

## ГЕНПЛАН

Автозаправочная станция (АЗС) с объектами сервиса ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» по ул. Алибаева, ст. Достык, Алакольского района области Жетісу.



### Экспликация источников выбросов ВВ

№	X	Y
0001	995	986
0002	998	982
6003	1010	1008
6004	1013	1003
6005	1016	984

№ 1044687

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-255-060-202

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 0.6000 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,

қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл

шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

жанар-жағар май құю стансасы мен автокөліктерге кешенді қызмет

көрсету

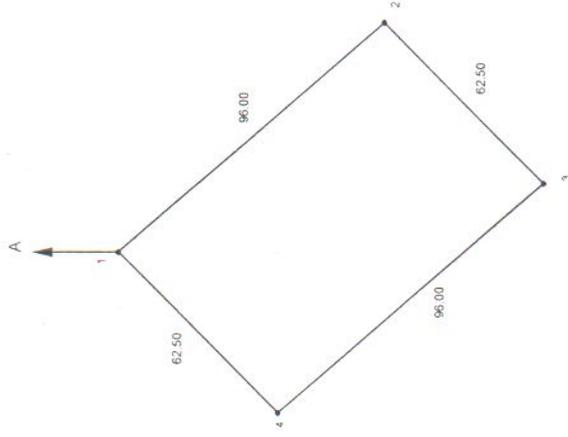
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

№ 1044687

## Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алакөл ауданы, Достық бекеті, Ы.Әлібаев көшесі**  
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:  
**Алакольский район, ст. Достык, ул. Ы.Әлібаев**



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары):  
А-дан А-ға дейін: Елді мекендердің жерлері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков:  
От А до А: Земли населенных пунктов

Кадастровый номер земельного участка: 03-255-060-202

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 0.6000 га

Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для**

**нужд космической деятельности, обороны, национальной**

**безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Целевое назначение земельного участка:

**обслуживание автозаправочной станции и комплексное**

**обслуживание автотранспорта**

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **делимый**

МАСШТАБ 1: 2000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері  
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық немірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт "Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы - Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру департаментінің Алакөл аудандық бөлімшесінде жасалды  
 Настоящий акт изготвлен Алакольским районным отделением департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости в филиале некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация "Правительство для граждан" по Алматынской области

Мер орны қолы, подпись: Руководитель Валиев М.Р.

Место печати: 2017 ж.г. 24. 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 556 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер

учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ  
 Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 556

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:  
 \*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

\*Описание смежных действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок (



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК  
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

**АКТ**

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ  
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ  
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ  
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ  
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ  
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр  
көшесі, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83  
E-mail: [tabres@mail.kz](mailto:tabres@mail.kz) е/ш 000132104

040000, город Талдықорған, ул. Кабанбай  
батыра, 26, тел./факс: (87282) 32-93-83  
E-mail: [tabres@mail.kz](mailto:tabres@mail.kz), р/с 000132104

Индивидуальному предпринимателю  
**Шайзановой Ж.М.**

**Заключение государственной экологической экспертизы**  
на проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для  
Автозаправочной станции с объектами сервиса ИП Шайзанова Ж.М.,  
ст. Достык, Алакольского района Алматинской области (Сооружения  
санитарно-технические, транспортной инфраструктуры, установки и объекты  
коммунального назначения).

**Материалы разработаны:** ИП «Акчалова Р.Р.» (ГЛ № 01497Р от 15.11.2007  
г, выданная МООС РК бессрочно).

**Заказчик материалов проекта:** ИП Шайзанова Ж.М.

**На рассмотрение государственной экологической экспертизы**  
**представлены:** проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для  
Автозаправочной станции с объектами сервиса ИП Шайзанова Ж.М.,  
ст. Достык, Алакольского района Алматинской области.

**Приложения:**

- Свидетельство о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, серия 10915 №0008771 от 14.07.2006г.;
- Удостоверение личности Шайзанова Ж.М. № 025289879 ИИН 650329401924 от 11.05.2010 г.;
- Земельный акт – Кадастровый номер 03-255-060-202. Площадь земельного участка 0,6Га.;
- Заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/4524/3256 от 11.10.2013г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду серия В-03 № 0005203 от 06.11.2013г.;

**Материалы поступили на рассмотрение:** 29.01.2018 года, № 968.

## Общие сведения

Автозаправочная станция с объектами сервиса ИП Шайзанова Ж.М. расположена на ст. Достык в Алакольском районе по ул. Алибаева.

### Окружение

С севера и северо-востока – за ул. Алибаева на расстоянии 45м и далее расположены жилые дома, с востока – за ул. Алибаева на расстоянии 40м от границы участка расположена территория школы, с юго – востока примыкает территория ВОХР, с юга и запада – промышленные объекты.

**Производительность АЗС** – от 250 до 500 заправок в сутки. Годовой объем реализации нефтепродуктов: бензин – 1500т или 2055м<sup>3</sup>, дизтопливо – 700т или 910,27м<sup>3</sup>.

### В состав объекта входят:

- Операторная с магазином
- Навес
- Колонки топливораздаточные 2-х рукавные – 2шт
- Заглубленный резервуар для бензина емк.75м<sup>3</sup>(2шт)
- Заглубленный резервуар для бензина емк.25м<sup>3</sup>(1шт)
- Заглубленный резервуар для дизтоплива емк.60м<sup>3</sup>(1шт)
- Очистные сооружения производственно- дождевых стоков
- Магазин автозапчастей
- Парикмахерская
- Котельная (котел на дизтопливе)
- СТО
- Пост вулканизации
- Магазин
- Подсобное помещение
- Туалет надворный с водонепроницаемым выгребом
- СЗЗ для данного объекта составляет 100 м, Согласно Утвержденного приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015г. об Санитарных правилах «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», раздел 11, пункт 49 подпункт 3, СЗЗ для автозаправочных станций по заправке автотранспортных средств, полная масса которых не превышает 3,5тонн, должна составлять не менее 100м, что соответствует 4 классу опасности, 3 категории.
- Согласно Статьи 27 Экологического Кодекса РК, для объектов 3 категории срок действия установленных нормативов – десять календарных лет.

### Инженерное обеспечение:

- Водоснабжение – вода привозная.
- Канализация – водонепроницаемый выгреб.

- Теплоснабжение - Отопление СТО и объектов сервиса осуществляется от собственной котельной, работающей на дизтопливе. Общий расход дизтоплива – 75т/год (согласно данных заказчика).
- Электроснабжение от существующих сетей.

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

- **Источник № 0001 – Резервуар с бензином.** Для приема и хранения бензина, на территории АЗС расположены 3 заглубленных резервуара 2х75м<sup>3</sup>, 1х25м<sup>3</sup>. Максимальный выброс предельных углеводородов происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 2055м<sup>3</sup>.
- **Источник № 0002 – Топливораздаточная колонка бензина.** Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м<sup>3</sup>/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке.
- **Источник № 0003 – Резервуар с дизтопливом.** Для приема и хранения дизтоплива, на территории АЗС расположен 1 заглубленный резервуар объемом 60м<sup>3</sup>. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 910,27м<sup>3</sup>.
- **Источник № 0004 – Топливораздаточная колонка дизтоплива.** Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м<sup>3</sup>/час. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через горловину бака автомашины при заправке.
- **Источник № 0005 – Отопительный котел.** Высота трубы 15м, диаметр 0,12м, котел мощностью 400кВт. Режим работы – зимний. Топливо-дизельное. Годовой расход топлива составляет – 75т/год. Выделяются вредные вещества: сажа, оксид серы, оксид углерода, оксиды азота. Источник организованный.
- **Источник № 6006 – Дуговая электросварка.** Годовой расход электродов составляет 300кг. Всего в работе одновременно участвует 1 сварочный аппарат. Максимальный часовой расход электродов составляет 1кг. Марка электродов – МР. Источник неорганизованный. Выбросы происходят через проем двери.
- **Источник № 6007 – Пункт вулканизации.** Пост вулканизации является источником выбросов в атмосферный воздух оксида углерода. Время работы поста 130ч/год. Годовой расход сырой резины составляет 375кг. Источник неорганизованный. Источник неорганизованный. Выбросы происходят через проем двери.

Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 2.0» для летнего 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:**

- Слив производится под слой топлива;
- Дыхательные клапаны – повышенного давления, обеспечивающими избыточное давление 147-196гПА и устанавливаются на высоте 2,5м;
- Слив нефтепродуктов из автоцистерн производится с применением быстроразъемных муфт герметичного слива;
- Топливораздаточные колонки, исключаящие переливы при заправке автомобилей;
- Участки заправки автомобилей, для слива топлива и подъездные пути выполнены с твердым покрытием;
- Для очистки дождевых и смывных вод имеются очистные сооружения, состоящие из отстойника загрязненных стоков и колодца очищенной воды. Очистные сооружения выполнены водонепроницаемыми;
- Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка АЗС обрамляется бордюрным камнем;
- Выполнена молниезащита и защита от статического электричества для всех взрывоопасных установок АЗС;
- Оснащение первичными средствами пожаротушения;
- Работниками АЗС осуществляется уход территории;
- Сбор мусора производится в специальный контейнер с закрывающейся крышкой, по мере образования мусор вывозят на полигон ТБО

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

#### **Валовый выброс вредных веществ составляет:**

Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
<b>О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</b>			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.01302	0.2052
Котельная	0005	0.01302	0.2052
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00212	0.03335
Котельная	0005	0.00212	0.03335
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00119	0.01875
Котельная	0005	0.00119	0.01875
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.02799	0.441
Котельная	0005	0.02799	0.441
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.000017	0.000105
АЗС	0003	0.00001	0.000034
	0004	0.000007	0.000071
(0337) Углерод оксид (Окись углерода,		0.0658	1.03682

Угарный газ) (584)			
Котельная	0005	0.0658	1.03682
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		1.5654	1.27205
АЗС	0001	0.9736	0.27275
	0002	0.5918	0.9993
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.3812	0.3098
АЗС	0001	0.2371	0.0664
	0002	0.1441	0.2434
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0.05185	0.0421
АЗС	0001	0.03225	0.009
	0002	0.0196	0.0331
(0602) Бензол (64)		0.0415	0.03373
АЗС	0001	0.0258	0.00723
	0002	0.0157	0.0265
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.00311	0.002542
АЗС	0001	0.00193	0.000542
	0002	0.00118	0.002
(0621) Метилбензол (349)		0.03011	0.02444
АЗС	0001	0.01871	0.00524
	0002	0.0114	0.0192
(0627) Этилбензол (675)		0.00104	0.000841
АЗС	0001	0.00065	0.000181
	0002	0.00039	0.00066
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.00000009	0.000000007
Котельная	0005	0.00000009	0.000000007
(2754) Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0068	0.037146
АЗС	0003	0.0042	0.012016
	0004	0.0026	0.02513
<b>Итого по организованным источникам:</b>		<b>2.19114709</b>	<b>3.457874007</b>
<b>Т в е р д ы е:</b>		<b>0.00119009</b>	<b>0.018750007</b>
<b>Газообразные, ж и д к и е:</b>		<b>2.189957</b>	<b>3.439124</b>
<b>Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</b>			
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.00273	0.00293
СТО	6006	0.00273	0.00293
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.00048	0.00052

СТО	6006	0.00048	0.00052
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0000014	0.000000675
СТО	6007	0.0000014	0.000000675
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.00011	0.00012
СТО	6006	0.00011	0.00012
<b>Итого по неорганизованным источникам:</b>		<b>0.0033214</b>	<b>0.003570675</b>
<b>Т в е р д ы е:</b>		<b>0.00321</b>	<b>0.00345</b>
<b>Газообразные, ж и д к и е:</b>		<b>0.0001114</b>	<b>0.000120675</b>
<b>Всего по предприятию:</b>		<b>2.19446849</b>	<b>3.461444682</b>
<b>Т в е р д ы е:</b>		<b>0.00440009</b>	<b>0.022200007</b>
<b>Газообразные, ж и д к и е:</b>		<b>2.1900684</b>	<b>3.439244675</b>

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

**Выводы:** Учитывая изложенное, проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для Автозаправочной станции с объектами сервиса ИП Шайзанова Ж.М., ст. Достык, Алакольского района Алматинской области - **согласовывается.**

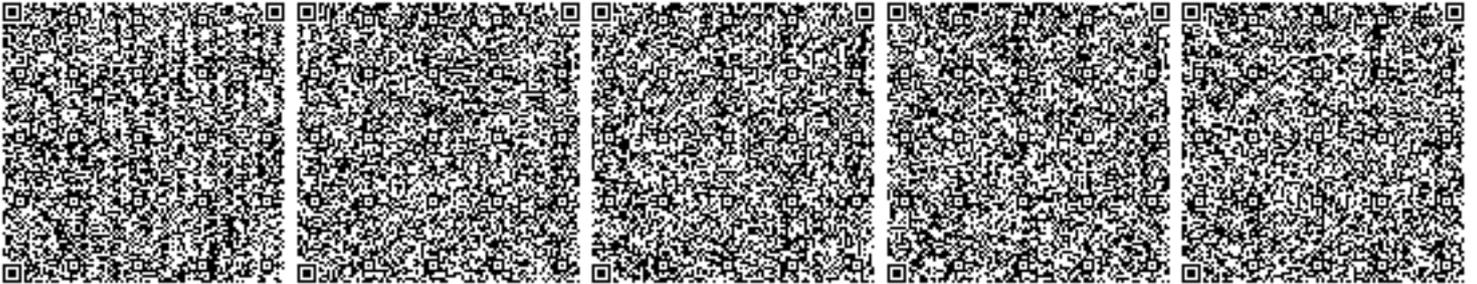
**Руководитель отдела  
экологической экспертизы**

**Е. Байбатыров**

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

Руководитель отдела

Байбатыров Едил Есенгелдинович



ТАЛОН  
№ KZ71TWQ05253646

Настоящим, ШАЙЗАНОВА ЖАНАР МУРАТОВНА 650329401924

(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:

изменении регистрационных данных индивидуального предпринимателя

(указывается наименование деятельности или действия)

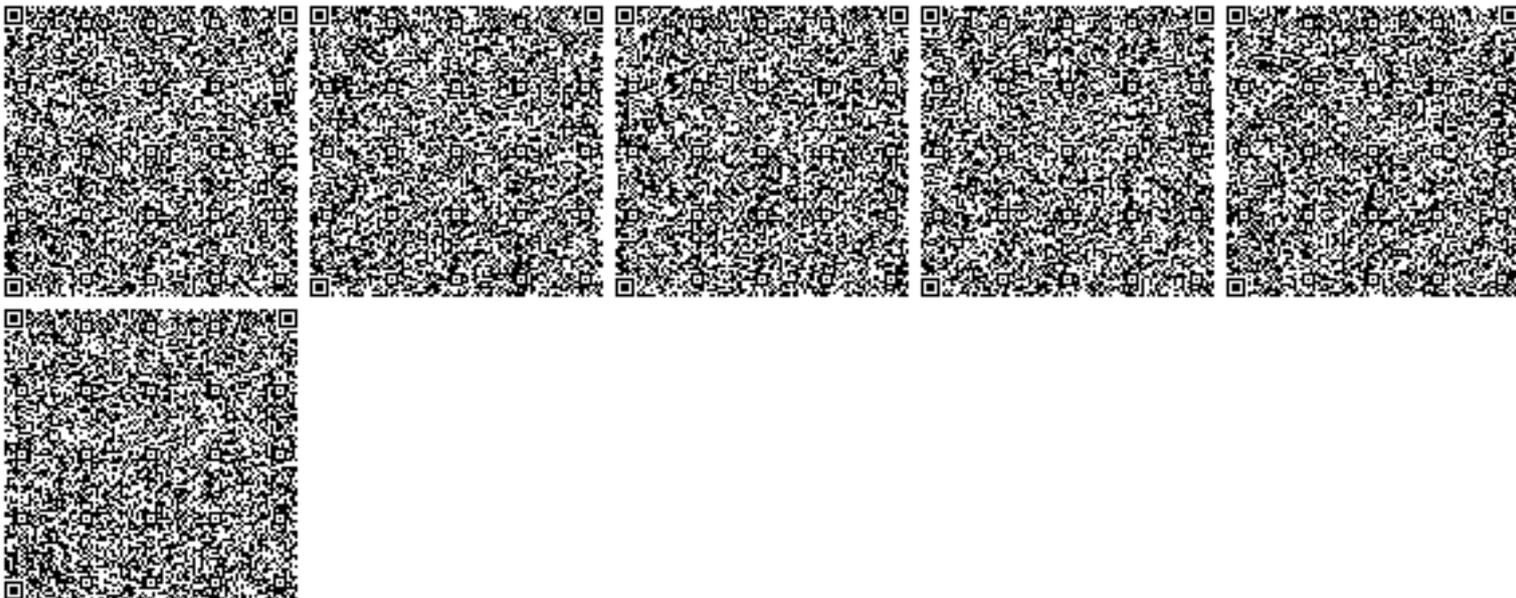
Наименование конечного получателя: ИП Достык Шайзанова Ж.М.

Наименование принимающей организации: Республиканское государственное учреждение «Управление государственных доходов по Алакольскому району Департамента государственных доходов по области Жетісу Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан»

15.12.2025 10:57:22

(дата и время приема уведомления)

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ61UWQ08054748



# «ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

# РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

09.02.2026

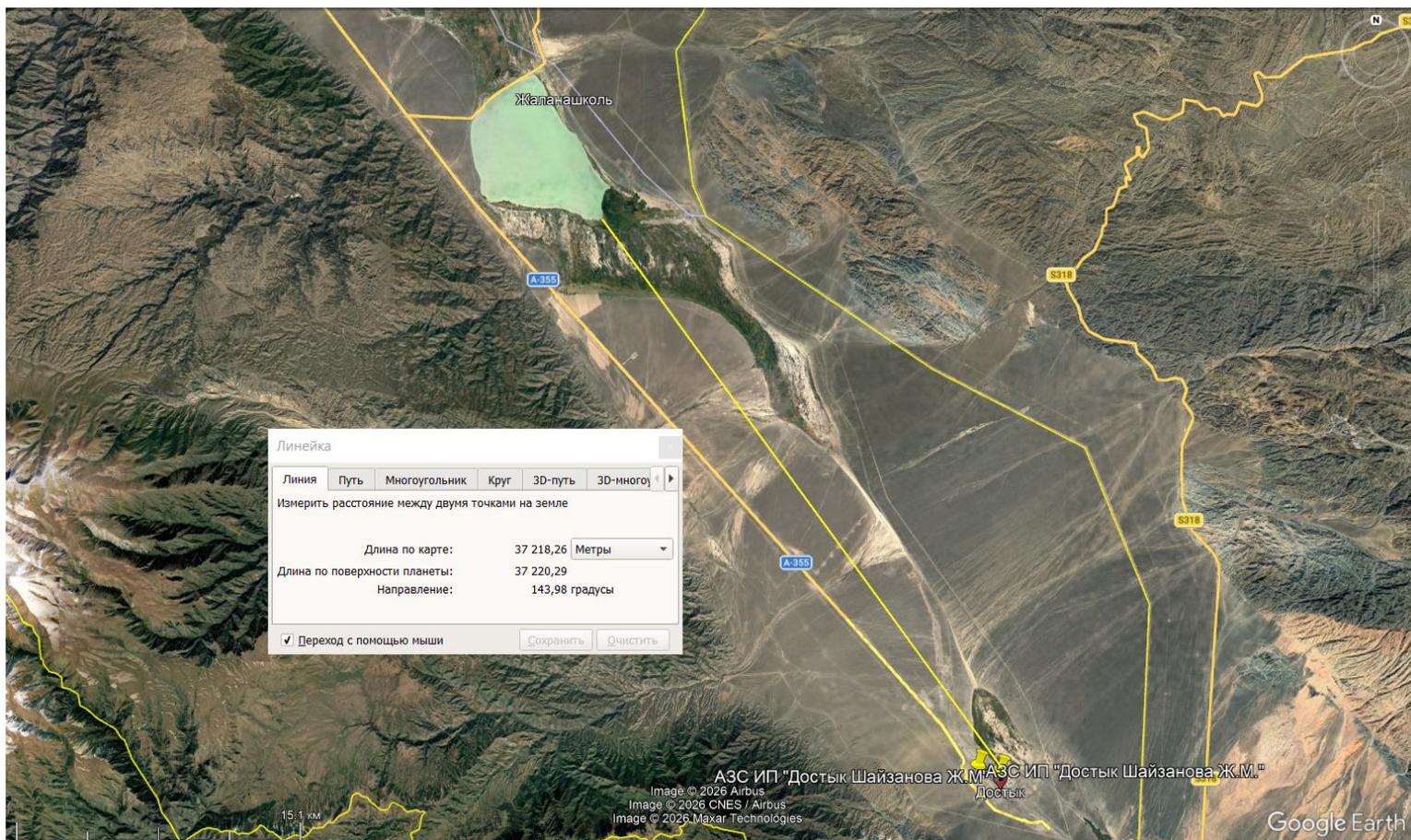
1. Город -
2. Адрес - **область Жетысу, Алакольский район, Достыкский сельский округ**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП \"Экология\"**  
Объект, для которого устанавливается фон - **Автозаправочная станция с**
5. **объектами сервиса ИП «Достык Шайзанова Ж.М.» по ул. Алибаева, ст.Достык Алакольского района области Жетісу**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел \"Охраны окружающей среды\"**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды,**

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

## Ситуационная карта-схема с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны



## Ситуационная карта-схема с указанием расстояния до ближайшего водного источника оз.Жаланашколь



## Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

### Резервуарный парк.

#### Источник 0001 – Резервуары с бензином

Годовая реализация бензина 4500тн или 6164,4м<sup>3</sup> (плотность бензина 0,73 т/м<sup>3</sup>).

Время слива бензина 385,28 час/год, при производительности слива 16 м<sup>3</sup>/час.

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

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте-продукт	Vсл, м <sup>3</sup>	Qоз, м <sup>3</sup>	Qвл, м <sup>3</sup>	Конструкция резервуара	Ср <sup>max</sup> , г/м <sup>3</sup>	Ср <sup>оз</sup> , г/м <sup>3</sup>	Ср <sup>вл</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>оз</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>вл</sup> , г/м <sup>3</sup>
бензин	6164,4	3698,64	2465,76	заглубленный	580	260,4	308,5	520	623,1

Максимальный выброс рассчитывается по формуле  $M = V \times C / t$ , где

V- объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 580г/м<sup>3</sup>

t – среднее время слива заданного объема

$$M = 6164,4 \text{ м}^3 \times 580 \text{ г/м}^3 : (385,28 \times 3600) = 2,58 \text{ г/с}$$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается  $G_p = G_{зак} + G_{пр.р.}$

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

$$= (260,4 \times 3698,64 + 308,5 \times 2465,76) \times 10^{-6} = 1,724 \text{ т/г}$$

$$G_{пр.р.} = 0,5 \times J \times (Q_{оз} + Q_{вл}) \times 10^{-6} = 0,5 \times 125 \times 6164,4 \times 10^{-6} = 0,3853 \text{ т/г}$$

$$G_p = 1,724 \text{ т/г} + 0,3853 \text{ т/г} = 2,1093 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup>. Для автобензинов J=125.

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м<sup>3</sup>) и весенне-летний (Qвл, м<sup>3</sup>) периоды года.

Учитывая, что слив бензина производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 1,29 г/сек, валовый выброс составит 1,055 т/год

ВВ	углеводороды						
	C1-C5	C6-C10	Непред по амиленам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Сi%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M, г/с	<b>0,8729</b>	<b>0,3226</b>	<b>0,03225</b>	<b>0,02967</b>	<b>0,028</b>	<b>0,00374</b>	<b>0,000774</b>
G, т/г	<b>0,714</b>	<b>0,264</b>	<b>0,0264</b>	<b>0,0243</b>	<b>0,023</b>	<b>0,00306</b>	<b>0,000633</b>

#### Источник 0002 – Резервуар с дизтопливом

Годовая реализация дизтоплива 2100тн или 2731,0м<sup>3</sup> (плотность дизтоплива 0,769т/м<sup>3</sup>). Время слива дизтоплива 170,7 час/год, при производительности слива 16 м<sup>3</sup>/час

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

Исходные данные					Табличные данные				
Нефте продукт	Vсл, м <sup>3</sup>	Qоз, м <sup>3</sup>	Qвл, м <sup>3</sup>	Конструкция резервуара	Ср <sup>max</sup> , г/м <sup>3</sup>	Ср <sup>оз</sup> , г/м <sup>3</sup>	Ср <sup>вл</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>оз</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>вл</sup> , г/м <sup>3</sup>
Диз топливо	2731,0	1638,6	1092,4	заглубленный	1,88	0,99	1,33	1,98	2,66

Максимальный выброс рассчитывается по формуле  $M = V \times C / t$ , где

V-объем слитого нефтепродукта

C- максимальная концентрация углеводородов в выбросах, в данном случае 1,88 г/м<sup>3</sup>

t – среднее время слива заданного объема

$$M = 2731,0 \text{ м}^3 * 1,88 \text{ г/м}^3: (170,7 * 3600) = 0,0083 \text{ г/с}$$

Годовой выброс углеводородов рассчитывается  $G_p = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$

$$G_{\text{зак}} = (C_{\text{р}^{\text{оз}}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{р}^{\text{вл}}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = (0,99 * 1638,6 + 1,33 * 1092,4) * 10^{-6} = 0,003075 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = 0,5 * 50 * 2731,0 * 10^{-6} = 0,0683 \text{ т/г}$$

$$G_p = 0,003075 \text{ т/г} + 0,0683 \text{ т/г} = 0,0714 \text{ т/г}$$

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

Q<sub>оз</sub>, Q<sub>вл</sub> – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Q<sub>оз</sub>, м<sup>3</sup>) и весенне-летний (Q<sub>вл</sub>, м<sup>3</sup>) периоды года. Учитывая, что слив дизтоплива производится под слой, снижающий выбросы на 50% выброс составит 0,0042 г/сек, валовый выброс составит 0,0357 т/год

	Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	Сероводород
Ci%	99,72	0,28
M, г/с	0,004139	0,000011
G, т/г	0,0356	0,0001

### Заправочный островок

#### Источник 6003 - Топливораздаточные колонки бензина

Одновременно заправляются 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м<sup>3</sup>/час.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефтепрод укт	Vсл, м <sup>3</sup>	Qоз, м <sup>3</sup>	Qвл, м <sup>3</sup>	C <sub>б.а/м</sub> <sup>ма</sup> х, г/м <sup>3</sup>	C <sub>б<sup>оз</sup></sub> , г/м <sup>3</sup>	C <sub>б<sup>вл</sup></sub> , г/м <sup>3</sup>
бензин	6164,4	3698,6 4	2465,76	1176,1 2	520	623,1

Годовая реализация бензина 4500 тн или 6164,4 м<sup>3</sup>. Время работы ТРК 2568,5 час/год.

Секундные выбросы составят  $M = V * C / 3600 = 2,4 * 2 * 1176,12 / 3600 = 1,5682 \text{ г/с}$

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

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

$$= (520 * 3698,64 + 623,1 * 2465,76) * 10^{-6} = 3,46 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6} = 0,5 * 125 * 6164,4 * 10^{-6} = 0,385 \text{ т/г}$$

$$G_{\text{трк}} = 3,46 + 0,385 = 3,845 \text{ т/г}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup>. Для автобензинов J=125.

Q<sub>оз</sub>, Q<sub>вл</sub> – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Q<sub>оз</sub>, м<sup>3</sup>) и весенне-летний (Q<sub>вл</sub>, м<sup>3</sup>) периоды года.

ВВ	углеводороды						
	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	Непред по амилам	бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Ci%	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06
M, г/с	1,0612	0,3922	0,0392	0,0361	0,034	0,0045	0,0009
G, т/г	2,602	0,962	0,09613	0,09	0,08344	0,01115	0,00231

### **Источник 6004 - Топливораздаточные колонки дизтоплива**

Одновременно заправляется 2 машины, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м<sup>3</sup>/час.

Годовая реализация дизтоплива 2100тн или 2731,0м<sup>3</sup>. Время работы ТРК 1137,92 час/год.

Исходные данные				Табличные данные		
Нефте продукт	Vсл, м <sup>3</sup>	Qоз, м <sup>3</sup>	Qвл, м <sup>3</sup>	Сб.а/м <sup>макс</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>оз</sup> , г/м <sup>3</sup>	Сб <sup>вл</sup> , г/м <sup>3</sup>
дизтопливо	2731,0	1638,6	1092,4	3,92	1,98	2,66

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

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

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

$= (1,98 \cdot 1638,6 + 2,66 \cdot 1092,4) \cdot 10^{-6} = 0,00615$  т/г

$G_{\text{пр.а.}}=0,5 \cdot J \cdot (Q_{\text{оз}}+Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} = 0,5 \cdot 50 \cdot 2731,0 \cdot 10^{-6} = 0,0683$  т/г

$G_{\text{трк}}=0,00615 + 0,0683 = 0,07445$  т/г

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

Qоз, Qвл – количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний (Qоз, м<sup>3</sup>) и весенне-летний (Qвл, м<sup>3</sup>) периоды года.

	Углеводороды С <sub>12</sub> -С <sub>19</sub>	Сероводород
Сi%	99,72	0,28
М, г/с	<b>0,0052123</b>	<b>0,000015</b>
Г, т/г	<b>0,07424</b>	<b>0,0002085</b>

### **Источник 6005 – Пост вулканизации**

При вулканизации автокамер в атмосферный воздух выделяется **оксид углерода**, удельное количество которого составляет 0,0018 г/кг резины. Годовой расход сырой резины равен 375кг, время работы – 130 ч/год.

Валовый выброс составит 0,0018 г/кг x 375кг / 10<sup>-6</sup> = **0,00000675** т/год

Секундный выброс 0,00000675 т/г \* 10<sup>6</sup> / (130 \* 3600) = **0,00001442** г/сек