаправочная станция

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Алакольский район, Кабанбайский с.о., с.Кабанбай ул.Абылай хана №247

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году	7.75651375 тонн
в 2020 году	8.8472735 тонн
в 2021 году	8.8472735 тонн
в 2022 году	8.8472735 тонн
в 2023 году	8.8472735 тонн
в 2024 году	8.8472735 тонн
в 2025 году	8.8472735 тонн
в 2026 году	8.8472735 тонн
в 2027 году	8.8472735 тонн
в 2028 году	8.8472735 тонн
в 2029 году	_____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн



...иять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

6. Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.

7. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия на окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.

8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению

Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 15.02.2019 года по 31.12.2028 года

Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду. Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении. Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель управления

Конакбаев Айбек Сапарбекович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Дата выдачи: 15.02.2019 г.

Место выдачи: г.Талдыкорган



ТАЛОН
№ KZ65TWQ03623281

Настоящим, ТЕМИРГАЛИЕВ МОРТАС МОЛДАГАЛИЕВИЧ 640217300617
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия), полное наименование, индивидуальный идентификационный номер физического лица в случае отсутствия
бизнес-идентификационного номера у индивидуального предпринимателя в форме совместного предпринимательства-полное наименование
индивидуального предпринимателя)

уведомляет о:

регистрации уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя
(указывается наименование деятельности или действия)

Наименование конечного получателя: ИП "АЗС Кабанбай "

Наименование принимающей организации: УГД по Алакольскому району

09.01.2024 14:03:16

(дата и время приема уведомления)

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ44UWQ05851796



**"АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АҚ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ФИЛИАЛЫ**



**ФИЛИАЛ НАО
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
"ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН" ПО АЛМАТИНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

**Жер учаскесіне акт
2012231120008431
Акт на земельный участок**

- | | |
|--|---|
| 1. Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі/
Кадастровый номер земельного участка: | 03-255-095-1058 |
| 2. Жер учаскесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*
Адрес земельного участка, регистрационный код адреса* | Алакольский район, с. Кабанбай, ул. Аблайхана
Алакольский район, с. Кабанбай, ул. Аблайхана |
| 3. Жер учаскесіне құқығы:
Право на земельный участок: | Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Право частной собственности на земельный участок |
| 4. Жер учаскесінің алаңы, гектар***
Площадь земельного участка, гектар*** | 0.2289 |
| 5. Жердің санаты:
Категория земель: | Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) |
| 6. Жер учаскесінің нысаналы мақсаты:
Целевое назначение земельного участка: | обслуживание автозаправочной станции
жанар май құю станциясына қызмет көрсету |
| 7. Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: | жоқ |
| 8. Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді)
Делимость (делимый/неделимый) | бөлінеді
делимый |

* Мекенжайдың тіркеу коды болған жағдайда көрсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.

** Мерзімі мен аяқталу күні уақытша пайдалану кезінде көрсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.

*** Жер учаскесіне үлесі бар болған жағдайда қосымша көрсетіледі/Доля площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

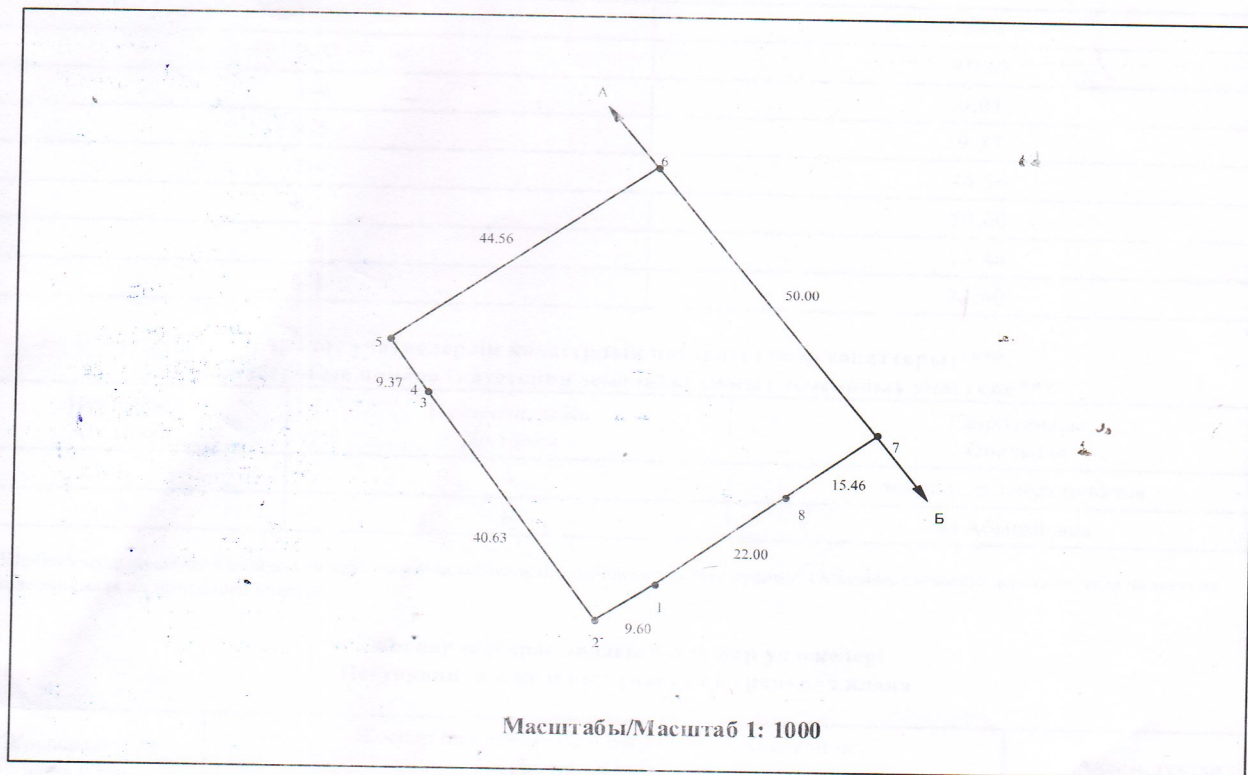
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N 370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электрондық құжаттың түпнұсқалығын e.gov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобилді қосымшасы арқылы тексере аласыз. Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық және пайдалану құқысымен сойтып филиалдың электрондық-цифрлық қолтабасымен қол қойылған деректері қамтиды.

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГЗК и подписанные электронной цифровой подписью филиала государственного акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Жер учаскесінің жоспары План земельного участка



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.
Электрондық құжаттың түпнұсқалығын СІІ e.gov.kz сайтына, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексері аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*штрих-код МЖК ААЖ алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» қосымшасына өзге ақпараттық қосымша бойынша филиалдың электрондық-цифрлық қолтабасымен қол қойылған деректері қамтыды.

*штрих-код содержит данные, полученные из АИС ГИК и жилищные электронно-цифровой подписи, выданные государственному акционерному обществу «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

ДОГОВОР № 5
аренды АЗС

от «04» января 2025 г.

ИП Шайзанова Ж.М. в лице руководителя Шайзановой Ж.М, именуемое далее «Арендодатель»,

ИП «"АЗС Кабанбай " именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Директора Темиргалиева М.М., действующего на основании талона, вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Арендодатель предоставляет арендатору во временное расположенной по адресу: Жетысуская обл., Алакольский район, село Кабанбай.ул. Абылай хана 21.

1.2. Предоставляемый в аренду резервуар, арендатор использует по целевому назначению.

1.3. Указанный объект принадлежит Арендодателю на праве безвозмездной аренды

2. Обязанности сторон

2.2 Арендодатель обязан:

- а) в двухдневный срок после заключения настоящего Договора предоставить Резервуар арендатору путем подписания Акта приема-передачи в состоянии, позволяющем его беспрепятственно использовать по назначению.
- б) по окончании срока действия Договора, а так же при его досрочном расторжении, принять Резервуар у арендатора, путем подписания Акта приема-передачи;
- в) ежемесячно предоставлять счета-фактуры за аренду в соответствии с настоящим Договором;
- г) обеспечить своевременный и бесперебойный отпуск нефтепродукта с арендованных Арендатором резервуаров;
- д) обеспечить сохранность качества и количества нефтепродукта, нести полную материальную ответственность перед Арендатором, в порядке, предусмотренном настоящим договором и законодательством РК.

2.3 Арендатор обязан:

- а) в двухдневный срок после заключения настоящего Договора принять у арендодателя резервуар, путем подписания Акта приема-передачи;
- б) использовать резервуар в соответствии с его назначением, не допускать ухудшения его состояния, соблюдать необходимые санитарные и противопожарные нормы;
- в) своевременно информировать арендодателя о возникновении аварийных либо иных ситуаций, возникших не по вине арендатора, и угрожающих резервуару;
- г) не сдавать резервуар в аренду;
- и) по окончании срока действия Договора, а так же при его досрочном расторжении, сдать резервуар арендодателю, путем подписания Акта приема-передачи, в соответствии с его первоначальным состоянием;
- к) своевременно оплачивать арендную плату за резервуар, в соответствии с условиями настоящего Договора;
- л) нести полную материальную ответственность, в размере рыночной стоимости за резервуар, полученный в соответствии с условиями настоящего Договора.
- м) в связи с тем, что предоставляемый резервуар, указанный в п. 1.1. настоящего Договора охраняется вооруженной охраной, арендатор обязан своевременно заканчивать рабочий день, согласно, предоставленного расписания арендодателя.

4. Ответственность сторон

- 4.1. За невыполнение обязательств по Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
- 4.2. Арендатор несет материальную ответственность в случае повреждения резервуаров, обязан произвести ремонт или восстановление за свой счет, либо выплатить Арендодателю его стоимость в течение 5 (пяти) банковских дней с момента поступления уведомления об оплате.
- 4.3. В случае просрочки арендной платы или не полной оплаты арендной платы, либо оплаты железнодорожно-транспортных услуг, Арендодатель вправе требовать с Арендатора выплаты пени в размере 0,5% от суммы, подлежащей оплате, за каждый просроченный календарный день.
- 4.4. В случае несвоевременного предоставления резервуаров, указанных в п.1.1. настоящего Договора, Арендатор вправе требовать с Арендодателя выплаты пени в размере 0,5% от месячной арендной платы, за каждый просроченный день, но не более 5% от месячной арендной платы.
- 4.5. Оплата неустойки, не освобождает Стороны от надлежащего исполнения условий настоящего Договора.

5. Срок действия, изменение, дополнение и прекращение Договора.

- 5.3. Все дополнения и изменения в настоящий Договор вносятся в письменном виде с согласия обеих Сторон.
- 5.4. Договор вступает в законную силу с момента его подписания и действует с 03 января 2025 года, по 31 декабря 2025 года.

6. Дополнительные условия

- 6.1. Настоящий Договор заключен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны, и действует в течение одного календарного года с момента подписания Сторонами договора.
- 6.5. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными на то представителями сторон и скреплены печатями.
- 6.6. Стороны согласны с тем, что передача отдельных прав и обязанностей по настоящему Договору, как и всего Договора в целом третьим лицам допускается только с письменного согласия другой стороны по Договору.
- 6.7. Все споры и разногласия по настоящему Договору решаются в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

10. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

Арендодатель:

Арендодатель:
ИП Шайзанова Ж.М.
ИИН 650329401924

Арендатор:

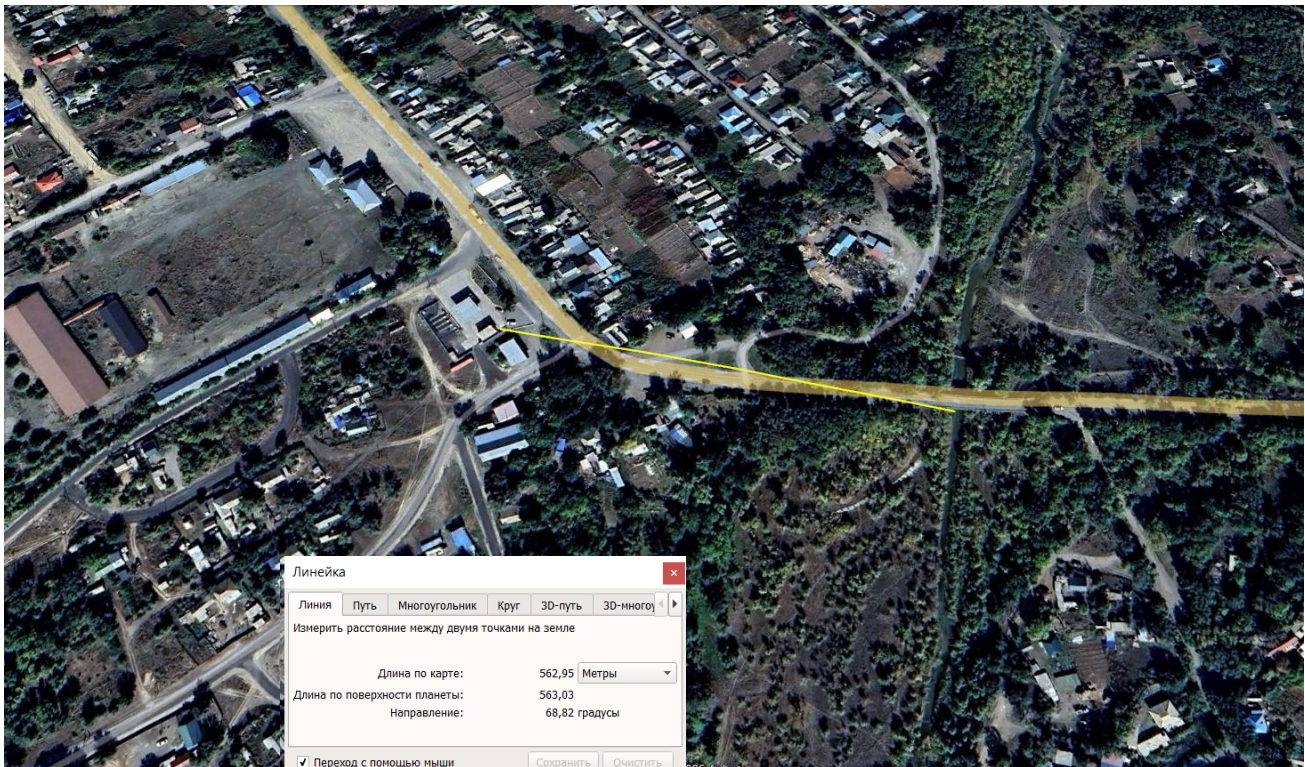
ИП "АЗС Кабанбай"
Жетысукая область, Алакольский район,
с. Кабанбай, ул. Абылай хана 21
ИИН 640217300617
KZ039650000070904237,
БИК IRTYKZKA, АО «Forte Bank»



СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА (с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны)



СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА (с указанием расстояния до ближайшего водного источника р.Чинжалы)



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

19.09.2025

1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Алакольский район, Кабанбайский сельский округ, аул Кабанбай**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ИП \"АЗС Кабанбай\"**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел «Охраны окружающей среды»**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Углеводороды,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Жетысу, Алакольский район, Кабанбайский сельский округ, аул Кабанбай выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

Резервуарный парк.

Источник 0001 – Резервуары с бензином

Годовая реализация бензина 19704,9тн или 27000,0м³ (плотность бензина 0,73 т/м³).

Время слива бензина 1687,5 час/год, при производительности слива 16 м³/час.

Основными источниками выбросов углеводородов являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся машин.

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте-продукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Конструкция резервуара	Ср ^{мах} , г/м ³	Ср ^{оз} , г/м ³	Ср ^{вл} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³
бензин	27000,0	10800	16200	заглубленный	580	260,4	308,5	520	623,1

Максимальный выброс рассчитывается по формуле **M=VxC/t**, где

V- объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 580г/м³

t – среднее время слива заданного объема

$$M = 27000 \text{ м}^3 \cdot 580 \text{ г/м}^3 : (1687,5 \cdot 3600) = 2,58 \text{ г/с}$$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается **Gr = Gзак + Gпр.р.**

$$G_{зак} = (Cp^{оз} \cdot Q_{оз} + Cp^{вл} \cdot Q_{вл}) \cdot 10^{-6} =$$

$$= (260,4 \cdot 10800 + 308,5 \cdot 16200) \cdot 10^{-6} = 7,81002 \text{ т/г}$$

$$G_{пр.р.} = 0,5 \cdot J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 125 \cdot 27000 \cdot 10^{-6} = 1,6875 \text{ т/г}$$

$$Gr = 7,81002 \text{ т/г} + 1,6875 \text{ т/г} = 9,5 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J=125.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м³) и весенне-летний (Qвл, м³) периоды года.

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 1,29 г/сек, валовый выброс составит 4,75 т/год

ВВ	углеводороды						
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀	Непред по амиламам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Ci%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M, г/с	0,8729	0,3226	0,03225	0,02967	0,028	0,00374	0,000774
G, т/г	3,214325	1,188	0,11875	0,10925	0,103075	0,0138	0,00285

Источник 0002 – Резервуары с дизтопливом

Годовая реализация дизтоплива 22347,9тн или 29060,99м³ (плотность дизтоплива 0,769т/м³). Время слива дизтоплива 1816,3 час/год, при производительности слива 16 м³/час

Основными источниками выбросов углеводородов являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся машин.

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте продукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Конструкция резервуара	Ср ^{мах} , г/м ³	Ср ^{оз} , г/м ³	Ср ^{вл} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³
Диз топливо	29060,99	11624,4	17436,6	заглубленный	1,88	0,99	1,33	1,98	2,66

Максимальный выброс рассчитывается по формуле **M = VxC/t**, где

V-объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 1,88 г/м³

t – среднее время слива заданного объема

$$M = 29060,99 \text{ м}^3 \cdot 1,88 \text{ г/м}^3 : (1816,3 \cdot 3600) = 0,0083 \text{ г/с}$$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается **Gr= Gзак+Gпр.р.**

$$G_{зак} = (Cp^{оз} \cdot Q_{оз} + Cp^{вл} \cdot Q_{вл}) \cdot 10^{-6} = (0,99 \cdot 11624,4 + 1,33 \cdot 17436,6) \cdot 10^{-6} = 0,0347 \text{ т/г}$$

$$G_{пр.р.} = 0,5 \cdot J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 50 \cdot 29060,99 \cdot 10^{-6} = 0,726525 \text{ т/г}$$

$$Gr = 0,0347 \text{ т/г} + 0,726525 \text{ т/г} = 0,761225 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для дизтоплив = 50.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м³) и весенне-летний (Qвл, м³) периоды года.

Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 0,00415 г/сек, валовый выброс составит 0,3806125т/год

	Углеводороды C₁₂-C₁₉	Сероводород
Сi%	99,72	0,28
М,г/с	0,004138	0,0000116
Г,т/г	0,38	0,001066

Источник 0003 – Резервуар с маслом

В течении года расходуется 315,789м³ или 300тн (плотность 0,95 т/м³). Время слива масла 19,74 час/год, при производительности слива 16м³/час

Исходные данные					Табличные данные				
Нефтепродукт	Vсл, м ³	Qоз,м ³	Qвл,м ³	Конструкц резервуара	Смах, г/м ³	Сроз, г/м ³	Срвл, г/м ³	Сбоз, г/м ³	Сбвл, г/м ³
масло	315,789	126,316	189,4734	Заглубленный	0,19	0,12	0,12	0,25	0,24

Максимальный выброс рассчитывается по формуле **M=VxC/t**, где

V-объем слитого нефтепродукта

C-максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 2,25 г/м³

t – среднее время слива заданного объема

$M=315,789\text{м}^3 \cdot 0,19\text{г/сек} : (19,74 \cdot 3600)=0,00085\text{г/с}$.

Годовой выброс паров минерального масла рассчитывается **Gp= Gзак+Gпр.р.**

Gзак=(Cр^{оз}*Qоз+Cр^{вл}*Qвл)*10⁻⁶=(0,12*315,789) * 10⁻⁶=0,00004т/г

Gпр.р.=0.5*J*(Qоз+Qвл)*10⁻⁶ = 0,5*12,5*315,789*10⁻⁶=0,002 т/г

Gp=0,00004 т/г + 0,002т/г =0,00204т/г

Учитывая, что слив масла производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит **0,000425 г/сек**, валовый выброс составит **0,00102 т/год**

Заправочный островок

Источник 6004 - Топливораздаточные колонки бензина

Одновременно заправляются 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефтепродукт	Vсл, м ³	Qоз, м ³	Qвл, м ³	Сб.а/м ^{макс} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³
бензин	27000,0	10800	16200	1176,12	520	623,1

Годовая реализация бензина 19704,9тн или 27000,0м³. Время работы ТРК 11250 час/год.

Секундные выбросы составят **M = V * C/3600 = 2,4*2*1176,12/3600 = 1,5682 г/с**

Годовой выброс равен **Gтрк=Gб.а.+Gпр.а.**

Gб.а.=(Сб^{оз}*Qоз+Сб^{вл}*Qвл)*10⁻⁶=

= (520 * 10800 + 623,1 * 16200)*10⁻⁶=15,71022т/г

Gпр.а.=0.5*J*(Qоз+Qвл)*10⁻⁶=0,5 * 125 * 27000* 10⁻⁶= 1,6875 т/г

Gтрк=15,71022 + 1,6875 = 17,4 т/г

J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J=125.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м³) и весенне-летний (Qвл, м³) периоды года.

ВВ	углеводороды						
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀	Непред по аминам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Сi%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
М,г/с	1,0612	0,3922	0,0392	0,0361	0,034	0,0045	0,0009
Г,т/г	11,7746	4,35174	0,435	0,4002	0,3776	0,0505	0,01044

Источник 6005 - Топливораздаточные колонки дизтоплива

Одновременно заправляется 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час.

Годовая реализация дизтоплива 22347,9тн или 29060,99м³. Время работы ТРК 12108,74 час/год.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефте продукт	Vсл, м ³	Qоз,м ³	Qвл,м ³	Сб.а/м ^{макс} , г/м ³	Сб ^{оз} , г/м ³	Сб ^{вл} , г/м ³

дизтопливо	29060,99	11624,4	17436,6	3,92	1,98	2,66
------------	----------	---------	---------	------	------	------

Секундные выбросы составят $M=V \cdot C/3600 = 2,4 \cdot 2 \cdot 3,92/3600 = 0,005227 \text{ г/с}$

Годовой выброс равен $G_{\text{трк}}=G_{\text{б.а.}}+G_{\text{пр.а.}}$

$G_{\text{б.а.}}=(C_{\text{оз}} \cdot Q_{\text{оз}}+C_{\text{вл}} \cdot Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}=$

$= (1,98 \cdot 11624,4 + 2,66 \cdot 17436,6) \cdot 10^{-6} = 0,0694 \text{ т/г}$

$G_{\text{пр.а.}}=0,5 \cdot J \cdot (Q_{\text{оз}}+Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 50 \cdot 29060,99 \cdot 10^{-6} = 0,72652 \text{ т/г}$

$G_{\text{трк}}=0,0694 + 0,72652 = 0,796 \text{ т/г}$

J - удельные выбросы при проливах, г/м^3 . Для дизтоплив = 50.

$Q_{\text{оз}}$, $Q_{\text{вл}}$ – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний ($Q_{\text{оз}}$, м^3) и весенне-летний ($Q_{\text{вл}}$, м^3) периоды года.

	Углеводороды $C_{12}-C_{19}$	Сероводород
$C_i\%$	99,72	0,28
$M, \text{г/с}$	0,0052123	0,000015
$G, \text{т/г}$	0,7938	0,00223

Источник 6006 - Топливораздаточная колонка масла

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или $2,4 \text{ м}^3/\text{час}$.

Годовая реализация масла $315,789 \text{ м}^3$ или 300тн. Время работы 131,58 час/год.

Секундные выбросы составят $M=V \cdot C/3600 = 2,4 \cdot 0,39/3600 = 0,00026 \text{ г/с}$

Годовой выброс равен $G_{\text{трк}}=G_{\text{б.а.}}+G_{\text{пр.а.}}$

$G_{\text{б.а.}}=(C_{\text{оз}} \cdot Q_{\text{оз}}+C_{\text{вл}} \cdot Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}=$

$= (0,25 \cdot 126,316 + 0,24 \cdot 189,4734) \cdot 10^{-6} = 0,000077 \text{ т/г}$

$G_{\text{пр.а.}}=0,5 \cdot J \cdot (Q_{\text{оз}}+Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 12,5 \cdot 315,789 \cdot 10^{-6} = 0,002 \text{ т/г}$

$G_{\text{трк}}=0,000077 + 0,002 = 0,00208 \text{ т/г}$