

<p><b>«АТМОСФЕРА» ЖШС</b></p> <p>Қазақстан Республикасы, 050002, г. Алматы, Сейфуллин даңғылы, 518, оф. 14</p> <p>тел / факс 292-25-76, 292-52-63</p> <p>E-mail: <a href="mailto:atmosfera-2000@mail.ru">atmosfera-2000@mail.ru</a>  <a href="http://www.atmosfera-almaty.kz">www.atmosfera-almaty.kz</a></p>	  <p>Лидер отрасли 2015</p>	<p><b>ТОО «АТМОСФЕРА»</b></p> <p>Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, пр. Сейфуллина, 518, оф. 14</p> <p>тел / факс 292-25-76, 292-52-63</p> <p>E-mail: <a href="mailto:atmosfera-2000@mail.ru">atmosfera-2000@mail.ru</a>  <a href="http://www.atmosfera-almaty.kz">www.atmosfera-almaty.kz</a></p>
---	--	--

## ТОО «АТМОСФЕРА»

**З а к а з ч и к:**  
**ТоО «Mercury**  
**Energy»**  
**Директор**  
**Кулибаев А.К.**

## Объект № 28

**Раздел «Охраны окружающей среды»**  
**ТОО «Mercury Energy»**  
**г. Алматы, Турксибский район, Улица**  
**Свободная, 136/2**  
**Площадка № 1**  
Герминал по хранению и отпуску нефтепродуктов  
(Авиакеросин)  
**(действующее предприятие)**

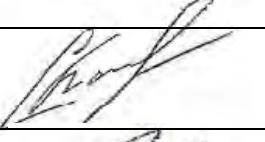
## Директор

ТОО «Атмосфера»  
Кузина Е. Е.



г. Алматы, 2025 год.

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Роспись	Ф.И.О.
Рук. группы		Кочтыгов С. Ю.
Инженер		Кузина Е. Е.

## АННОТАЦИЯ

ТОО «Mercury Energy» Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин). Расположена по адресу Республика Казахстан, Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом № 136/2

**Юридический адрес** – тот же.

**БИН** 100840001949

**Основной вид деятельности предприятия** – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

- класс опасности согласно Санитарным правилам № 26447 от. 11.01.2022г. п.п. 8, п. 43, раздел 10, приложение 1 – **IV, C33 – 100 м.**

Предприятие располагается на собственном земельном участке, общей площадью – **9,844 га**.

**Водоснабжение** – осуществляется от собственной скважины №5204, 6159 Алматинского МПВ № 0844,

**Водоотведение** – Хоз.бытовая канализация предусмотрена для отвода хоз.бытовых стоков от зданий. Стоки самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9мз в сутки, выполненные фирмой ТОО «Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов.

**Энергоснабжение** предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 47622 от 01.01.2018 года.

**Теплоснабжение** осуществляется от собственной котельной, где установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

**Газоснабжение** – осуществляется в соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «QazaqGaz Aimaq» № 4509 от 01.01.2022 года.

**Вывоз ТБО** осуществляется в соответствии с договором на вывоз твердых бытовых отходов с АО «Тартып» № ТУР 007359-18 от 10.10.2018 года

На территории предприятия выявлено 13 источников загрязнения атмосферы, из них:

- 6 организованных источников выбросов;
- 6 неорганизованных источника выбросов;
- 1 неорганизованный ненормируемый источник выбросов.

Количество нормируемых выбрасываемых веществ – 16.

1	Железо оксиды
2	Марганец
3	Олово оксид
4	Свинец
5	Азота (IV) диоксид
6	Азот (II) оксид
7	Соляная кислота
8	Углерод (Сажа)
9	Сера диоксид
10	Сероводород
11	Углерод оксид
12	Фтористые газообразные
13	Бензапирен
14	Формальдегид
15	Углеводороды пред С12-С19
16	Пыль неорганическая 70-20

При проведении расчетов приземных концентраций выявлено 5 групп суммаций (с учетом ненормируемых источников):

- диоксид азота + диоксид серы;
- сероводород + формальдегид;
- диоксид серы + сероводород;
- свинец + сера диоксид;
- сера диоксид + фтористые газообразные соединения.

**В целом эмиссии по предприятию составляют:**

		г/с	т/г
<b>ВСЕГО:</b>	<b>Зима</b>	<b>2,4278</b>	<b>3,91324</b>
	<b>Лето</b>	<b>2,3916</b>	
<b>Т В Е Р Д Ы Е:</b>	<b>Зима</b>	<b>0.0471</b>	<b>0.05302</b>
	<b>Лето</b>	<b>0.0471</b>	
<b>Газообразные и жидкие:</b>	<b>Зима</b>	<b>2,3807</b>	<b>3,86022</b>
	<b>Лето</b>	<b>2,3445</b>	

Других источников ЗВ согласно проведенному обследованию и «Задания на проектирование» на предприятии не установлено.

В 2015 году для данной площадки, специалистами проектной организации ТОО ПСФ «КазНефтьТранс». был разработан проект «Оценка воздействия на окружающую среду» Заключение ГЭЭ по данному проекту № 07-08-756 от 07.10.2015 года.

*Разработка нового проекта ведется в связи с изменением состава производства (переводом котельной с дизельного топлива на природный газ, отсутствием на нефтебазе приема и хранения дизельного топлива, ликвидирован дизель-генератор).*

Организацией по разработке Раздела является Товарищество с ограниченной ответственностью «Атмосфера». Юридический адрес ТОО «Атмосфера»: г. Алматы, ул. Байтасова, 9ж/3. Фактический адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 518, оф. 14. Телефон ответственных исполнителей: тел./факс 292-52-63, 292-25-76. [www.atmosfera-almaty.kz](http://www.atmosfera-almaty.kz), e-mail: [atmosfera-2000@mail.ru](mailto:atmosfera-2000@mail.ru). ТОО «Атмосфера» имеет государственную лицензию МООС РК № 01220Р № 0042434 от 17.04.2008 г. Данная лицензия дает право на разработку экологической документации для промышленных предприятий.

## **СОДЕРЖАНИЕ**

1. Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха.....	6
1.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.....	6
1.2. Характеристика современного состояния воздушной среды.....	8
1.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения.....	9
1.3.1. Технологическая характеристика предприятия.....	9
Таблица 1.3.1.1. Источники выделения ЗВ.....	11
Таблица 1.3.1.2. Характеристика источников загрязнения.....	13
Таблица 1.3.1.3. Суммарные выбросы ЗВ.....	15
Таблица 1.3.1.4. Перечень ЗВ.....	16
1.3.2. Сведения о залповых выбросах.....	17
1.3.3. Анализ расчета приземных концентраций.....	17
Таблица 1.3.3.1. Перечень источников, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы.....	18
Распечатки карт рассеивания по веществам, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы.....	22
1.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, мероприятия по предотвращению выбросов в ОС.....	25
1.5. Расчеты количества выбросов ЗВ в атмосферу.....	26
Таблица 1.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	37
Таблица 1.5.2. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу.....	40
1.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.....	45
1.7. Организация мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха.....	45
Таблица 1.7.1. План-график контроля предприятия за соблюдением нормативов.....	46
Таблица 1.7.2. Расчет категории источников, подлежащих контролю.....	47
Таблица 1.7.3. Расчет необходимости контроля выбросов предприятия по веществам.....	49
1.8. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ.....	50
1.8.1. План мероприятий на период НМУ.....	50
Таблица 1.8.1.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ.....	51
2. Оценка воздействия на состояние вод.....	52
2.1. Водный баланс объекта.....	52
Таблица 2.1.1. Суточное водопотребление и водоотведение.....	53
Таблица 2.1.2. Годовое водопотребление и водоотведение.....	53
Таблица 2.1.3. Характеристика водопотребления и водоотведения.....	54
3. Оценка воздействия на недра.....	55
4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.....	55
4.1. Расчет количества бытовых отходов.....	55
Таблица 4.1.1 Отходы производства и способы их переработки.....	56
5. Оценка физического воздействия на окружающую среду.....	57
6. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почву.....	57
7. Оценка воздействия на растительность.....	57
8. Оценка воздействия на животный мир.....	57
9. Оценка воздействия на ландшафты.....	57
10. Оценка воздействия на социально-экономическую среду.....	57
11. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности.....	58
12. Список литературы.....	59

## **ПРИЛОЖЕНИЯ:**

1. Задание на проектирование.....	60
2. Свидетельство о государственной регистрации .....	62

3. Договор аренды .....	63
4. Договор на вывоз твердых бытовых отходов.....	63
5. Договор на водоснабжение.....	63
<b>ЧЕРТЕЖИ:</b>	
Ситуационный план	

## **1.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.**

### **1.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.**

ТОО «"Mercury Energy" Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов на 19000 м3. Расположена по адресу г.Алматы, Республика Казахстан, Туркесский район, улица Свободная, дом № 136/2

**Юридический адрес – тот же.**

**БИН 100840001949**

**Основной вид деятельности предприятия** – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов (авиа керосин).

#### **Окружение предприятия по сторонам света:**

- Юг – территория нефте базы, далее помзона. Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Север – промзона, Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Запад – на расстоянии 90 м от источника 9 расположен частный сектор;
- Восток – железная дорога, далее складской комплекс «Paragon Development» территория ТОО «Астана-Контракт».

Ближайшая жилая зона (дачный массив) находится на расстоянии 90 м от крайнего источника № 0009 (Дизель-генератор) в западном направлении.

Жилых массивов, лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры в зоне воздействия предприятия не располагается.

Зона ближайшей жилой застройки находится в западном направлении на расстоянии 90 м от границы территории предприятия.

Разнообразие климатических особенностей Алматинской области обусловлено тем, что северная часть области представляет равнину с грядовыми и барханными песками, а южная изрезана горными хребтами с характерной сменой вертикальных поясов. В основном климат области континентальный, но предгорья Заилийского Алатау имеют достаточную увлажненность, не слишком жаркое лето и мягкую зиму.

Особенностями климата равнинной части являются большие суточные и годовые колебания температуры воздуха, холодная зима, продолжительное жаркое и сухое лето. Самым холодным месяцем является январь, температура которого колеблется в пределах -11, -13° С на севере и северо-востоке области, на юге – -6° в горах до -13 в предгорьях. Самый теплый месяц июль, температура его на севере достигает 25°, на юге – от 8° в горах до 26° в предгорьях.

Для климата области характерны развитые температурные инверсии, т. е. повышения температуры с высотой. Минимальная температура воздуха нередко понижается на севере до -30°. Абсолютный минимум достигает -40, -45° С, а абсолютный максимум равен 46°. Теплый период со средней суточной температурой воздуха выше 0° изменяется от 240 дней в северной равнинной части до 220 в южной горной.

Годовое количество осадков колеблется от 125 мм на севере до 900 мм на юге в горах. В теплый период года (с апреля по октябрь) выпадает 50-75% годовой нормы осадков. Средняя годовая скорость ветра составляет 1,5-3,5 м/с.

Максимальная скорость в отдельных районах (Жаланашколь) достигает 60 м/с . В горах преобладают местные горно-долинные ветры.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города Алматы	
Алматы, Mercury Energy таблицы	
Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	27,2
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-1,9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	26.0
СВ	19.0
В	8.0
ЮВ	12.0
Ю	7.0
ЮЗ	16.0
З	8.0
СЗ	4.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	1.0

## ***1.2. Характеристика современного состояния воздушной среды***

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года, мониторингом качества воздуха в Казахстане занимается Национальная гидрометеорологическая служба Казахстана, которой является РГП «Казгидромет».

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся Национальной гидрометеорологической службой «Казгидромет» в 45 населенных пунктах на 140 постах наблюдений и с помощью передвижных лабораторий.

На 55 постах ручного отбора проб 3-4 раза в сутки (07, 13, 19, 01 час) в зависимости от программы проводится отбор проб воздуха с дальнейшим направлением в лабораторию для определения концентраций загрязняющих веществ: в городах Актау (2), Актобе (3), Алматы (5), Нур-Султан (4), Атырау (2), Балхаш (3), Жезказган (2), Караганда (4), Кокшетау (1), Костанай (2), Кызылорда (1), Риддер (2), Павлодар (2), Петропавловск (2), Семей (2), Тараз (4), Темиртау (3), Усть-Каменогорск (5), Шымкент (4), Экибастуз (1), поселок Глубокое (1).

На 85 автоматических постах наблюдения проводятся в непрерывном режиме: Нур-Султан (6), ЩБКЗ (2), СКФМ Боровое (2), Кокшетау (1), Атбасар (1), Степногорск (1), Алматы (11), Талдыкорган (2), Актобе (3), Атырау (3), Кульсары (1), Усть-Каменогорск (2), Риддер (1), Семей (2), п.Глубокое (1), Алтай (1), Тараз (1), Жанатас (1), Карагатау (1), Шу (1), Кордай (1), Уральск (3), Аксай (2), п.Январцево (1), Караганда (3), Балхаш (1), Жезказган (1), Темиртау (1), Сарань (1), Костанай (2), Рудный (2), п.Карабалык (1), Кызылорда (2), п.Акай (1), п.Торетам (1), Актау (2), Жанаозен (2), п.Бейнеу (1), Павлодар (5), Аксу (1), Экибастуз (1), Петропавловск (2), Шымкент (2), Кентау (1), Туркестан (1).

Низким уровнем загрязнения характеризуются: гг. Актау, Туркестан, Тараз, Петропавловск, Уральск, Павлодар, Кокшетау, Степногорск, Атбасар, СКФМ «Боровое», Щучинско-Боровская курортная зона, Костанай, Рудный, Жанаозен, Аксай, Кызылорда, Кульсары, Карагатау, Екибастуз, Алтай, Аксу, Шу, Жанатас, Кентау и пп. Акай, Кордай, Торетам, Карабалык, Бейнеу, Январцево.

На сайте Казгидромета ([www.kazhydromet.kz](http://www.kazhydromet.kz)) публикуется, хранится и находится в общем доступе вся информация о мониторинге состояния окружающей среды по всем компонентам, включая атмосферный воздух.

### **1.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения**

ТОО "Mercury Energy" Площадка № 1. Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

«Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиа керосин)»

представляет собой сооружение, включающее в себя объекты по приему, хранению и отпуску авиа керосина в автотранспорт.

Назначение склада заключается в следующем:

-прием светлых нефтепродуктов (авиа керосин) из железнодорожных вагонов-цистерн в надземные резервуары.

-хранение светлых нефтепродуктов в надземных вертикальных резервуарах;

-отпуск светлых нефтепродуктов из надземных резервуаров в автотранспорт;

Склад светлых нефтепродуктов является:

-по характеру выполняемых операций перевалочным;

-по транспортным связям железнодорожным и автомобильным;

-по объему установленной емкости склад III категории;

-по номенклатуре хранимых продуктов - склад светлых нефтепродуктов.

#### **1.3.1 Технологическая характеристика предприятия**

Основными источниками ВВВ на территории площадки являются:

##### **Ж/д приём и отпуск авиа керосина**

На железнодорожном участке производится приём и отпуск авиа керосина с помощью 6 рукавов. Оборот авиа керосина прием и отпуск 182 400 т/год.

##### **Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 3000 куб.**

##### **Дыхательный клапан**

Резервуары для авиа керосина 3000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 57 600 т/год.

##### **Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 1000 куб.**

Резервуары для авиа керосина 1000 куб. – 9 шт. Оборот авиа керосина 86 400 т/год.

##### **Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 2000 куб.**

Резервуары для авиа керосина 2000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 38 400 т/год.

##### **Отпуск авиакеросина в автоцистерны**

Отпуск авиакеросина в автоцистерны производится через 8 наливных рукавов.

##### **Подземный резервуар-отстойник для очистки авиа керосина**

На объекте имеется подземный резервуар-отстойник объёмом 50 тонн – 1 шт, расположенный между основными резервуарами и раздаточной колонкой. Он предназначен для очистки авиакеросина от примесей и воды.

Система полностью герметична: после прохождения процесса очистки топливо поступает в данный резервуар, а затем возвращается обратно в основные резервуары для дальнейшего

##### **Котельная**

Для отопления офиса установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

##### **Тех. помещение (мастерская)**

1. Пайка – 1 шт. Расход припоя и олова 1 кг/год

2. Заточной станок 2х круговой d – 0,12 – 1 шт

Время работы – 0,5 час/день, 100 час/год.

3. Электросварка – 1 шт. Расход электродов – 1 кг/час, 50 кг/год

4. Ручная болгарка – 1 шт. Время работы – 3 час/день, 780 час/год для всех станков. Один цикл работы станка составляет не более 15-20 минут. Одновременно в работе может находиться до двух станков.

#### **Дизель генератор**

Для аварийного энергоснабжения установлен дизель генератор FG Wilson P-400-1. Мощностью 320кВт. Расход дизтоплива 102 кг/час. 20,4 т/год. Время работы 200 час/год.

#### **Емкость для дизель генератора**

Емкость для дизель- генератора – 1 шт. Объем 888 литров.

Грузооборот топлива составляет – 20,4 т/год или 26,53 куб. м/год.

#### **Лаборатория**

Вытяжной шкаф – 6 шт. Работа с нефтепродуктами авиакеросином, нефрас, гептан, петролейный эфир.

#### **Пожарное депо**

1. Бензиновая мотопомпа –автономное насосное оборудование, предназначенное для быстрого перекачивания и подачи воды под высоким давлением – 1 шт. Мощность двигателя 55 кВт Марка Гейзер Модель МП-20/100.

2. Встроенная емкость – 1 шт. Объём бака 20 литров.

3. Въезд-выезд и хранение пожарной автомашины с бензиновым двигателем. Одновременно въезжает/выезжает не более одной автомашины.

#### **Парковка на 15 машин**

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, которая располагается во внутреннем дворе (возле административного здания). Парковка рассчитана на 15 легковых машины.

*Других источников по данным проведенного обследования, а также согласно «Заданию на проектирование» на территории предприятия не выявлено.*

Сведения об источниках, их характеристика и расчеты ЗВ представлены в конце раздела в таблицах 1.3.1.1, 1.3.1.2, 1.3.1.3, 1.3.1.4

### **1.3.2. Сведения о залповых выбросах**

Залповых выбросов и непредвиденных нарушений технологии на территории предприятия, ввиду специфики производства работ, нет.

### **1.3.3. Анализ расчетов приземных концентраций**

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен на персональном компьютере по программе «Эралорд», версия 3.0, входящей в список программ, утвержденных МОСиВР.

Расчет загрязнения атмосферы вредными веществами, для которых определены только среднесуточные предельно допустимые концентрации (ПДКс), произведен согласно РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия».

В расчет приземных концентраций и в расчет ПДВ приняты максимально-разовые выбросы (г/с) от всех операций.

В результате расчетов рассеивания получены карты полей концентраций (представлены в приложениях).

Для удобства проведения анализа расчетов загрязнения атмосферы вредными веществами на существующее положение и перспективу прилагается ситуационный план района размещения предприятия, выполненный в одном масштабе с расчетным прямоугольником (см. Чертежи, л. 2).

#### **Максимальные приземные концентрации вредных веществ на территории предприятия:**

Наименование веществ	Доли ПДК	
	режим «Зима»	режим «Лето»
Диоксид азота + диоксид серы	<b>0,54922</b>	<b>0,54922</b>
<i>Вещества</i>		
Азота (IV) диоксид	<b>0,53845</b>	<b>0,53845</b>
Углеводороды пред. С12-С19	<b>3,58273</b>	<b>3,58273</b>

*Примечание\* по остальным веществам приземные концентрации не превышают 0,5 ПДК.*

#### **Максимальные приземные концентрации вредных веществ на ближайшей селитебной территории:**

*Примечание\*\* по группам суммаций значения и по остальным веществам приземных концентраций не превышают 0,5 ПДК.*

Перечень источников, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, представлен в Таблице 1.3.3.1.

#### **1.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологии, мероприятия по предотвращению выбросов в ОС.**

В настоящее время на территории предприятия осуществляются следующие мероприятия, способствующие улучшению природной среды:

- территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы;
- площадка заправочных островков и резервуарного парка выполнены безискровым цементным покрытием с железнением поверхности;
- газовая связка резервуаров хранения бензинов;
- слив нефтепродуктов в резервуары из автоцистерн ведется под «слой»;
- при заправке автомобилей производится принудительный отсос вытесняемой из бензобака газовоздушной смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему газовой связки резервуаров;
- все бытовые отходы складируются в специально отведенных местах в металлический контейнер. Контейнеры установлены на специальной железобетонной площадке и закрываются металлической крышкой. Затем эти отходы вывозятся на полигон ТБО;
- производится раздельный сбор производственных отходов и ТБО;
- осуществляется утилизация производственных отходов;
- соблюдение технологических схем производства и техники безопасности;
- в качестве топлива для котельных используется наиболее экологически чистый вид топлива – природный газ.

*Настоящим проектом предусмотрены следующие мероприятия:*

- соблюдать все выше перечисленные мероприятия;
- в случае разрушения асфальтного покрытия на территории предприятия, предусмотреть его своевременный ремонт с сохранением уклона;
- для улучшения экологической обстановки района расположения предприятия настоящим проектом предусмотрен полив территории предприятия и зеленых насаждений в летний период водой из системы оборотного водоснабжения;
- регулярно проводить контроль за соблюдением нормативов ПДВ согласно «План-графика контроля» настоящего проекта.
- сбор люминесцентных ламп (при их использовании) производить в специально отведенном месте с последующей их утилизацией;
- ежегодно проводить отчет по производственному мониторингу.

В результате всех вышеперечисленных мероприятий, как выполняемых предприятием на существующее положение, так и предусмотренных настоящим проектом, нормируемое предприятие не окажет вредного воздействия на окружающую среду по всем нормируемым параметрам.

**Заказчик:**

## **1.5. Расчеты количества выбросов ЗВ в атмосферу.**

### **Источник 0001**

**Ж/д приём и отпуск авиа керосина**

**Параметры: неорганизованный H = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.**

На железнодорожном участке производится приём и отпуск авиа керосина с помощью 6 рукавов. Оборот авиа керосина прием и отпуск 182 400 т/год.

**РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7).**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) .

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м<sup>3</sup> (Прил. 12), С = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 91200

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т. (Прил. 12), YVL = 7.26

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 91200

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м<sup>3</sup>/ч, VC = 45 Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник", CCB – отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м<sup>3</sup>, VI = 0

Количество резервуаров данного типа, NR = 0

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение Кртх для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 0.9

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.63

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1), Среднегодовые выбросы, т/год (7.1).

**2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)**

Мсек = 7,84 \* 0,9 \* 45 / 3600 = 0,0882 г/с.

Мгод = (4,22 \* 91200 + 7,26 \* 91200) \* 0,9 /1000000 = 0,9423 т/г.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

**Алканы С12-19 (2754):**

**Мсек = 0,0882 г/с.**

**Мгод = 0,9423 т/г.**

### **Источник 0002**

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 3000 куб.**

**Дыхательный клапан**

**Параметры: неорганизованный H = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.**

Резервуары для авиа керосина 3000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 57 600 т/год.

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, NP = РТ Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м<sup>3</sup> (Прил. 12), С = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 28800

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), YVL = 7.26 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 28800 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м<sup>3</sup>/ч, VC = 145 .

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник",CCB – отсутствуют.

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 3000.

Количество резервуаров данного типа, NR = 2.

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 1.

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха.

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный.

Значение Кртх для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 0.8

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.56.

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13).

$$GHRI = 4.6 \text{ GHR} = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 4.6 \cdot 0.0054 \cdot 2 = 0,0497$$

Коэффициент , KPSR = 0.56

Коэффициент, KP<sub>MAX</sub> = 0.8

Общий объем резервуаров, м3, V = 1000

Сумма Ghri\*Knp\*Nr, GHR = 0,0497

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1), Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2)

С учетом мероприятий: снижение углеводородов составит:

Газоулавливательная система 60%

**2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)**

$$\text{Мсек} = 7,84 * 0,8 * 145 / 3600 * 0,4 = 0,1010 \text{ г/с}$$

$$\text{Мгод} = (4,22 * 28800 + 7,26 * 28800) * 0,8 / 1000000 * 0,4 + 0,0497 = 0,1555 \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

**Алканы C12-19 (2754):**

$$\text{Мсек} = 0,1010 \text{ г/с}$$

$$\text{Мгод} = 0,1555 \text{ т/г.}$$

### Источник 0003

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 1000 куб.**

#### Дыхательный клапан

Резервуары для авиа керосина 1000 куб. – 9 шт. Оборот авиа керосина 86 400 т/год.

Нефтепродукт, NP = РТ Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), C = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 43200

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), YVL = 7.26 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 43200 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 145 .

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ – отсутствуют.

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 1000.

Количество резервуаров данного типа, NR = 9.

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 1.

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха.

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный.

Значение Кртх для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 0.8

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.56.

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13).

$$GHRI = 1.83 \text{ GHR} = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 1.83 \cdot 0.0054 \cdot 9 = 0,0889$$

Коэффициент , KPSR = 0.56

Коэффициент, KP<sub>MAX</sub> = 0.8

Общий объем резервуаров, м3, V = 1000

Сумма  $Ghri^*Knp^*Nr$ , GHR = 0,0889

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1), Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2)

**С учетом мероприятий: снижение углеводородов составит:**

**Газоулавливательная система 60%**

**2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)**

Мсек =  $7,84 \cdot 0,8 \cdot 145 / 3600 = 0,2526$  г/с

Мгод =  $(4,22 * 43200 + 7,26 * 43200) * 0,8 / 1000000 + 0,0889 = 0,4856$  т/г.

#### **Источник 0004**

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 2000 куб.**

##### **Дыхательный клапан**

Резервуары для авиа керосина 2000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 38 400 т/год.

Нефтепродукт, NP = РТ Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), С = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 19200

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), YVL = 7.26 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 19200 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, VC = 145 .

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ – отсутствуют.

Объем одного резервуара данного типа, м3, VI = 2000.

Количество резервуаров данного типа, NR = 2.

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 1.

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха.

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный.

Значение Kртах для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 0.8

Значение Kрsg для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.56.

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13).

$GHRI = 3,28$  GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 3,28 \* 0,0054 \* 2 = 0,0354

Коэффициент , KPSR = 0.56

Коэффициент, KPMAX = 0.8

Общий объем резервуаров, м3, V = 1000

Сумма  $Ghri^*Knp^*Nr$ , GHR = 0.0354

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1), Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2)

**С учетом мероприятий: снижение углеводородов составит:**

**Газоулавливательная система 60%**

**2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)**

М сек =  $7,84 * 0,8 * 145 / 3600 * 0,4 = 0,1010$  г/с

М год =  $(4,22 * 43200 + 7,26 * 43200) * 0,8 / 1000000 * 0,4 + 0,0354 = 0,1941$  т/г.

#### **Источник 0005**

**Отпуск авиакеросина в автоцистерны**

Отпуск авиакеросина в автоцистерны производится через 8 наливных рукавов. Оборот авиа керосина 182400 т/год.

**РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА НАЛИВНЫХ ЭСТАКАДАХ (п. 7)**

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 12), С = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 98586

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т. (Прил. 12), YVL = 7.26

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 83184  
Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м<sup>3</sup>/ч, VC = 45 Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют Объем одного резервуара данного типа, м<sup>3</sup>, VI = 0 Количество резервуаров данного типа, NR = 0

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 0

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение Кртх для этого типа резервуаров(Прил. 8), KPM = 0.9

Значение Kpsr для этого типа резервуаров(Прил. 8), KPSR = 0.63

### **2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)**

Мсек = 7,84 \* 0,9 \* 45 / 3600 = 0,0882 г/с.

Мгод = (4,22 \* 91200 + 7,26 \* 91200) \* 0,9 /1000000 = 0,9423 т/г.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

**Алканы С12-19 (2754):**

**Мсек = 0,0882 г/с.**

**Мгод = 0,9423 т/г.**

### **Источник 0006**

#### **Подземный резервуар-отстойник для очистки авиа керосина**

#### **Дыхательный клапан d – 0,05 h -2 м**

На объекте имеется подземный резервуар-отстойник объёмом 50 тонн – 1 шт, расположенный между основными резервуарами и раздаточной колонкой. Он предназначен для очистки авиакеросина от примесей и воды.

Система полностью герметична: после прохождения процесса очистки топливо поступает в данный резервуар, а затем возвращается обратно в основные резервуары для дальнейшего хранения и использования.

Нефтепродукт, NP = РТ Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м<sup>3</sup>(Прил. 12), C = 7.84

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т(Прил. 12), YOZ = 4.22

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, BOZ = 64

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т(Прил. 12), YVL = 7.26 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, BVL = 64 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м<sup>3</sup>/ч, VC = 145 .

Коэффициент (Прил. 12), KNP = 0.0054

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ – отсутствуют.

Объем одного резервуара данного типа, м<sup>3</sup>, VI = 64.

Количество резервуаров данного типа, NR = 1.

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, KNR = 1.

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха.

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный.

Значение Кртх для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPM = 0.1

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), KPSR = 0.56.

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13).

GHRI = 0,27 GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0,27 \* 0,0054 \*1 =0,0015

Коэффициент , KPSR = 0.56

Коэффициент, KPMAX = 0.8

Общий объем резервуаров, м<sup>3</sup>, V = 1000

Сумма Ghri\*Knp\*Nr, GHR = 0.0015

Максимальный из разовых выбросов, г/с (6.2.1),

$$G = C \cdot KMAX \cdot VC / 3600 = 7,84 \cdot 0,1 \cdot 145 / 3600 = 0,2526 \text{ г/с}$$

$$\text{Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), } M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (4,22 * 32 + 7,26 * 32) * 0,8 / 1000000 + 0,0015 = 0,0018 \text{ т/г.}$$

### Источник 0007

#### Котельная

**Параметры источника: H=7,0 м, d=0,2 м.**

Для отопления офиса установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

**Часовой расход газа в зимний период:**

$$\text{В час зима} = 172000 / (8000 * 0,95) = 22,63 \text{ куб. м/час} = 6,29 \text{ л/с.}$$

**Годовой расход газа в зимний период:**

$$\text{В зима} = 22,63 * 24 * 168 * (20 + 1,6) / (20 + 23) * 10^{-3} = 45,83 \text{ тыс. куб. м /год.}$$

Данные для расчета: q3 = 0,2, q4 = 0,0, R = 0,5, QR = 33,53 МДж/кг, K<sub>NOx</sub> = 0,077, b = 0,0.

Оксид углерода: M = 0,001 \* B \* q3 \* R \* QR \* (1 - q4):

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 6,29 * 0,2 * 33,53 * 0,5 = 0,0211 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 45,83 * 0,2 * 33,53 * 0,5 = 0,1375 \text{ т/г.}$$

Оксиды азота: M = 0,001 \* B \* QR \* K<sub>NOx</sub> \* (1 - q4):

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 6,29 * 33,53 * 0,077 = 0,0162 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 45,83 * 33,53 * 0,077 = 0,1537 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0162 * 0,8 = 0,0130 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1537 * 0,8 = 0,1230 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0162 * 0,13 = 0,0021 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1537 * 0,13 = 0,0200 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = Vr * C : 1000000, \text{ где:}$$

$$Vr = 15,561 \text{ куб. м/кг.}$$

$$C = C * B * K1 * K2 * K3 * * K4 * K5 = 0,00005.$$

$$A = (25 + 0,5 * g) / 1000000 = 0,0000025.$$

$$K1 = 1 + 2,5 * (1 - 0,5) = 2,25.$$

$$K2 = 1,0 + 0,005 * 0,1 = 1,1005.$$

$$K3 = 1,009.$$

$$K4 = 1,2.$$

$$K5 = 1,1.$$

$$M_{\text{сек}} = 0,00005 * 15,561 / 1000000 = 0,000000001 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 / 1000000000 * 0,0000407 * 15,561 * 45,830 = 0,0000000003 \text{ т/г.}$$

**ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**

**Оксид углерода:**

$$M_{\text{сек}} = 0,0211 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1375 \text{ т/г.}$$

**Диоксид азота:**

$$M_{\text{сек}} = 0,0130 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1230 \text{ т/г.}$$

**Оксид азота:**

$$M_{\text{сек}} = 0,0021 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0200 \text{ т/г.}$$

**Бензапирен:**  
**Мсек = 0,000000001 г/с.**  
**Мгод = 0,0000000003 т/г.**

**Источник 0008**  
**Тех. помещение (мастерская)**  
**Параметры источника: Дверь H=2,0 м, d=0,8.**

1. Пайка – 1 шт. Расход припоя и олова 1 кг/год

Время работы – 1 час/день, 260 час/год. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий», Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г № 100-п, т. 4.8, с. 41.

Свинец:

$$\text{Мсек} = 0,0050 * 10^{-3} * 0,2 = 0,000001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,000001 * 3,6 * 0,260 = 0,000001 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 принят для учета гравитационного оседания свинца.*

Оксиды олова:

$$\text{Мсек} = 0,0033 * 10^{-3} * 0,2 = 0,0000001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0000001 * 3,6 * 0,260 = 0,0000001 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 принят для учета гравитационного оседания оксидов олова.*

При проведении работ используется соляная кислота для очистки поверхности перед пайкой. Удельный вес HCl – 1,18. При проведении работ по очистке поверхностей испаряется 100 % соляной кислоты. Расход соляной кислоты – 2 л/год.

Соляная кислота:

$$\text{Мсек} = 0,01 \text{ л/час} * 1,18 \text{ кг/л} * 1000 / 3600 = 0,0033 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 2 \text{ л} * 1,18 \text{ кг/л} / 1000 = 0,0142 \text{ т/г.}$$

2. Заточной станок 2х круговой d – 0,12 – 1 шт

Время работы – 0,5 час/день, 100 час/год. Расчет ВВ произведен по РНД 211.2.02.06-2004, т. 1, с.15.

Пыль неорганическая (SiO=20-70%) ( 2908):

$$\text{Мсек} = 0,004 * 0,2 = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,004 * 3,6 * 0,1 * 0,2 = 0,0003 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания пыли неорганической.*

Оксиды железа:

$$\text{Мсек} = 0,006 * 0,2 = 0,0012 \text{ г/с}$$

$$\text{Мгод} = 0,006 * 3,6 * 0,1 * 0,2 = 0,0004 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания оксидов железа.*

3. Электросварка – 1 шт. Расход электродов – 1 кг/час, 50 кг/год

Расчет ВВВ произведен по РНД 211.2.02.03-2004.

Оксиды железа:

$$\text{Мсек} = 9,77 \text{ г/кг} * 1,0 \text{ кг/час} / 3600 * 0,2 = 0,0005 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 9,77 \text{ г/кг} * 50 \text{ кг} / 1000000 * 0,2 = 0,0001 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания оксидов железа.*

Марганец и его соед.:

$$\text{Мсек} = 1,73 * 1,0 / 3600 * 0,2 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 1,73 * 50 / 1000000 * 0,2 = 0,00002 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания марганца.*

Фторид водорода:

$$\text{Мсек} = 0,4 * 1,0 / 3600 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,4 * 50 / 1000000 = 0,00002 \text{ т/г.}$$

4. Ручная болгарка – 1 шт. Время работы – 3 час/день, 780 час/год для всех станков. Один цикл работы станка составляет не более 15-20 минут. Одновременно в работе может находиться до двух станков. Расчет выбросов ВВ произведен с двадцатиминутным интервалом осреднения согласно РНД 211.2.01.01-97. Расчет произведен по РНД 211.2.02.06-2004, т. 1, с.17.

Оксиды железа:

$$\text{Мсек} = 0,203 * 0,2 / 20 / 60 * 2 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,203 * 3,6 * 0,780 * 0,2 = 0,0114 \text{ т/г.}$$

*Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания оксидов железа.*

#### **ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**

**Свинец:**

$$\text{Мсек} = 0,000001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,000001 \text{ т/г.}$$

**Оксиды олова:**

$$\text{Мсек} = 0,0000001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0000001 \text{ т/г.}$$

**Соляная кислота:**

$$\text{Мсек} = 0,0033 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0142 \text{ т/г.}$$

**Пыль неорганическая (SiO=20-70%) ( 2908):**

$$\text{Мсек} = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0003 \text{ т/г.}$$

**Оксиды железа:**

$$\text{Мсек} = 0,0012 + 0,0005 = 0,0017 \text{ г/с}$$

$$\text{Мгод} = 0,0004 + 0,0001 = 0,0005 \text{ т/г.}$$

**Марганец и его соед.:**

$$\text{Мсек} = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,00002 \text{ т/г.}$$

**Фторид водорода:**

$$\text{Мсек} = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,00002 \text{ т/г.}$$

**Оксиды железа:**

$$\text{Мсек} = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0114 \text{ т/г.}$$

#### **Источник 0009**

**Дизель генератор**

**Параметры источника: Труба Н= 5,0 м, d=0,2**

Для аварийного энергоснабжения установлен дизель генератор FG Wilson P-400-1. Мощностью 320кВт. Расход дизтоплива 102 кг/час. 20,4 т/год. Время работы 200 час/год.

Расчет ВВ произведен согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», Астана, 2004 г.

Оксиды азота:

$$\text{Мсек} = 9,6 * 320 / 3600 = 0,8533 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 40 * 20,4 / 1000 = 0,8160 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80%:

$$\text{Мсек} = 0,2667 * 0,8 = 0,6826 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,8160 * 0,8 = 0,6528 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13%:

$$\text{Мсек} = 0,2667 * 0,13 = 0,0347 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,8160 * 0,13 = 0,1061 \text{ т/г.}$$

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 6,2 * 320,0 / 3600 = 0,5511 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 26 * 20,4 / 1000 = 0,5304 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 1,2 * 320,0 / 3600 = 0,1067 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 5,0 * 20,4 / 1000 = 0,1020 \text{ т/г.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 2,9 * 320,0 / 3600 = 0,2578 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 12 * 20,4 / 1000 = 0,2448 \text{ т/г.}$$

Сажа:

$$\text{Мсек} = 0,5 * 320,0 / 3600 = 0,0444 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 2,0 * 20,4 / 1000 = 0,0408 \text{ т/г.}$$

Формальдегид:

$$\text{Мсек} = 0,12 * 320,0 / 3600 = 0,0107 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,5 * 20,4 / 1000 = 0,0102 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 1,2 * 10^{-5} * 320,0 / 3600 = 0,0000011 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 5,5 * 10^{-5} * 20,4 / 1000 = 0,0000011 \text{ т/г.}$$

*Примечание\*\* расчет рассеивания по дизель-генератору произведен по максимально-разовым выбросам (г/с) приведенным к двадцатиминутному интервалу осреднения, согласно РНД 211.2.01.01-97, п. 1.6, с. 4., т. к. по данным эксплуатации в предыдущие месяцы дизель-генератор включался только в профилактических целях. Время работы дизель-генераторов не превышало 15 минут в неделю. В таблицу нормативных выбросов ВВ взяты расчетные данные максимально-разовые выбросы (г/с) от работы дизель-генератора.*

**ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,6826 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мсек} = 0,6826 / 20 / 60 = 0,00006 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,6528 \text{ т/г.}$$

Оксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0347 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мсек} = 0,0347 / 20 / 60 = 0,00003 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,1061 \text{ т/г.}$$

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,5511 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мсек} = 0,5511 / 20 / 60 = 0,00005 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,5304 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 0,1067 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мсек} = 0,1067 / 20 / 60 = 0,00001 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,1020 \text{ т/г.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 0,2578 \text{ г/с.}$$

**Мсек = 0,2578 / 20 / 60 = 0,0002 г/с.**

**Мгод = 0,2448 т/г.**

**Сажа:**

**Мсек = 0,0444 г/с.**

**Мсек = 0,0444 / 20 / 60 = 0,00004 г/с.**

**Мгод = 0,0408 т/г.**

**Формальдегид:**

**Мсек = 0,0107 г/с.**

**Мсек = 0,0107 / 20 / 60 = 0,00001 г/с.**

**Мгод = 0,0102 т/г.**

**Бензапирен:**

**Мсек = 0,0000011 г/с.**

**Мсек = 0,0000011 / 20 / 60 = 0,000000001 г/с.**

**Мгод = 0,0000011 т/г.**

### **Источник 0010**

**Емкость для дизель генератора**

**Параметры источника: Дверь Н= 2,2 м, d=1,2**

Емкость для дизель- генератора – 1 шт. Объем 888 литров.

Грузооборот топлива составляет – 20,4 т/год или 26,53 куб. м/год. Расчет ВВ произведен по РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Астана, 2004, с. 18, 19. Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле из расчета слива 4,0 куб. м дизельного топлива за 15 минут:

$$\text{Мсек} = C_1 * K_p^{\max} * V_q^{\max} / 3600, \text{ г/с};$$

Годовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$\text{Мгод} = (Y_{o3} * B_{o3} + Y_{vl} * B_{vl}) * K_p^{\max} / 1000000 + G_{xp} * K_{np} * N_p, \text{ т/г}, \text{ где:}$$

- $Y_{o3}$ ,  $Y_{vl}$  – средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т;
- $C_1$  – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, 3,92 г/куб. м;
- $V_q^{\max}$  – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, принимаемый равным производительности насоса, 16 куб. м/час;
- $K_p^{\max}$  – опытный коэффициент, равный 1,0;
- $B_{o3} + B_{vl} = B$  – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года, 2,2 т/год;
- $G_{xp}$  – выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, 0,27 т/год;
- $K_{np}$  – опытный коэффициент, равный 0,0029;
- $N_p$  – количество резервуаров, 1 шт.

$$M = (3,92 \text{ г/куб. м} * 1,0 * 16,0 \text{ куб. м/час}) / 3600 = 0,0174 \text{ г/с.}$$

$$M = (20,4 * (2,36 + 3,15)) * 1,0 / 1000000 + 0,27 * 0,0029 * 1 = 0,0009 \text{ т/г.}$$

Концентрация углеводородов, ароматических углеводородов и сероводорода в парах нефтепродуктов составляет 99,57 %, 0,15% и 0,28% соответственно. Ароматические УВ условно отнесены к предельным УВ ( $99,57 + 0,15 = 99,72$ ).

Углеводороды предельные С<sub>12</sub>-С<sub>19</sub> (2754):

$$\text{Мсек} = 0,0174 * 99,72 / 100 = 0,01735 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0009 * 99,72 / 100 = 0,000897 \text{ т/г.}$$

**Сероводород (0333):**

$$\text{Мсек} = 0,0174 * 0,28 / 100 = 0,00005 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0009 * 0,28 / 100 = 0,000003 \text{ т/г.}$$

**ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:****Углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (2754):****Мсек = 0,01735 г/с.****Мгод = 0,000897 т/г.****Сероводород (0333):****Мсек = 0,00005 г/с.****Мгод = 0,000003 т/г.****Источник 0011****Лаборатория****Параметры источника: H= 3,0 м, d=0,2x0,2 м.**

Вытяжной шкаф – 6 шт. Работа с нефтепродуктами авиакеросином, нефрас, гептан, петролейный эфир. 1%.

Все используемые растворы хранятся в специальной лабораторной посуде с плотно прищептыми крышками, практически исключающими испарение и, следовательно, потери растворов при хранении. В воздух рабочей зоны ЗВ попадают только при проведении работ. Работа с растворами производится в двух вытяжных шкафах. Потери при приготовлении (по данным Заказчика) составляют не более 1 %

Алканы С12-19: - 20 кг/год, 2,3 г/час, 0,1 г/сек;

Ацетон:

Мсек = 0,1 \* 0,01 = 0,0010 г/с.

Мгод = 20 \* 0,005/1000 = 0,0001 т/г.

**Алканы С12-19 (2754):****Мсек = 0,0010 г/с.****Мгод = 0,0001 т/г.****Источник 0012****Пожарное депо****Параметры источника: H=3,0 м, d=0,3x0,2 м,**

1. Бензиновая мотопомпа –автономное насосное оборудование, предназначенное для быстрого перекачивания и подачи воды под высоким давлением – 1 шт. Мощность двигателя 55 кВт Марка Гейзер Модель МП-20/100.

2. Встроенная емкость – 1 шт. Объём бака 20 литров.

Расчет выбросов ЗВ не производился, согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» Астана 2004 г., стр.8 п.пб.6.

3. Въезд-выезд и хранение пожарной автомашины с бензиновым двигателем. Одновременно въезжает/выезжает не более одной автомашины. Расчет произведен по [12], с. 149, т. 44. Взято применительно по автомашине ЗиЛ-130.

Оксид углерода:

Мсек = 0,0480 г/с.

Углеводороды:

Мсек = 0,0080 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,0032 г/с.

Сажа:

Мсек = 0,000048 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,00016 г/с.

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 0,18 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду* г. Алматы, 1989 г.

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно:  $0,42 / 0,001 = 420$ .

Соотношение оксида углерода к акролеину равно:  $0,42 / 0,0002 = 2100$ .

Акролеин:

$$\text{Мсек} = 0,0480 / 2100 = 0,00002 \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

$$\text{Мсек} = 0,0480 / 420 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

4. Запуск и проверка двигателя карбюраторной автомашины. Одновременно производится запуск и проверка двигателя не более одной автомашины. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 149. Взято применительно по автомобилю ЗИЛ-130.

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,1200 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 0,0200 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0080 \text{ г/с.}$$

Сажа:

$$\text{Мсек} = 0,00012 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 0,46 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$\text{Мсек} = 0,1200 / 2100 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

$$\text{Мсек} = 0,1200 / 420 = 0,0003 \text{ г/с.}$$

Расчет ВВВ от открытой стоянки автомашин произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены. В расчет рассеивания и в расчет предельно допустимых выбросов (ПДВ) приняты большие максимально-разовые выбросы (г/с). Суммарные валовые (ненормируемые) выбросы (т/г) от перемещения автомашин по территории предприятия представлены в Разделе 3.1.8

**ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,1200 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 0,0200 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0080 \text{ г/с.}$$

Сажа:

$$\text{Мсек} = 0,00012 \text{ г/с.}$$

**Диоксид серы:**  
**Мсек = 0,0004 г/с.**

**Бензапирен:**  
**Мсек = 0,46\*10<sup>-7</sup> г/с.**

**Акролеин:**  
**Мсек = 0,0001 г/с.**

**Формальдегид:**  
**Мсек = 0,0003 г/с.**

### **Источник 6013**

#### **Парковка на 15 машин**

**Параметры источника: H = 2,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.**

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, которая располагается во внутреннем дворе (возле административного здания). Парковка рассчитана на 15 легковых машины. Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Въезд-выезд легкового автомобиля. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с.153.  
Взято по автомобилю «ГАЗ-24».

Оксид углерода:  
Мсек = 0,0039 г/с.

Углеводороды:  
Мсек = 0,00065 г/с.

Диоксид азота:  
Мсек = 0,00026 г/с.

С а ж а:  
Мсек = 0,0000038 г/с.

Диоксид серы:  
Мсек = 0,000013 г/с.

Бензапирен:  
Мсек = 0,0015 : 1000000 = 0,15\*10<sup>-8</sup> г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду* г. Алматы, 1989 г.

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: 0,42 / 0,001 = 420.

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: 0,42 / 0,0002 = 2100.

Формальдегид:  
Мсек = 0,0039 / 420 = 0,00001 г/с.

Акролеин:  
Мсек = 0,0039 / 2100 = 0,000002 г/с.

Расчет ВВВ от парковки автомашин произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены. Суммарные валовые (ненормируемые) выбросы (т/г) от перемещения автомашин по территории предприятия представлены в Разделе 3.1.8.

**ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**

**Оксид углерода:**  
**Мсек = 0,0039 г/с.**

**Углеводороды:**  
**Мсек = 0,00065 г/с.**

**Диоксид азота:**  
**Мсек = 0,00026 г/с.**

**С а ж а:**  
**Мсек = 0,0000038 г/с.**

**Диоксид серы:**  
**Мсек = 0,000013 г/с.**

**Бензапирен:**  
**Мсек = 0,15\*10<sup>-8</sup> г/с.**

*Параметры источников, нормативы выбросов ЗВ представлены в конце раздела в таблицах 1.5.1. и 1.5.2.*

## **1.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательно**

База для хранения и отпуска авиакеросина представляет собой современное предприятие, оснащённое новейшим оборудованием и функционирующее с учётом всех требований законодательства Республики Казахстан, а также действующих технологических регламентов.

Резервуары, предназначенные для хранения авиакеросина, обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы ду-150.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружную поверхность резервуара покрывают теплоотражающими красками.

Резервуары оснащены всем необходимым оборудованием.

Слив светлых нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн производится через установки нижнего слива нефтепродуктов. Установки предназначены для обеспечения герметичного слива нефтепродуктов из вагонов-цистерн путем присоединения головки установки к патрубку сливного прибора вагонов-цистерны.

При приеме и отпуске топлива (источники 2,3,4) выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газоуравнительная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 60 %.

## **1.7. Организация мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха.**

Информацией о состоянии загрязнения воздуха являются первичные данные, полученные в результате мониторинга состояния воздуха, а также информация, являющаяся результатом обработки и анализа таких первичных данных.

Мониторинг состояния воздуха проводится на регулярной и (или) периодической основе в целях сбора данных о состоянии загрязнения воздуха. Производителями информации о состоянии окружающей среды являются Национальная гидрометеорологическая служба, юридические лица, а также индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство информации о состоянии загрязнения воздуха. 1. Система мониторинга качества воздуха в Республике Казахстан.

Важным фактором природоохранной деятельности предприятия является контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Контроль выбросов ЗВ на источниках выбросов предприятия предусматривается расчётым методом на основании выполненных расчетов с учетом фактических показателей работ. Контроль токсичности выхлопных газов спецтехники и автотранспорта проводится при проведении технического осмотра в установленном порядке. Таблицы 1.7.1., 1.7.2, 1.7.3.

## **1.8 Мероприятия на период НМУ**

В соответствии с приказом Казгидромета № 519 от 10.11.86 г. Алматы входит в перечень городов, имеющих высокий уровень загрязнения атмосферы и для которых разрабатываются мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

### **1.8.1 План мероприятий на период НМУ**

Мероприятия по регулированию выбросов на период НМУ разработаны в соответствии с РД 02.04.52-85 (Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», ГГО им. А.И. Войкова).

На период НМУ предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу.

Мероприятия осуществляются после получения от подразделений Казгидромета предупреждений, в которых указывается:

- ожидаемая продолжительность НМУ;
- кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Мероприятия носят организационный характер и включают в себя:

проведение влажной уборки производственных помещений и полив территории (там, где это допускается правилами техники безопасности).

Вышеперечисленные мероприятия обеспечивают снижение выбросов ВВ на 15-20%.

Вышеперечисленные мероприятия приведут к требуемому сокращению выбросов ВВ в атмосферу на период НМУ.

*Данные по мероприятиям на период НМУ представлены в Таблице 1.8.1.1.*

## **2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.**

Учитывая специфику деятельности и местоположение АЗС, предприятие не оказывает негативного воздействия на водную среду (в т.ч. подземные воды, русла рек и т.д.). **Водоснабжение** – осуществляется от собственной скважины №5204, 6159 Алматинского МПВ № 0844,

**Водоотведение** – Хоз.бытовая канализация предусмотрена для отвода хоз.бытовых стоков от зданий. Стоки самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8,9м<sup>3</sup> в сутки, выполненные фирмой ТОО «Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов.

В западном направлении на расстоянии 220 м от границы территории предприятия проходит русло реки Баскарасу.

### **2.1. Водный баланс объекта:**

Полив асфальтированной поверхности территории и зеленых насаждений осуществляется технической водой. Всего на предприятии работает 80 человек, из них:

- 65 рабочих;
- 15 служащих.

Расчет водопотребления и водоотведения произведен по СП РК 4.01-101-2012. Рабочие - 25 л/сутки /человек из них 11 горячей воды, служащие - 12 л/сутки из них 5 л горячей воды.

$$M \text{ сутки хоз. быт. хол.} = (14 \text{ л/сутки} * 65 + 7 \text{ л/сутки} * 15) / 1000 = 1,02 \text{ куб. м/сутки.}$$

$$M \text{ год хоз. быт. хол.} = 1,02 \text{ куб. м/сутки.} * 365 = 372,3 \text{ куб. м/год.}$$

*Объем сточных вод составит 1,02 куб. м/сутки, 372,3 куб. м/год.*

#### **Расчет расхода воды на подпитку котельной:**

Количество воды, циркулирующей в системе:

$$P \text{ цирк. воды} = [172000 * (1,6+20) / (20 + 23)] / 25 / 10^{-3} = 3,5 \text{ куб. м/час.}$$

*Подпитка котлов равна 0,1 % в час.*

Суточный расход воды на подпитку котла:

$$M \text{ подп. котлов сутки} = 3,50 * 0,001 * 12 \text{ час} = 0,04 \text{ куб. м/сутки.}$$

*Безвозвратные потери равны 0,04 куб. м/сутки.*

Годовой расход воды на подпитку котла:

$$M \text{ под. котлов} = 0,04 \text{ куб. м /сутки} * 168 = 6,7 \text{ куб. м/год.}$$

*Безвозвратные потери равны 6,7 куб. м/год.*

#### **Расчет водопотребления на полив асфальтированной территории**

Полив асфальтированной (твердое покрытие) поверхности территории осуществляется технической водой 2 раза в неделю в летний период. Согласно СП РК 4.01-101-2012, расход воды на полив территории составляет 0,4 л на 1 кв. м:

$$M \text{ сутки терр.} = 0,4 \text{ л/ кв. м} * 20006 \text{ кв. м} / 1000 = 8002,4 \text{ куб. м/сутки.}$$

*Безвозвратные потери равны 8002,4 куб. м/сутки.*

$$M \text{год терр.} = 8002,4 \text{ куб. м /сутки} * 48 \text{ раза} = 384115,2 \text{ куб. м/год.}$$

*Безвозвратные потери равны 384115,2 куб. м/год.*

#### **Расчет водопотребления на полив зеленых насаждений**

Полив зеленых насаждений производится технической водой 3 раза в неделю в летний период. Расход воды на полив зеленых насаждений по СП РК 4.01-101-2012 равен 3 л на 1 кв. м. Площадь зеленых насаждений составляет 334 кв. м.

$$M \text{сут.з.насаж.} = 3 \text{ л/ кв. м} * 51418 \text{ кв. м.} / 1000 = 154,3 \text{ куб. м /сутки.}$$

*Безвозвратные потери равны 154,3 куб. м / сутки.*

$$M \text{год насажд.} = 154,3 \text{ куб. м /сутки} * 72 \text{ раза} = 11109,6 \text{ куб. м/год.}$$

*Безвозвратные потери равны 11109,6 куб. м/год.*

**Сводные данные по водопотреблению и водоотведению (куб. м/сутки и куб. м/год) представлены в Таблицах 2.1.1, 2.1.2 и 2.1.3.**

### **3.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА.**

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество). Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы.

Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности.

#### **Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий**

Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности.

#### **Воздействие на недра в районе расположения предприятия не оказывает.**

### **4.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ**

Все бытовые отходы немедленно складируются в специально отведенном месте в металлические контейнеры. Контейнеры устанавливаются на специальной железобетонной площадке и закрываются металлическими крышками. Затем эти отходы вывозятся на полигон ТБО согласно договору, с АО «ТАРТЫП» № 007359/18 от 10.10.2018 года. Для охраны окружающей природной среды и, в частности, почвенного покрова, на территории предприятия, свободной от зданий и сооружений, имеется твердое покрытие и уклон по рельефу местности.

Основанием для асфальтного покрытия служит песчано-гравийная подушка, состоящая из 2-х слоев:

- нижней гравийной засыпки толщиной 30 см;
- верхней песчаной подсыпки толщиной 10 см.

Территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы.

#### **10.1. Расчет количества отходов:**

Для сбора бытовых отходов установлены металлические контейнеры с крышкой. Вывоз бытовых отходов производится по мере его накопления.

В бытовые отходы входит:

- мусор от сотрудников;
- смет с территории;

1. Мусор от сотрудников, из расчета 1,55 куб. м/чел или 310 кг/год на 1 человека согласно «Решению маслихата города Алматы от 17 марта 2015 года»:

$$M_{TBO} = 310,0 * 80 \text{ чел.} / 1000 = 24,8 \text{ т/год.}$$

2. Смет, собранный при уборке дворовой территории, из нормы 3,6 кг/год с 1 кв. м., согласно «Постановлению акимата города Алматы» №8/1514 от 15.12.06 г. Площадь твердого покрытия составляет –20006 кв.м.

$$G = 3,6 \text{ кг/год} * 20006 \text{ кв. м} / 1000 = 72,02 \text{ т/год.}$$

**Всего мусора (ТБО):**

$$G = 96,82 \text{ т/год.}$$

*Твердые бытовые отходы (ТБО), согласно классификатору отходов № 314 от 06.08.2021 года относятся к неопасным и имеют код: группа 20, подгруппа 20 03, код 20 03 01, вид – смешанные коммунальные отходы.*

#### **9.1. Расчет количества опасных отходов:**

**Металлом черный.** Образуется при ремонтных и строительных работах (остатки металлических конструкции, труб, отходы металлообработки и т.д.). По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – в большинстве случаев нерастворимые в воде, непожароопасные, невзрывоопасные, некоррозионноопасные. По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе (%): железо – 95-98; оксиды железа – 2-1; углерод – до 3. Код отхода 16 01 17.

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 15 т/год.

**Отходы резинотехнических изделий.** Образуются при износе оборудования для подготовки воды требуемого качества для подпитки тепловых сетей, замене прокладочного

материала стыков, уплотнении люков, ремонте оборудования и т.п. Представляют собой резиновые шланги, техническую резину. Основной компонент - резина, уд. вес 0,5 т/м<sup>3</sup>. Пожароопасен, невзрывоопасен, коррозионноактивен, не реакционноспособен. Код отхода 16 01 03

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 15 т/год.

**Ветошь промасленная.** Образуется в процессе использования тряпья для протирки деталей и машин, обтирание рук персонала. Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага - 15. В

своем составе содержат незначительное количество токсичных умеренно опасных веществ –

примесей масла, дизтоплива, ак как ветошь применяется для разового употребления. По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – пожароопасные, невзрывоопасные, имеющиеся загрязнения могут растворяться в воде. Код отхода 15 02 02\*

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 0, 15 т/год.

**Замазученный грунт.** Представляют собой песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами в результате проливов ГСМ при эксплуатации, ремонте техники, оборудования, емкостей и трубопроводов. Содержат кварц, полевые шпаты, альбит, глинистые

минералы (каолинит), актинолит, слюдисто – хлоритовые соединения, роговая обманка, биотит, хлорит, органика, гидроокислы железа и др., уд. вес 1,5 т/м<sup>3</sup>. Трудногорючие, химически неактивны, невзрывоопасны, некоррозионноактивны. Код отхода 17 05 03\*.

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 10 т/год.

### Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица 4.1.1

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
<b>Всего</b>			
ТБО (20 03 01)	96,82	-	96,82
Металлолом (16 01 17)	15	-	15
Отходы резинотехнические (16 01 03)	15	-	15
Ветошь (15 02 02*)	0,15	-	0,15
Замазученный грунт (17 05 03*)	10	-	10

На полигон ТБО будут вывозиться отходы, в объеме 171,52 т/период.

## **5.ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.**

Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий.

В процессе работы предприятия отсутствуют технологические процессы в результате работы которых могут возникать шум, вибрация и электромагнитное излучение, оказывающие негативное воздействие на ОС.

Учитывая удаленность от жилых зон Предприятие не оказывает негативного воздействия на селитебную зону.

Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения.

В процессе работы отсутствуют технологические процессы с использованием материалов, имеющих повышенный радиационный фон, контроль за состоянием радиационного фона не проводится.

## **6.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ.**

Территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы.

Поставка и хранение сыпучих и жидких компонентов осуществляется в плотно закрытой таре.

**Воздействие на земельные ресурсы не предусматривается.**

## **7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ**

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию.

Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено.

Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудериальные. Захламление прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов производства.

Вывоз отходов производится регулярно на полигон ТБО. На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия. На прилегающей территории видов растений, занесенные в Красную книгу, не зарегистрированы.

## **8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР**

На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

## **9.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТЫ**

В процессе работы предприятия отсутствуют технологические процессы по рекультивации земель и изменению ландшафта.

## **10.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ**

Эксплуатация объекта способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

В настоящее время утвержден новый генплан развития города, в соответствии с которым будет осуществляться строительство южного мегаполиса, как культурного, обра-

зовательного, делового, инновационного, туристского центра Казахстана и регионального финансового центра. Основная идея Генплана - сохранить и формировать облик Алматы как города-сада открытого европейского типа, удобного для работы и жизни, с эстетической архитектурой, приемлемой социальной средой и развитой транспортной инфраструктурой. Также задачей проекта является сохранение неповторимого исторического ядра города.

Численность населения Алматы, согласно переписи населения, на октябрь 2022 года составляет 2,147 млн. человек. В настоящее время площадь города составляет 683 кв. км.

## **11.ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Рассматриваемая территория проектируемых работ находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране. Учитывая значительную удаленность рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;

При условии соблюдения техники безопасности при работе технологического оборудования и Мероприятий, предложенных настоящим РООС, возникновение экологических рисков минимально.

## **6. СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ**

1. РНД 211.2.01.01-97. Министерство экологии и биоресурсов РК. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997 г.
2. РНД 211.3.01.06-97. Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. Алматы, 1997 г.
3. РНД 212.3.01.06-97. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. Алматы, 1997 г.
4. РНД 211.3.02.01-96. Временная инструкция о порядке проведения экологического аудита (оценке воздействия на окружающую среду и здоровье населения - ОВОС и З) для существующих (действующих) предприятий в РК. Алматы, 1996 г.
5. РНД 03.1.0.3.01-96. Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства. Алматы, 1996 г.
6. Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления.
7. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Министерство экологии и биоресурсов РК. Республиканский научно-производственный центр эколого-экономического анализа и лицензирования «КАЗЭКОЭКСП». Алматы, 1996 г.
8. Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР. М., ВНИИПрирода, 1991 г.
9. «Методика определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий химического и нефтяного машиностроения».
10. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Астана, 2004 г.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категорий», Приложение 9 к приказу Министра охраны окружающей среды от 18.04.2008 года №100-П.
12. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами», приложение №7 к приказу №100-п МООС РК.
13. Временные рекомендации по вопросам воздухоохранной деятельности в Санкт - Петербурге и Ленинградской области. Санкт - Петербург, 1998 г.
14. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Л. Гидрометеоиздат, 1986 г.
15. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», СП № 93, 2012 г.

**Директору ТОО «Атмосфера»  
г-же Кузиной Е.Е.**

**Задание на проектирование**

**Просим Вас разработать экологическую документацию для ТОО «Mercury Energy» № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин). Для этого сообщаем следующие сведения:**

ТОО «Mercury Energy» Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин). Расположена по адресу Республика Казахстан, Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом № 136/2

**Юридический адрес** – тот же.

**БИН** 100840001949

**Основной вид деятельности предприятия** – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

Предприятие располагается на собственном земельном участке, общей площадью – **9,844 га**.

**Водоснабжение** – осуществляется от собственной скважины №5204, 6159 Алматинского МПВ № 0844,

**Водоотведение** – Хоз.бытовая канализация предусмотрена для отвода хоз.бытовых стоков от зданий. Стоки самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9м3 в сутки, выполненные фирмой ТОО «Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов.

**Энергоснабжение** предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 47622 от 01.01.2018 года.

**Теплоснабжение** осуществляется от собственной котельной, где установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

**Газоснабжение** – осуществляется в соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «QazaqGaz Aimaq» № 4509 от 01.01.2022 года.

**Вывоз ТБО** осуществляется в соответствии с договором на вывоз твердых бытовых отходов с АО «Тартып» № ТУР 007359-18 от 10.10.2018 года

Всего на предприятии работает 80 человек, из них:

- 65 рабочих;
- 15 служащих.

**На предприятии имеются следующие участки:  
Ж/д приём и отпуск авиа керосина**

На железнодорожном участке производится приём и отпуск авиа керосина с помощью 6 рукавов. Оборот авиа керосина прием и отпуск 182 400 т/год.

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 3000 куб.**

**Дыхательный клапан**

Резервуары для авиа керосина 3000 куб. - 2 шт. Оборот авиа керосина 57 600 т/год.

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 1000 куб.**

Резервуары для авиа керосина 1000 куб. - 9 шт. Оборот авиа керосина 86 400 т/год.

**Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 2000 куб.**

Резервуары для авиа керосина 2000 куб. - 2 шт. Оборот авиа керосина 38 400 т/год.

**Отпуск авиакеросина в автоцистерны**

Отпуск авиакеросина в автоцистерны производится через 8 наливных рукавов.

**Подземный резервуар-отстойник для очистки авиа керосина**

На объекте имеется подземный резервуар-отстойник объемом 50 тонн - 1 шт, расположенный между основными резервуарами и раздаточной колонкой. Он предназначен для очистки авиакеросина от примесей и воды.

Система полностью герметична: после прохождения процесса очистки топливо поступает в данный резервуар, а затем возвращается обратно в основные резервуары для дальнейшего

**Котельная**

Для отопления офиса установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД - 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

**Тех. помещение (мастерская)**

1. Пайка - 1 шт. Расход припоя и олова 1 кг/год
2. Заточной станок 2х круговой d - 0,12 - 1 шт  
Время работы - 0,5 час/день, 100 час/год.
3. Электросварка - 1 шт. Расход электродов - 1 кг/час, 50 кг/год
4. Ручная болгарка - 1 шт. Время работы - 3 час/день, 780 час/год для всех станков. Один цикл работы станка составляет не более 15-20 минут. Одновременно в работе может находиться до двух станков.

**Дизель генератор**

Для аварийного энергоснабжения установлен дизель генератор FG Wilson P-400-1. Мощностью 320кВт. Расход дизтоплива 102 кг/час. 20,4 т/год. Время работы 200 час/год.

**Емкость для дизель генератора**

Емкость для дизель- генератора - 1 шт. Объем 888 литров.

Грузооборот топлива составляет - 20,4 т/год или 26,53 куб. м/год.

**Лаборатория**

Вытяжной шкаф – 6 шт. Работа с нефтепродуктами авиакеросином, нефрас, гептан, петролейный эфир.

#### **Пожарное депо**

1. Бензиновая мотопомпа -автономное насосное оборудование, предназначенное для быстрого перекачивания и подачи воды под высоким давлением – 1 шт. Мощность двигателя 55 кВт Марка Гейзер Модель МП-20/100.
2. Встроенная емкость – 1 шт. Объём бака 20 литров.
3. Въезд-выезд и хранение пожарной автомашины с бензиновым двигателем. Одновременно въезжает/выезжает не более одной автомашины.

#### **Парковка на 15 машин**

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, которая располагается во внутреннем дворе (возле административного здания). Парковка рассчитана на 15 легковых машины.

#### **Заказчик:**

Таблица групп суммаций на существующее положение		
Алматы, Mercury Energy		
Номер	Код	Наименование
группы	загрязнения	наименование
сумма-	нсящего	загрязняющего вещества
ции	вещества	
1	2	3
		Площадка: 01, Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид
	0330	Сера диоксид
6035	0184	Свинец
	0330	Сера диоксид
6037	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
6041	0330	Сера диоксид
	0342	Фтористые газообразные соединения
6044	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения									
Алматы, Mercury Energy									
Код		Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона)		Координаты точек с максимальной	Источники, дающие наибольший вклад в	Принадлежность			
вещес тва	Наименование	концентрация (общая и без учета фона)			с максимальной	наибольший вклад в			источника
/	вещества	доля ПДК / мг/м3			приземной конц.	макс. концентрацию			(производство,
группы									
сумма ции		в жилой	на границе	в жилой	на грани	N	% вклада		
		зоне	санитарно -	зоне	це СЗЗ	ист.			
			защитной зоны	X/Y	X/Y			ЖЗ	СЗЗ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0123	Железо оксиды	0.02703/0.01081	0.01515/ 0.00606	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0143	Марганец	0.06006/0.0006	0.03368/ 0.00034	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0184	Свинец и его	0.00601/0.000006		729/975		0008	100		Основное
0301	Азота диоксид	0.13294/0.02659	0.14863/ 0.02973	728/933	934/1157	0007	77.1	9.2	Основное
						0012	22.4	90.2	Основное
0304	Азот (II) оксид	0.00898/0.00359	0.00719/ 0.00288	729/975	769/1068	0007	99.8	99.7	Основное
0316	Соляная к-та	0.09812/0.01962	0.06264/ 0.01253	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0333	Сероводород	0.00771/0.00006	0.00729/ 0.00006	729/975	769/1068	0010	100	100	Основное
0337	Углерод оксид	0.04111/0.20557	0.0883/ 0.44151	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
0342	Фтористые	0.02973/0.00059	0.01898/ 0.00038	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0703	Бензапирен		0.01673/1.673e-7		874/1151	0012		100	Основное
1301	Акролеин	0.00571/0.00017	0.01226/ 0.00037	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
1325	Формальдегид	0.01028/0.00051	0.02208/ 0.0011	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
2704	Бензин	0.00685/0.03426	0.01472/ 0.07358	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
2754	Углеводороды	0.26847/0.26847	0.359/ 0.359	729/975	936/780	0006	81.9	84.1	Основное
						0010	7.9		Основное
						0004	3.7	7.4	Основное
						0005		3.3	Основное
2908	Пыль неорг.70-20	0.01602/0.0048	0.00898/ 0.00269	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения									
Алматы, Mercury Energy Р/Р зима с п.									
Код		Расчетная максимальная приземная	Координаты точек		Источники, дающие			Принадлежность	
вещества	Наименование	концентрация (общая и без учета фона)	с максимальной		наибольший вклад в			источника	
/	вещества	доля ПДК / мг/м3	приземной конц.		макс. концентрацию			(производство,	
группы									
суммации		в жилой	на границе	в жилой	на грани	N	% вклада		
		зоне	санитарно -	зоне	це СЗЗ	ист.			
			защитной зоны	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группы суммации :									
0301	Азота (IV) диоксид	0.13358	0.15134	728/933	934/1157	0007	76.8	9.1	Основное
0330	Сера диоксид					0012	22.7	90.3	Основное
35 (27) 0184	Свинец и его	0.00609		729/975		0008	98.7		Основное
0330	Сера диоксид								
37 (39) 0333	Сероводород	0.0123	0.02208	727/891	874/1151	0010	58		Основное
1325	Формальдегид					0012	41.2	100	Основное

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения									
Алматы, Mercury Energy Р/Р лето									
Код	Наименование	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона)		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника	
вещес тва	вещества	доля ПДК / мг/м3		приземной конц.		макс. концентрацию		(производство,	
групп									
сумма ции		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада		
				X/Y	X/Y	ист.		ЖЗ	СЗЗ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0123	Железо оксиды	0.02703/0.01081	0.01515/ 0.00606	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0143	Марганец и его	0.06006/0.0006	0.03368/ 0.00034	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0184	Свинец и его	0.00601/0.000006		729/975		0008	100		Основное
0301	Азота диоксид	0.06852/0.0137	0.14717/ 0.02943	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
0316	Соляная к-та	0.09812/0.01962	0.06264/ 0.01253	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0333	Сероводород	0.00771/0.00006	0.00729/ 0.00006	729/975	769/1068	0010	100	100	Основное
0337	Углерод оксид	0.04111/0.20557	0.0883/ 0.44151	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
0342	Фтористые	0.02973/0.00059	0.01898/ 0.00038	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное
0703	Бензапирен		0.01673/1.673e-7		874/1151	0012		100	Основное
1301	Акролеин	0.00571/0.00017	0.01226/ 0.00037	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
1325	Формальдегид	0.01028/0.00051	0.02208/ 0.0011	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
2704	Бензин	0.00685/0.03426	0.01472/ 0.07358	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
2754	Углев. С12-С19	0.26847/0.26847	0.359/ 0.359	729/975	936/780	0006	81.9	84.1	Основное
						0010	7.9		Основное
						0004	3.7	7.4	Основное
						0005		3.3	Основное
2908	Пыль неорг.70-20	0.01602/0.0048	0.00898/ 0.00269	729/975	769/1068	0008	100	100	Основное

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения									
Алматы, Mercury Energy Р/Р лето									
Код		Расчетная максимальная приземная		Координаты точек	Источники, дающие			Принадлежность	
вещества	Наименование	концентрация (общая и без учета фона)		с максимальной	наибольший вклад в			источника	
/ вещества		доля ПДК / мг/м3		приземной конц.	макс. концентрацию			(производство,	
группы									
суммации		в жилой	на границе	в жилой	на грани	N	% вклада		
		зоне	санитарно -	зоне	це СЗЗ	ист.			
			защитной зоны	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группы суммации :									
07(31) 0301	Азота диоксид	0.06989	0.15011	748/1105	874/1151	0012	100	100	Основное
0330	Сера диоксид								
35(27) 0184	Свинец и его	0.00609		729/975		0008	98.7		Основное
0330	Сера диоксид								
37(39) 0333	Сероводород	0.0123	0.02208	727/891	874/1151	0010	58		Основное
1325	Формальдегид					0012	41.2	100	Основное
41(35) 0330	Сера диоксид	0.02981	0.01908	729/975	769/1068	0008	99.7	99.5	Основное
0342	Фтористые								
44(30) 0330	Сера диоксид	0.00806	0.00739	728/933	769/1068	0010	94.9	98.6	Основное
0333	Сероводород					0012	3.9		Основное

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Алматы, Mercury Energy Таблица 7.1.2

Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	M/(ПДК*Н)	Необхо-
		ЗВ	вещества	максим.	средне-	ориентир	вещества	шенная
		разовая,	суточная	безопасн	г/с	высота, м	М/ПДК	проведе
		мг/м3	мг/м3	УВ, мг/м3	(М)	(Н)	для Н<10	ния
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды		0.04		0.0018	2	0.0045	Нет
0143	Марганец	0.01	0.001		0.0001	2	0.010	Нет
0168	Олово оксид		0.02		0.000001	2	0.000005	Нет
0304	Азот (II) оксид	0.4	0.06		0.0368	5.11	0.092	Нет
0316	Соляная кислота	0.2	0.1		0.0033	2	0.0165	Нет
0328	Сажа	0.15	0.05		0.0444	5	0.296	Нет
0337	Углерод оксид	5	3		0.5722	5.07	0.1144	Да
0703	Бензапирен			0.000001	0.000001101	5	0.1101	Да
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1			0.95525	9.96	0.9553	Да
2908	Пыль неорганическая, 70-20	0.3	0.1		0.0008	2	0.0027	Нет

Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия

0184	Свинец	0.001	0.0003		0.000001	2	0.001	Нет
0301	Азота (IV) диоксид	0.2	0.04		0.6956	5.04	3.478	Да
0330	Сера диоксид	0.5	0.05		0.1067	5	0.2134	Да
0333	Сероводород	0.008			0.00005	2.2	0.0063	Нет
0342	Фтористые газообразные	0.02	0.005		0.0001	2	0.005	Нет
1325	Формальдегид	0.05	0.01		0.0107	5	0.214	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно

быть  $>0.01$  при  $H>10$  и  $>0.1$  при  $H<10$ , где  $H$  – средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма ( $H_i \cdot M_i$ ) / Сумма ( $M_i$ ), где  $H_i$  – фактическая высота ИЗА,  $M_i$  – выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется обувь, при отсутствии обувь - ПДКс.с.

Метеорологические характеристики и коэффициенты,  
определенные условия рассеивания загрязняющих веществ  
в атмосфере города Алматы

Алматы, Mercury Energy таблицы

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-8.1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	24.0
СВ	12.0
В	7.0
ЮВ	19.0
Ю	13.0

ЮЗ	11.0
З	7.0
СЗ	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой	2.0
составляет 5 %, м/с	

Расчет категории источников, подлежащих контролю										
Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.3.										
Номер	Наименование	Высота	КПД	Код	ПДКм.р	Масса	M*100	Максимальная	Cm*100	Катего-
исто-	источника	источ-	очистн	веще-	( ОБУВ,	выброса (М)		приземная	-----	рия
чнико-	выброса	нико,	сооруж	ства	10*ПДКс.с.)	с учетом	ПДК*Н*(100-	концентрация	ПДК*(100-	источ-
		м	%		мг/м3	очистки, г/с	-КПД)	(См)	мг/м3	КПД)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Дыхательный клапан	18		2754		1	0.0882	0.0049	0.0187	0.0187
0002	Дыхательный клапан	18		2754		1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214
0003	Дыхательный клапан	18		2754		1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214
0004	Дыхательный клапан	18		2754		1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214
0005	Дыхательный клапан	18		2754		1	0.0353	0.002	0.0075	0.0075
0006	Дыхательный клапан	2		2754		1	0.2526	0.0253	9.022	9.022
0007	Труба	7		0301		0.2	0.013	0.0065	0.0311	0.1555
				0304		0.4	0.0021	0.0005	0.005	0.0125
				0337		5	0.0211	0.0004	0.0504	0.0101
				0703	**0.000001	0.000000001	0.00001	0.00000001	0.001	2
0008	Дверь	2		0123	**0.04	0.0018	0.0005	0.1929	0.4823	2
				0143	0.01	0.0001	0.001	0.0107	1.07	2
				0168	**0.02	0.000001	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0184	0.001	0.000001	0.0001	0.0001	0.1	2
				0316	0.2	0.0033	0.0017	0.1179	0.5895	2
				0342	0.02	0.0001	0.0005	0.0036	0.18	2
				2908	0.3	0.0008	0.0003	0.0857	0.2857	2
0009	Труба	5		0301		0.2	0.6826	0.3413	0.489	2.445
				0304		0.4	0.0347	0.0087	0.0249	0.0623
				0314	**0.002	-	-	-	-	-
				0328	0.15	0.0444	0.0296	0.0954	0.636	1
				0330	0.5	0.1067	0.0213	0.0764	0.1528	2
				0337	5	0.5511	0.011	0.3948	0.079	2
				0703	**0.000001	0.0000011	0.011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0107	0.0214	0.0077	0.154	2

			2754	1	0.2578	0.0258	0.1847	0.1847	2
0010	Дверь	2.2	0333	0.008	0.00005	0.0006	0.0001	0.0125	2
			2754	1	0.01735	0.0017	0.0503	0.0503	2
0011	Вытяжной шкаф	3	2754	1	0.001	0.0001	0.0139	0.0139	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Iч., п.5.6.3)  
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК\*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Iч., п.5.6.3)  
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*" - для ПДКс.с  
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

							УТВЕРЖДАЮ
							Руководитель предприятия
							Mercury Energy таблицы
							(ф.и.о)
							(подпись)
						" "	2025 г
							М.П.
							1. Источники выделения загрязняющих веществ
							Алматы, Mercury Energy Таблица 5.3.2.
	Номер	Номер	Наименование		Время работы		Количество
Наименование	источ-	источ-	источника	Наименование	источника	Наименование	Код ЗВ загрязняющего
производства	ника	ника	выделения	выпускаемой	выделения, час	загрязняющего	(ПДК) вещества,
номер цеха,	загряз	выде-	загрязняющих	продукции		вещества	или отходящего
участка и т.д.	нения	ления	веществ		в за		ОБУВ) от источника
					сутки год		выделен, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7
							8 9
(001)	0001	0001 01	ЖД прием и	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные
Основное			отпуск				2754 0.9423
	0002	0002 02	Резервуары	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные
			3000				2754 0.1555
	0003	0003 03	Резервуары	Авиакеросин	8	2469	Углеводороды предельные
			1000				2754 0.2476
	0004	0004 04	Резервуары	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные
			2000				2754 0.1941
	0005	0005 05	Автоцистерны	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные
	0006	0006 06	Резервуар-	Авиакеросин	24	8760	Углеводороды предельные
	0007	0007 07	Котельная	Газ	24	4032	Азота (IV) диоксид
							0301 0.123
							Азот (II) оксид 0304 0.02
							Углерод оксид 0337 0.1375
							Бензапирен 0703 0.0000000003

1. Источники выделения загрязняющих веществ								
Алматы, Mercury Energy таблицы								
	Номер	Номер	Наименование		Время работы			Количество
Наименование	источ- производства	источ- ника	источника	Наименование	источника	Наименование	Код ЗВ	загрязняющего
номер цеха,	загряз- нения	выде- ления	выделения	выпускаемой	выделения, час	загрязняющего	(ПДК	вещества,
участка и т.д.	нения	лений	загрязняющих	продукции		вещества	или	отходящего
	атм-ры		веществ		в сутки	за год	ОБУВ)	от источника
A	1	2	3	4	5	6	7	8
	0008	0008	Мастерская	Ремонт	8	2469	Железо оксиды	0123
							Марганец	0143
							Олово оксид	0168
							Свинец	0184
							Соляная кислота	0316
							Фтористые	0342
							Пыль неорг.	2908
	0009	0009	Дизель	ДТ	1	200	Азота диоксид	0301
		09	генератор				Азот (II) оксид	0304
							Углерод (Сажа)	0328
							Сера диоксид	0330
							Углерод оксид	0337
							Бензапирен	0703
							Формальдегид	1325
							Углеводороды пред.	2754
	0010	0010	Емкость ДГ	ДТ	24	8760	Сероводород	0333
							Углеводороды пред.	2754
	0011	0011	Лаборатория	Авиакеросин	8	2080	Углеводороды пред.	2754
								0.0001

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*" - для ПДКс.с.

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха**

**Алматы, Mercury Energy Таблица 5.3.3.**

№ ИЗА	Высота а	Диаметр, разм. сечен	Скорость м/с	Объемный расход,	Темпера- тура, °C	Код ЗВ (ПДК, ОБУ В)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу		
								Максимальное, г/с	Суммарное, т/год	
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9	
		устья, м		м3/с	С					
0001	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.0882	0.9423	
0002	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.101	0.1555	
0003	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.101	0.2476	
0004	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.101	0.1941	
0005	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.0353	0.3769	
0006	2	0.05	1.9	0.0037307	27.2	2754	Углеводороды пред.C12- C19	0.2526	0.0018	
0007	7	0.2	4.3	0.1350888	180	0301	Азота (IV) диоксид	0.013	0.123	
						0304	Азот (II) оксид	0.0021	0.02	
						0337	Углерод оксид	0.0211	0.1375	
						0703	Бензапирен	0.000000001	0.000000003	
0008	2	0.8	0.9	0.4523904	27.2	0123	Железо (II, III) оксиды	0.0018	0.0119	
						0143	Марганец и его соединения	0.0001	0.00002	
						0168	Олово оксид	0.000001	0.000001	
						0184	Свинец	0.000001	0.000001	
						0316	Соляная кислота	0.0033	0.0142	
						0342	Фтористые газообразные	0.0001	0.00002	
						2908	Пыль неорганическая	0.0008	0.0003	

## 2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2025 год

## Алматы, Mercury Energy таблицы

Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

№ ИЗА	Высота м	Диаметр, разм. сечен- устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м <sup>3</sup> /с	Темпе- ратура, С	Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	в атмосферу	
								Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
					0703	Бензапирен		0.0000011	0.0000011
					1325	Формальдегид		0.0107	0.0102
					2754	Углеводороды пред.С12- 19		0.2578	0.2448
0010	2.2	1.2	3.2	3.6191232	27.2	0333	Сероводород	0.00005	0.000003
						2754	Углеводороды пред.С12- 19	0.01735	0.000897
0011	3	0.2x0.2	3.9	0.156	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- 19	0.001	0.0001

Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация  
Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.4

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку		Всего выброшено в атмосферу	
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уволено и обезврежено фактически из них ути- лизовано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка: 01								
В С Е Г О	по площадке: 01	3.9132431003	3.9132431003				3.9132431003	
в том числе:								
Т в е р д ы х:		0.0530231003	0.0530231003				0.0530231003	
из них:								
0123	Железо оксиды	0.0119	0.0119				0.0119	
0143	Марганец	0.00002	0.00002				0.00002	
0168	Олово оксид	0.000001	0.000001				0.000001	
0184	Свинец	0.000001	0.000001				0.000001	
0328	Углерод (Сажа)	0.0408	0.0408				0.0408	
0703	Бензапирен	0.0000011003	0.0000011003				0.0000011003	
2908	Пыль неорг. 70-20	0.0003	0.0003				0.0003	
Газообразных и жидкых:		3.86022	3.86022				3.86022	
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид	0.7758	0.7758				0.7758	
0304	Азот (II) оксид	0.1261	0.1261				0.1261	
0316	Соляная кислота	0.0142	0.0142				0.0142	
0330	Сера диоксид	0.102	0.102				0.102	
0333	Сероводород	0.000003	0.000003				0.000003	
0337	Углерод оксид	0.6679	0.6679				0.6679	
0342	Фтористые газ-ные	0.00002	0.00002				0.00002	
1325	Формальдегид	0.0102	0.0102				0.0102	
2754	Углеводороды С12-19	2.163997	2.163997				2.163997	

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК разовая мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	Класс ОБУВ, опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) *а	Выброс ЗВ, Усл. тонн	
								1	2
0123	Железо оксиды		0.04	3	0.0018	0.0119	0	0.2975	
0143	Марганец	0.01	0.001	2	0.0001	0.00002	0	0.02	
0168	Олово оксид		0.02	3	0.000001	0.000001	0	0.00005	
0184	Свинец	0.001	0.0003	1	0.000001	0.000001	0	0.00333	
0301	Азота (IV) диоксид	0.2	0.04	2	0.6956	0.7758	47.2059	19.395	
0304	Азот (II) оксид	0.4	0.06	3	0.0368	0.1261	2.1017	2.10167	
0316	Соляная кислота	0.2	0.1	2	0.0033	0.0142	0	0.142	
0328	Углерод (Сажа)	0.15	0.05	3	0.0444	0.0408	0	0.816	
0330	Сера диоксид	0.5	0.05	3	0.1067	0.102	2.04	2.04	
0333	Сероводород	0.008		2	0.00005	0.000003	0	0.00038	
0337	Углерод оксид	5	3	4	0.5722	0.6679	0	0.22263	
0342	Фтористые газообразные	0.02	0.005	2	0.0001	0.00002	0	0.004	
0703	Бензапирен		0.000001	1	0.000001101	0.0000011003	1.1764	1.1003	
1325	Формальдегид	0.05	0.01	2	0.0107	0.0102	1.0261	1.02	
2754	Углеводороды пред C12-C19	1		4	0.95525	2.163997	2.0032	2.1640	
2908	Пыль неорганическая 70-20	0.3	0.1	3	0.0008	0.0003	0	0.003	
<b>В С Е Г О :</b>					<b>2.427803101</b>	<b>3.9132431003</b>	<b>55.553360</b>	<b>29.3299</b>	

2

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии

ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ

Алматы,

Таблица 4.2.1.

Произв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо ты	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбро са	Высо та источника выбро са, м	Диаметр устья трубы	Параметры газовозд. смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско рость м/с	объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площа дного источника X1	2-го конца лин. /длина, ширина площа дного источника X2	Y1	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Площадка 1															
001		Жд прием и	1	2496	Дыхательный клапан	0001	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	1029	878		
		Отпуск а/кер													
001		Резервуары 3000	1	2496	Дыхательный клапан	0002	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	998	1001		
001		Резервуары 1000	1	2469	Дыхательный клапан	0003	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	1014	1060		
001		Резервуары 2000	1	2496	Дыхательный клапан	0004	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	945	996		
001		Автоцистерны	1	2496	Дыхательный клапан	0005	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	923	890		
001		Резервуар- отстойник	1	8760	Дыхательный клапан	0006	2	0.05	1.9	0.0037307	27.2	937	951		
001		Котельная	1	4032	Труба	0007	7	0.2	4.3	0.1350888	180	807	968		
001		Мастерская	1	2469	Дверь	0008	2	0.8	0.9	0.4523904	27.2	813			
001		Дизель	1	200	Труба	0009	5	0.2	22	0.691152	450	815	968		
		генератор													
001		Емкость ДГ	1	8760	Дверь	0010	2.2	1.2	3.2	3.6191232	27.2	814	968		
001		Лаборатория	1	2080	Вытяжной шкаф	0011	3	0.2x	3.9	0.156	27.2	848	945		
								0.2							

Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещество	Коэффициент по кото-	Средняя степень очистки/ очистки%	Код ве-	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ					
						брьм газо-	щеп-	степень очистки/ очистки%	т/с	мг/нм3	т/год
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
	2754 Углеводороды С12-С19			0.0882	1088.961			0.9423			
	2754 Углеводороды С12-С19			0.101	1246.997			0.1555			
	2754 Углеводороды С12-С19			0.101	1246.997			0.2476			
	2754 Углеводороды С12-С19			0.101	1246.997			0.1941			
	2754 Углеводороды С12-С19			0.0353	435.831			0.3769			
	2754 Углеводороды С12-С19			0.2526	74454.519			0.0018			
	0301 Азота (IV) диоксид			0.013	159.683			0.123			
	0304 Азот (II) оксид			0.0021	25.795			0.02			
	0337 Углерод оксид			0.0211	259.178			0.1375			
	0703 Бензапирен			0.000000001	0.00001			0.000000003			
	0123 Железо оксид			0.0018	4.375			0.0119			
	0143 Марганец и его			0.0001	0.243			0.00002			
	0168 Олово оксид /в			0.000001	0.002			0.000001			
	0184 Свинец и его			0.000001	0.002			0.000001			
	0316 Гидрохлорид (Соляная			0.0033	8.021			0.0142			
	0342 Фтористые			0.0001	0.243			0.00002			
	2908 Пыль неорганическая,			0.0008	1.945			0.0003			
	0301 Азота (IV) диоксид			0.6826	2615.582			0.6528			
	0304 Азот (II) оксид			0.0347	132.963			0.1061			
	0328 Углерод (Сажа)			0.0444	170.132			0.0408			
	0330 Сера диоксид			0.1067	408.852			0.102			
	0337 Углерод оксид			0.5511	2111.701			0.5304			
	0703 Бензапирен			0.0000011	0.004			0.0000011			

1325	Формальдегид	0.0107	41.000	0.0102
2754	Углеводороды С12-С19	0.2578	987.836	0.2448
0333	Сероводород	0.00005	0.015	0.000003
2754	Углеводороды С12-С19	0.01735	5.272	0.000897
2754	Углеводороды С12-С19	0.001	7.049	0.0001

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение  
 Алматы, Mercury Energy таблица 5.3.1

Производство цех, участок (Номер, наименование)	ис- точ- нико- вый- раса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							год дос- тиже- ния ПДВ	
		существующее положение			на 2025 год		П Д В			
		номер пункта	на 2025 год	г/с	т/год	на 2025 год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
**0123, Железо (II, III) оксиды										
Основное	0008	0.0018	0.0119	0.0018	0.0119	0.0018	0.0119			
**0143, Марганец и его соединения										
Основное	0008	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002			
**0168, Олово (II) оксид (446)										
Основное	0008	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001			
**0184, Свинец и его неорганические соединения										
Основное	0008	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001			
**0301, Азота (IV) диоксид										
Основное	0007	0.013	0.123	0.013	0.123	0.013	0.123			
Основное	0009	0.6826	0.6528	0.6826	0.6528	0.6826	0.6528			
Итого:		0.6956	0.7758	0.6956	0.7758	0.6956	0.7758			
**0304, Азот (II) оксид										
Основное	0007	0.0021	0.02	0.0021	0.02	0.0021	0.02			
Основное	0009	0.0347	0.1061	0.0347	0.1061	0.0347	0.1061			
Итого:		0.0368	0.1261	0.0368	0.1261	0.0368	0.1261			

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение  
Алматы, Mercury Energy таблицы

Производство цех, участок (Номер, наименование)	ис- точ- нико- вый- броса	Но- мер существующее положение		Нормативы выбросов загрязняющих веществ		П Д В		год дос- тиже- ния ПДВ
		на 2025 год	на 2025 год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Основное	0008	0.0033	0.0142	0.0033	0.0142	0.0033	0.0142	
**0328, Углерод (Сажа)								
Основное	0009	0.0444	0.0408	0.0444	0.0408	0.0444	0.0408	
**0330, Сера диоксид								
Основное	0009	0.1067	0.102	0.1067	0.102	0.1067	0.102	
**0333, Сероводород								
Основное	0010	0.00005	0.000003	0.00005	0.000003	0.00005	0.000003	
**0337, Углерод оксид								
Основное	0007	0.0211	0.1375	0.0211	0.1375	0.0211	0.1375	
Основное	0009	0.5511	0.5304	0.5511	0.5304	0.5511	0.5304	
Итого:		0.5722	0.6679	0.5722	0.6679	0.5722	0.6679	
**0342, Фтористые газообразные соединения								
Основное	0008	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>**0703, Бензапирен</b>									
Основное	0007	0.000000001	0.000000003	0.000000001	0.0000000003	0.000000001	0.000000003		
Основное	0009	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	
Итого:		0.000001101	0.000001103	0.000001101	0.000001103	0.000001101	0.000001103		
<b>**1325, Формальдегид</b>									
Основное	0009	0.0107	0.0102	0.0107	0.0102	0.0107	0.0107	0.0102	
<b>**2754, Углеводороды предельные С12-С19</b>									
Основное	0001	0.0882	0.9423	0.0882	0.9423	0.0882	0.9423		
Основное	0002	0.101	0.1555	0.101	0.1555	0.101	0.1555		
Основное	0003	0.101	0.2476	0.101	0.2476	0.101	0.2476		
Основное	0004	0.101	0.1941	0.101	0.1941	0.101	0.1941		
Основное	0005	0.0353	0.3769	0.0353	0.3769	0.0353	0.3769		
Основное	0006	0.2526	0.0018	0.2526	0.0018	0.2526	0.0018		
Основное	0009	0.2578	0.2448	0.2578	0.2448	0.2578	0.2448		
Основное	0010	0.01735	0.000897	0.01735	0.000897	0.01735	0.000897		
Основное	0011	0.001	0.0001	0.001	0.0001	0.001	0.0001		
Итого:		0.95525	2.163997	0.95525	2.163997	0.95525	2.163997		
<b>**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20</b>									
Основное	0008	0.0008	0.0003	0.0008	0.0003	0.0008	0.0003		

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение  
Алматы, Mercury Energy таблицы

1            2            3            4            5            6            7            8            9

Всего по предприятию:	2.427803101	3.9132431003	2.427803101	3.9132431003	2.427803101	3.9132431003		
Т в е р д ы е:	0.047103101	0.0530231003	0.047103101	0.0530231003	0.047103101	0.0530231003		
Газообразные, жидкие:	2.3807	3.86022	2.3807	3.86022	2.3807	3.86022		
Всего по предприятию:	2.3916031	3.6327431	2.3916031	3.6327431	2.3916031	3.6327431		
Т в е р д ы е: лето	0.0471031	0.0530231	0.0471031	0.0530231	0.0471031	0.0530231		
Газообразные, жидкие:	2.3445	3.57972	2.3445	3.57972	2.3445	3.57972		

П л а н - г р а ф и к  
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов  
Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.1.

Н исто чника, N конт роль- ной точки	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Период ич		Норматив		Кем осуществляет	Методика проведения
			Периоди чность	Контро ля в контроля	выбросов ПДВ	г/с		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.0882	1088.96138		
0002	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0003	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0004	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0005	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.0353	435.831484		
0006	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.2526	74454.5186		
0007	Основное	Азота (IV) диоксид			0.013	159.683324		
		Азот (II) оксид			0.0021	25.7949984		
		Углерод оксид			0.0211	259.178318		
		Бензапирен			1.E-9	0.00001228		
		Железо (II, III) оксиды			0.0018	4.37529324		
0008	Основное	Марганец			0.0001	0.24307185		
		Олово оксид			0.000001	0.00243072		
		Свинец			0.000001	0.00243072		

	Соляная кислота	0.0033	8.02137094
	Фтористые газообразные	0.0001	0.24307185
	Пыль неорганическая,	0.0008	1.94457477
0009 Основное	Азота (IV) диоксид	0.6826	2615.58215
	Азот (II) оксид	0.0347	132.96323
	Углерод (Сажа)	0.0444	170.131625
	Сера диоксид	0.1067	408.852352
	Углерод оксид	0.5511	2111.70132
	Бензапирен	0.0000011	0.00421497
	Формальдегид	0.0107	41.000189
	Углеводороды предельные C12- C19	0.2578	987.83633
0010 Основное	Сероводород	0.00005	0.01519199
	Углеводороды предельные C12- C19	0.01735	5.27162068
0011 Основное	Углеводороды предельные C12- C19	0.001	7.04893397

# Лето

Просмотр и выдача текстовых результатов

Заданий: 23

Результаты Другие работы

РП	С33	ЖЗ	ФТ	!
0.18754;	0.01515;	0.02702;	#	С
0.41676;	0.03367;	0.06056;	#	С
0.000203	0.00001;	0.000033;	#	С
0.041671	0.003361;	0.006001;	#	С
0.53845;	0.14716;	0.06852;	#	С
0.000031	0.000031;	0.000031;	#	С
0.28492;	0.06263;	0.09811;	#	С
0.034219	0.002901	0.000769;	#	С
0.010768	0.00294;	0.001371;	#	С
0.007711	0.007281;	0.007711;	#	С
0.32307;	0.08830;	0.041114;	#	С
0.08634;	0.01888;	0.02973;	#	С
0.19675;	0.01672;	0.004511;	#	С
0.04487;	0.01226;	0.005711;	#	С
0.080765;	0.02207;	0.010271;	#	С
0.053841;	0.01471;	0.006851;	#	С
3.58273;	0.35900;	0.26846;	#	С
0.11113;	0.008981;	0.016011;	#	С
0.54922;	0.15011;	0.068991;	#	С
0.043081;	0.003411;	0.006081;	#	С
0.080765;	0.02207;	0.012301;	#	С
0.08775;	0.01908;	0.02981;	#	С
0.010761	0.007381;	0.00806;	#	С

Результаты по жилой зоне  
Результаты по сан. зоне  
Результаты по группам точек  
Единый файл результатов

Сохранить

Просмотреть  
Создать единий файл  
Копировать на диск  
Удалить результаты  
Отметить как ПДВ

Включить Для печати Число символов в строке 120 Упрощено

Выход

Поиск

Текст.doc ... ПУО Merc... экология р... ЭРА.doc [Р... Однокласс... 870-ф ТОО... Меркури ЭРА v3.0 Редактор с... ЭРА-РБ

13:12 13.08.2025

Зима

Просмотр и выдача текстовых результатов

Заданий: 23

Результаты Другие работы

<Код	Наименование	РП	С33	ЖЗ	ФТ	!
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.18754:	0.01515:	0.02702:	#	С
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.41676:	0.03367:	0.06005:	#	С
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0.00020:	0.00001:	0.00003:	#	С
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.04167:	0.00336:	0.00600:	#	С
0301	Азота (IV) диоксид	<b>0.53845:</b>	<b>0.14716:</b>	<b>0.06852:</b>	#	С
0304	Азот (II) оксид	0.00003:	0.00003:	0.00003:	#	С
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	<b>0.28492:</b>	<b>0.06263:</b>	<b>0.09811:</b>	#	С
0328	Углерод (Сажа)	0.03421:	0.00290:	0.00078:	#	С
0330	Сера диоксид	0.01076:	0.00294:	0.00137:	#	С
0333	Сероводород	0.00771:	0.00729:	0.00771:	#	С
0337	Углерод оксид	<b>0.32307:</b>	<b>0.08830:</b>	0.04111:	#	С
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.08634:	0.01898:	0.02973:	#	С
0703	Бензапирен	0.19675:	0.01672:	0.00451:	#	С
1301	Акролеин	0.04487:	0.01226:	0.00571:	#	С
1325	Формальдегид	<b>0.08076:</b>	0.02207:	0.01027:	#	С
2704	Бензин (Углеводороды)	0.05384:	0.01471:	0.00685:	#	С
2754	Углеводороды предельные С12-С19	3.58273:	0.35900:	0.26846:	#	С
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.11113:	0.00898:	0.01601:	#	С
6007	0301 + 0330	<b>0.54922:</b>	<b>0.15011:</b>	<b>0.06989:</b>	#	С
6035	0184 + 0330	0.04308:	0.00341:	0.00608:	#	С
6037	0333 + 1325	<b>0.08076:</b>	0.02207:	0.01230:	#	С
6041	0330 + 0342	0.08775:	0.01988:	0.02981:	#	С
6044	0330 + 0333	0.01076:	0.00738:	0.00806:	#	С

Сохранить

Просмотреть Создать единий файл Копировать на диск Удалить результаты Отметить как ПДВ

Вкл/выкл Для печати Число символов в строке 120% Упрощенно

Выход

Поиск

Текст.doc ... ПУО Merc... экология р... ЭРА.doc [Р... Однокласс... 870-ф ТОО... Меркури Редактор с... ЭРА-РБ

13:12  
13.08.2025

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ АЛМАТЫ  
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ  
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32 үй  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

№



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

050022, г. Алматы, пр. Абая, д.32  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

## **Заключение скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью "Mercury Energy" по рабочему проекту «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин)»

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RYS01308611  
от 18.08.2025 года

### **Общие сведения**

Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy",  
Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, улица Свободная,  
дом №136/2, БИН 100840001949

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

#### **Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация:**

Основным видом деятельности предприятия является приём, хранение и отпуск нефтепродуктов. Терминал по хранению и отпуску авиакеросина представляет собой комплекс сооружений, включающий объекты для приёма, хранения и отпуска топлива в автотранспорт. В 2015 году был разработан проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов на 19 000 м<sup>3</sup> с САЗС на 250 заправок в сутки ТОО «АВЕ «Энергетика» в г. Алматы, Турксибский район, ул. Свободная, 136/2». Ранее на предприятии было установлено, что в период эксплуатации образуются загрязняющие вещества, выброс которых осуществляется через 56 источников, в том числе 51 организованный и 5 неорганизованных. По результатам обследования, проведённого в 2025 году, выявлено 13 источников выбросов: 6 организованных и 7 неорганизованных. До этого на территории нефтебазы осуществлялось хранение и отпуск бензина и дизельного топлива. С 2025



года планируется осуществлять хранение и отпуск авиакеросина в объёме 182 400 тонн в год.

*Согласно пп.10.4 п.10 (Прочие виды деятельности: наземные хранилища видов органического топлива вместимостью свыше 10 тыс. тонн) Раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года (далее – Кодекс) рассматриваемый объект входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.*

*Согласно пп.3 п.2 (Осуществление любого вида деятельности, соответствующего одному или нескольким из следующих критерии: накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов) Раздела 3 Приложения 2 к Кодексу рассматриваемый объект относится ко III категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.*

**Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:**

г.Алматы, Турксибский район, улица Свободная, 136/2.

**Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности:**

На территории терминала предусмотрен комплекс объектов, обеспечивающих приём, хранение и отпуск авиакеросина, а также сопутствующую инфраструктуру.

Приём и отпуск авиакеросина по железнодорожному транспорту осуществляется на специализированном участке, оборудованном шестью наливными рукавами. Годовой оборот по данному участку составляет 182 400 тонн. Выбросы загрязняющих веществ образуются через источник №0001, параметры которого составляют: высота – 5,0 м, диаметр – 0,5 м, скорость выхода газа – 3,5 м/с.

Для хранения топлива на объекте предусмотрены надземные вертикальные резервуары различного объёма. В их числе:

два резервуара ёмкостью 3000 м<sup>3</sup>, с годовым оборотом 57 600 тонн авиакеросина. Данные резервуары оборудованы дыхательными клапанами, выбросы от которых относятся к источникам №0002–0005. Параметры источников: неорганизованные, высота – 5,0 м, диаметр – 0,5 м, скорость – 3,5 м/с. Конструкция – наземные вертикальные резервуары. При этом резервуары №0002–0004 оснащены газоуловительной системой, позволяющей сократить выбросы углеводородов на 60%; девять резервуаров ёмкостью 1000 м<sup>3</sup>, обеспечивающих годовой оборот 86 400 тонн; два резервуара ёмкостью 2000 м<sup>3</sup>, с годовым оборотом 38 400 тонн.



Отпуск авиакеросина в автоцистерны осуществляется через восемь наливных рукавов. Годовой оборот по данному направлению также составляет 182 400 тонн.

Между основными резервуарами и раздаточной колонкой расположена подземный резервуар-отстойник ёмкостью 50 тонн. Он предназначен для очистки топлива от механических примесей и воды. Источником выброса является дыхательный клапан (№0006) с параметрами: диаметр – 0,05 м, высота – 2,0 м, скорость выхода – 1,9 м/с.

Помимо технологических узлов на объекте функционируют и вспомогательные сооружения: котельная, источник выброса №0007 – труба высотой 7,0 м и диаметром 0,2 м, скорость выхода – 4,3 м/с; техническое помещение (мастерская), источник №0008 – дверь высотой 2,0 м и диаметром 0,8 м, скорость выхода – 0,9 м/с; дизель-генератор, источник №0009 – труба высотой 5,0 м и диаметром 0,2 м, скорость выхода – 22 м/с; ёмкость для дизель-генератора, источник №0010 – дверь высотой 2,2 м и диаметром 1,2 м, скорость выхода – 3,2 м/с; лаборатория, источник №0011 – высота 3,0 м, диаметр 0,2×0,2 м, скорость выхода – 3,9 м/с; пожарное депо, источник №0012 – высота 3,0 м, диаметр 0,3×0,2 м, скорость выхода – 3,9 м/с; парковка на 15 машин, источник №6013 – высота 2,0 м, диаметр 0,5 м, скорость выхода – 2,55 м/с.

Таким образом, терминал представляет собой современный комплекс, включающий железнодорожный и автотранспортный узлы отпуска, систему резервуарного хранения различной вместимости, резервуар-отстойник для подготовки топлива, а также вспомогательные здания и сооружения. Все источники выбросов учтены и имеют определённые параметры, что позволяет проводить корректные расчёты воздействия на окружающую среду и разрабатывать мероприятия по его снижению.

### **Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности:**

В состав комплекса по приёму, хранению и отпуску авиакеросина входят следующие сооружения и объекты: резервуарный парк светлых нефтепродуктов; железнодорожная эстакада одностороннего типа на 6 вагонов-цистерн; станция налива на 8 автоцистерн; продуктовая насосная станция нефтепродуктов; вакуумная ёмкость; механизм транспорта вагонов-цистерн; дренажная ёмкость; система технологических трубопроводов.

Резервуарный парк авиакеросина включает резервуары различных типоразмеров: РВС-3000 м<sup>3</sup>, РВС-2000 м<sup>3</sup> и РВС-1000 м<sup>3</sup>. Все резервуары, согласно типовому проекту, оснащены: приёмно-раздаточными патрубками; дыхательным и предохранительным клапаном; сифонным краном; световыми люками; хлопушками с перепуском и механизмами их управления; уровнемером.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения наружная



поверхность резервуаров покрыта теплоотражающими красками. Резервуары, предназначенные для хранения авиакеросина, связаны между собой газоуравнительной системой диаметром 150 мм, что обеспечивает выравнивание давления и снижение потерь при дыхании резервуаров.

Железнодорожная эстакада для приёма светлых нефтепродуктов выполнена в металлических конструкциях. Она рассчитана на одновременный приём 6 вагонов-цистерн. Общая длина эстакады составляет 66 м, ширина – 1,65 м. Слив нефтепродуктов осуществляется через установки нижнего слива, обеспечивающие герметичное соединение с патрубком сливного прибора цистерны. Для обслуживания горловин вагонов предусмотрены откидные мостики (трапы). Откачка нефтепродуктов из вагонов осуществляется тремя центробежными насосами, размещёнными в продуктовой насосной.

Продуктовая насосная станция представляет собой открытую заглублённую площадку под навесом. Она предназначена для операций по сливу и наливу светлых нефтепродуктов в железнодорожные вагоны-цистерны и из них.

Станция налива на автотранспорт рассчитана на 8 автоцистерн. Она включает 4 островка под общим навесом, на каждом из которых установлено по два комплекса верхнего дозированного налива. Такое решение обеспечивает удобство эксплуатации и равномерное распределение потоков транспорта.

Механизм транспорта вагонов-цистерн используется для маневровых операций и расцепки подвижного состава на железнодорожной эстакаде.

Дренажная ёмкость объёмом 63 м<sup>3</sup> расположена подземно, вблизи манифольда. Она предназначена для сбора нефтепродуктов из трубопроводов, а также для аварийного слива нефтепродуктов из вагонов-цистерн. Слив осуществляется самотёком. Конструкция сливной трубы имеет угол среза 45° и расположена на высоте 150 мм от дна ёмкости, немного ниже приёмного клапана всасывающего устройства. Такая схема позволяет производить залив нефтепродуктов «под слой», что существенно снижает выбросы углеводородов в атмосферу.

Таким образом, комплекс оснашён всеми необходимыми сооружениями и технологическим оборудованием, обеспечивающим безопасное и экологически обоснованное обращение с авиакеросином и другими светлыми нефтепродуктами.

### **Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:**

С 2025 по 2035 годы предприятие функционирует в новом формате – оно полностью переоборудовано для слива, хранения и реализации авиакеросина.



## **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

### **Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности:**

**1. Земельных участков.** Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок №0045599, площадь земельного участка составляет 9,5228 га. Целевое назначение участка определено как использование для размещения терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов.

**2. Водных ресурсов.** Источником водоснабжения терминала служат проектируемые водозаборные скважины (1 рабочая и 1 резервная) с дебитом 20,2 л/с. Проект бурения и обустройства скважин разрабатывается в рамках отдельного задания. Для обеспечения бесперебойной подачи воды предусмотрена насосная установка, расположенная над водозаборной скважиной, а также водонапорная башня объемом 15 м<sup>3</sup>. Система водоснабжения включает сеть водопровода, предназначенную для подачи воды к зданиям и сооружениям терминала, а также для заполнения пожарных резервуаров. Виды водопользования подразделяются на общее, специальное и обособленное, в зависимости от назначения и качества необходимой воды (питьевая и не питьевая). Специальное водопользование предусматривает забор и использование подземных вод с применением инженерных сооружений и технических устройств. Для предприятия определены следующие объемы потребления: по участку скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ (г. Алматы, Турксибский район) – 2,111 тыс. м<sup>3</sup>/год (по проекту размещения, ПР); по тому же участку скважин – 15,306 тыс. м<sup>3</sup>/год (по проекту использования, ПИ). Цель специального водопользования – забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и их использование для хозяйствственно-бытовых и производственно-технических нужд предприятия: обеспечение функционирования терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов в резервуарах.

**3. Участков недр.** Право недропользования предоставлено на основании разрешения, выданного Республиканским государственным учреждением «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» от 17.02.2025г.

**4. Растительных ресурсов.** В процессе деятельности предприятия использование растительных ресурсов не предусмотрено. На территории предусмотрены озеленённые участки общей площадью 1811 м<sup>2</sup>.

**5. Пользование животным миром.** В процессе деятельности предприятия использование объектов животного мира не предусмотрено.

**6. Иных ресурсов.** Для отопления административного здания предприятия установлены два котла марки Rossen производства фирмы



РЭНМАШ, мощностью по 200 кВт (или 172 000 ккал/час) с коэффициентом полезного действия 95%. Один котёл используется в качестве основного, второй – резервный. Топливом для котельного оборудования служит природный газ. Режим работы котельной ограничен отопительным сезоном (зимний период). Годовой расход природного газа в отопительный период составляет 45,83 тыс. м<sup>3</sup>. Электроснабжение предприятия осуществляется на основании договора №47622 от 01.01.2018 г.

7. *Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.* Риски отсутствуют.

8. *Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.* В ходе эксплуатации предприятия в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества в количестве 16 наименований, суммарный объём которых составляет 3,913 т/год. Среди них присутствуют вещества различных классов опасности: 1 класс опасности – 2 вещества (бенз(а)пирен – 0,0000011003 т/год, свинец – 0,000001 т/год); 2 класс опасности – 6 веществ (марганец – 0,00002 т/год, диоксид азота – 0,7758 т/год, соляная кислота – 0,0142 т/год, сероводород – 0,000003 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,00002 т/год, формальдегид – 0,0102 т/год); 3 класс опасности – 6 веществ (оксид железа – 0,0119 т/год, оксид олова – 0,000001 т/год, оксид азота – 0,1261 т/год, диоксид серы – 0,102 т/год, неорганическая пыль 70–20% – 0,0003 т/год, сажа – 0,0408 т/год); 4 класс опасности – 2 вещества (оксид углерода – 0,6679 т/год, углеводороды предельные С12–С19 – 2,163997 т/год). Таким образом, наибольший вклад в структуру выбросов вносят углеводороды С12–С19 (2,164 т/год), диоксид азота (0,776 т/год) и оксид углерода (0,668 т/год). Несмотря на сравнительно небольшие количества веществ 1 класса опасности (свинец и бенз(а)пирен), их экологическая значимость остаётся высокой в силу канцерогенных и токсичных свойств.

9. *Описание сбросов загрязняющих веществ.* Сбросы отсутствуют.

10. *Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности.* На предприятии образуются твердые бытовые отходы, возникающие в результате жизнедеятельности сотрудников. При численности персонала 60 человек, годовой объём образования твердых бытовых отходов составляет 18,6 тонны. Твердые бытовые отходы по классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года относятся к категории неопасных и имеют код: группа 20, подгруппа 20 03, код 20 03 01, вид – смешанные коммунальные отходы. Накопление отходов осуществляется в специально оборудованных контейнерах на территории предприятия. Вывоз твердых бытовых отходов производится специализированной организацией на лицензированный полигон коммунальных отходов на основании заключенного договора.



**Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.**

Заключение государственной экологической экспертизы.

**Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды.**

В районе размещения предприятия отсутствуют ценные природные комплексы, а также особо охраняемые природные территории. Эксплуатация терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов не оказывает значительного негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир при условии соблюдения регламентов и работы в нормальном режиме. Высокий уровень технической оснащенности объекта, применение современных инженерных решений и отсутствие предпосылок к развитию опасных природных процессов (селей, наводнений, землетрясений) существенно снижают вероятность возникновения аварийных ситуаций крупного масштаба. Влияние выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также физических факторов (шум, вибрация и др.) локализовано в пределах территории предприятия и его санитарно-защитной зоны. Вклад источников выбросов в загрязнение атмосферного воздуха жилой зоны города оценивается как незначительный, вследствие чего воздействие предприятия на здоровье населения отсутствует. Неизбежный экологический ущерб, связанный с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, компенсируется в установленном порядке посредством внесения экологических платежей за эмиссии в окружающую среду.

**Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности.**

Производство всех видов работ на предприятии должно осуществляться в строгом соответствии с действующими нормами и правилами по технике безопасности. В проекте предусмотрен комплекс специальных мероприятий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности, защиту оборудования и сооружений от коррозии, предотвращение осадочных процессов и защиту от воздействия воды. В ходе строительно-монтажных работ необходимо обеспечить постоянный контроль за качеством их выполнения. Технический надзор со стороны Заказчика и авторский надзор проектной организации обязаны проверять соответствие всех операций и решений утвержденной проектной документации, включая оснащение объектов средствами первичной пожаротушения. На всех объектах предприятия должны быть



разработаны и внедрены инструкции по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и технологического оборудования. Эти инструкции должны быть доступны для персонала и регулярно обновляться в соответствии с изменениями законодательства и условий эксплуатации. К потенциально возможным вредным и опасным производственным факторам относятся: шум, возникающий при работе вентиляторов, насосного и вспомогательного оборудования; повышенная температура, сопровождающая технологические процессы в котельной, теплообменниках, а также в резервуарном парке при хранении нефтепродуктов.

### **Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду.**

Трансграничные воздействия отсутствуют.

### **Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.**

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Основные производственные процессы на предприятии механизированы и автоматизированы, что позволяет существенно снизить физическую нагрузку на операторов и минимизировать риск получения ожогов. Принятые проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию оборудования и формирование оптимальной рабочей среды.

Меры безопасности при работе с высокой температурой.

В административных помещениях предусмотрена установка кондиционеров для поддержания комфортных условий труда. В производственных зданиях, включая котельную, где возможно повышение температуры, запроектированы боковые окна и световые люки для обеспечения естественной вентиляции. Дополнительно применяется механическая вентиляция, позволяющая эффективно проветривать рабочие зоны и поддерживать безопасный микроклимат.

Меры по борьбе с шумом.

Для снижения уровня шума вентиляторы устанавливаются на антивибрационные основания и снабжаются глушителями, что обеспечивает допустимый уровень акустического воздействия на персонал.

Меры безопасности при производстве.

В помещениях предусматривается размещение предупреждающих знаков о возможной опасности. Все возвышенные рабочие места и площадки управления оборудуются ограждениями и лестницами, что снижает риск падений и травмирования персонала.

Меры электробезопасности.

Электрические кабельные линии низкого и высокого напряжения в диспетчерских и производственных помещениях размещаются с учетом удобства эксплуатации и требований пожарной безопасности. В зонах с



повышенной температурой прокладываются термо- и огнестойкие кабели. Электрооборудование предусматривается пыленепроницаемого исполнения с защитой от короткого замыкания и перегрузки сети.

Аварийная готовность и снижение рисков.

Оценка рисков возможных аварийных ситуаций показала, что принятые технические и технологические решения позволяют максимально снизить вероятность их возникновения. В случае аварий последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к катастрофическим либо необратимым изменениям природной среды.

Для минимизации потенциальных последствий аварийных ситуаций разработан комплекс мероприятий по их предотвращению, быстрой ликвидации, а также компенсации возможного ущерба. Реализация этих мер обеспечит сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду и безопасность персонала.

### **Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления.**

База для хранения и отпуска авиакеросина представляет собой современное предприятие, оснащённое новейшим оборудованием и функционирующее с учётом всех требований законодательства Республики Казахстан, а также действующих технологических регламентов.

### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п.25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- деятельность может привести к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;
- деятельность может привести к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;



- деятельность осуществляет выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;
- деятельность может создавать риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- деятельность может привести к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;
- может оказать потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляющейся или планируемой на данной территории;
- может оказывать воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами;
- может оказывать воздействие на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест;
- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

**Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.**

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях

В соответствии с требованиями ст.66 Кодекса, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия – воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности; косвенные воздействия – воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности; кумулятивные воздействия – воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и



существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

В процессе оценки воздействия на окружающую среду необходимо провести оценку воздействия на следующие объекты, (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга. Кроме того, подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

В этой связи, в отчете о возможных воздействиях, по каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки их существенности, а также учесть требования к проекту отчета о возможных воздействиях, предусмотренных нормами п.4 ст.72 Кодекса.

Указанные выводы основаны на представленных сведениях в Заявлении о намечаемой деятельности и приложенных документах, при условии их достоверности.

При осуществлении намечаемой деятельности необходимо учесть замечания и предложения согласно Протокола от 10.09.2025 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

**Руководитель**

**Д. Лесбеков**

исп.: Мендулла Д.А.  
тел: 239-11-20



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒА  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ АЛМАТЫ  
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ  
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32 үй  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

№



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ГОРОДУ АЛМАТЫ КОМИТЕТА  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА  
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050022, г. Алматы, пр. Абая, д.32  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью "Mercury Energy" по рабочему проекту «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин)»

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RYS01308611  
от 18.08.2025 года

### Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy",  
Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, улица Свободная,  
дом №136/2, БИН 100840001949

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

#### Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности:

1. *Земельных участков.* Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок №0045599, площадь земельного участка составляет 9,5228 га. Целевое назначение участка определено как использование для размещения терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов.

2. *Водных ресурсов.* Источником водоснабжения терминала служат проектируемые водозaborные скважины (1 рабочая и 1 резервная) с дебитом 20,2 л/с. Проект бурения и обустройства скважин разрабатывается в рамках отдельного задания. Для обеспечения бесперебойной подачи воды предусмотрена насосная установка, расположенная над водозaborной скважиной, а также водонапорная башня объемом 15 м<sup>3</sup>. Система водоснабжения включает сеть водопровода, предназначенную для подачи



воды к зданиям и сооружениям терминала, а также для заполнения пожарных резервуаров. Виды водопользования подразделяются на общее, специальное и обособленное, в зависимости от назначения и качества необходимой воды (питьевая и не питьевая). Специальное водопользование предусматривает забор и использование подземных вод с применением инженерных сооружений и технических устройств. Для предприятия определены следующие объёмы потребления: по участку скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ (г. Алматы, Турксибский район) – 2,111 тыс. м<sup>3</sup>/год (по проекту размещения, ПР); по тому же участку скважин – 15,306 тыс. м<sup>3</sup>/год (по проекту использования, ПИ). Цель специального водопользования – забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и их использование для хозяйствственно-бытовых и производственно-технических нужд предприятия: обеспечение функционирования терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов в резервуарах.

3. Участков недр. Право недропользования предоставлено на основании разрешения, выданного Республиканским государственным учреждением «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» от 17.02.2025г.

4. Растительных ресурсов. В процессе деятельности предприятия использование растительных ресурсов не предусмотрено. На территории предусмотрены озеленённые участки общей площадью 1811 м<sup>2</sup>.

5. Пользование животным миром. В процессе деятельности предприятия использование объектов животного мира не предусмотрено.

6. Иных ресурсов. Для отопления административного здания предприятия установлены два котла марки Rossen производства фирмы РЭНМАШ, мощностью по 200 кВт (или 172 000 ккал/час) с коэффициентом полезного действия 95%. Один котёл используется в качестве основного, второй – резервный. Топливом для котельного оборудования служит природный газ. Режим работы котельной ограничен отопительным сезоном (зимний период). Годовой расход природного газа в отопительный период составляет 45,83 тыс. м<sup>3</sup>. Электроснабжение предприятия осуществляется на основании договора №47622 от 01.01.2018 г.

7. Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски отсутствуют.

8. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В ходе эксплуатации предприятия в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества в количестве 16 наименований, суммарный объём которых составляет 3,913 т/год. Среди них присутствуют вещества различных классов опасности: 1 класс опасности – 2 вещества (бенз(а)пирен – 0,0000011003 т/год, свинец – 0,000001 т/год); 2 класс



опасности – 6 веществ (марганец – 0,00002 т/год, диоксид азота – 0,7758 т/год, соляная кислота – 0,0142 т/год, сероводород – 0,000003 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,00002 т/год, формальдегид – 0,0102 т/год); 3 класс опасности – 6 веществ (оксид железа – 0,0119 т/год, оксид олова – 0,000001 т/год, оксид азота – 0,1261 т/год, диоксид серы – 0,102 т/год, неорганическая пыль 70–20% – 0,0003 т/год, сажа – 0,0408 т/год); 4 класс опасности – 2 вещества (оксид углерода – 0,6679 т/год, углеводороды предельные С12–С19 – 2,163997 т/год). Таким образом, наибольший вклад в структуру выбросов вносят углеводороды С12–С19 (2,164 т/год), диоксид азота (0,776 т/год) и оксид углерода (0,668 т/год). Несмотря на сравнительно небольшие количества веществ 1 класса опасности (свинец и бенз(а)пирен), их экологическая значимость остаётся высокой в силу канцерогенных и токсичных свойств.

*9. Описание сбросов загрязняющих веществ.* Сбросы отсутствуют.

*10. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности.* На предприятии образуются твердые бытовые отходы, возникающие в результате жизнедеятельности сотрудников. Согласно решению маслихата города Алматы от 17 марта 2015 года, норматив образования мусора составляет 310 килограммов в год на одного человека. При численности персонала 60 человек, годовой объём образования твердых бытовых отходов составляет 18,6 тонны. Твердые бытовые отходы по классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года относятся к категории неопасных и имеют код: группа 20, подгруппа 20 03, код 20 03 01, вид – смешанные коммунальные отходы. Накопление отходов осуществляется в специально оборудованных контейнерах на территории предприятия. Вывоз твердых бытовых отходов производится специализированной организацией на лицензированный полигон коммунальных отходов на основании заключенного договора.

**Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.**

Заключение государственной экологической экспертизы.

### **Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды.**

В районе размещения предприятия отсутствуют ценные природные комплексы, а также особо охраняемые природные территории. Эксплуатация терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов не оказывает значительного негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир при условии соблюдения регламентов и работы в нормальном режиме. Высокий уровень



технической оснащенности объекта, применение современных инженерных решений и отсутствие предпосылок к развитию опасных природных процессов (селей, наводнений, землетрясений) существенно снижают вероятность возникновения аварийных ситуаций крупного масштаба. Влияние выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также физических факторов (шум, вибрация и др.) локализовано в пределах территории предприятия и его санитарно-защитной зоны. Вклад источников выбросов в загрязнение атмосферного воздуха жилой зоны города оценивается как незначительный, вследствие чего воздействие предприятия на здоровье населения отсутствует. Неизбежный экологический ущерб, связанный с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, компенсируется в установленном порядке посредством внесения экологических платежей за эмиссии в окружающую среду.

### **Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности.**

Производство всех видов работ на предприятии должно осуществляться в строгом соответствии с действующими нормами и правилами по технике безопасности. В проекте предусмотрен комплекс специальных мероприятий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности, защиту оборудования и сооружений от коррозии, предотвращение осадочных процессов и защиту от воздействия воды. В ходе строительно-монтажных работ необходимо обеспечить постоянный контроль за качеством их выполнения. Технический надзор со стороны Заказчика и авторский надзор проектной организации обязаны проверять соответствие всех операций и решений утвержденной проектной документации, включая оснащение объектов средствами первичной пожаротушения. На всех объектах предприятия должны быть разработаны и внедрены инструкции по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и технологического оборудования. Эти инструкции должны быть доступны для персонала и регулярно обновляться в соответствии с изменениями законодательства и условий эксплуатации. К потенциально возможным вредным и опасным производственным факторам относятся: шум, возникающий при работе вентиляторов, насосного и вспомогательного оборудования; повышенная температура, сопровождающая технологические процессы в котельной, теплообменниках, а также в резервуарном парке при хранении нефтепродуктов.

### **Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду.**

Трансграничные воздействия отсутствуют.



## **Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.**

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Основные производственные процессы на предприятии механизированы и автоматизированы, что позволяет существенно снизить физическую нагрузку на операторов и минимизировать риск получения ожогов. Принятые проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию оборудования и формирование оптимальной рабочей среды.

Меры безопасности при работе с высокой температурой.

В административных помещениях предусмотрена установка кондиционеров для поддержания комфортных условий труда. В производственных зданиях, включая котельную, где возможно повышение температуры, запроектированы боковые окна и световые люки для обеспечения естественной вентиляции. Дополнительно применяется механическая вентиляция, позволяющая эффективно проветривать рабочие зоны и поддерживать безопасный микроклимат.

Меры по борьбе с шумом.

Для снижения уровня шума вентиляторы устанавливаются на антивибрационные основания и снабжаются глушителями, что обеспечивает допустимый уровень акустического воздействия на персонал.

Меры безопасности при производстве.

В помещениях предусматривается размещение предупреждающих знаков о возможной опасности. Все возвышенные рабочие места и площадки управления оборудуются ограждениями и лестницами, что снижает риск падений и травмирования персонала.

Меры электробезопасности.

Электрические кабельные линии низкого и высокого напряжения в диспетчерских и производственных помещениях размещаются с учетом удобства эксплуатации и требований пожарной безопасности. В зонах с повышенной температурой прокладываются термо- и огнестойкие кабели. Электрооборудование предусматривается пыленепроницаемого исполнения с защитой от короткого замыкания и перегрузки сети.

Аварийная готовность и снижение рисков.

Оценка рисков возможных аварийных ситуаций показала, что принятые технические и технологические решения позволяют максимально снизить вероятность их возникновения. В случае аварий последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к катастрофическим либо необратимым изменениям природной среды.

Для минимизации потенциальных последствий аварийных ситуаций разработан комплекс мероприятий по их предотвращению, быстрой ликвидации, а также компенсации возможного ущерба. Реализация этих мер обеспечит сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду и безопасность персонала.



## **Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления.**

База для хранения и отпуска авиакеросина представляет собой современное предприятие, оснащённое новейшим оборудованием и функционирующее с учётом всех требований законодательства Республики Казахстан, а также действующих технологических регламентов.

### **Выводы:**

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно пп.2 п.4 ст.72 Кодекса, для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

2. Согласно пп.3 п.4 ст.72 Кодекса, указать информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности, включая жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности, биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы), земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации), воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод), атмосферный воздух, сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем, материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты, а также взаимодействие указанных объектов

3. Согласно пп.4 п.4 ст.72 Кодекса описать возможные существенные воздействия (прямые и косвенные, кумулятивные, трансграничные, краткосрочные и долгосрочные, положительные и отрицательные) намечаемой деятельности на объекты, перечисленные пп.3 п.4, возникающих в результате:

- использования природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира – в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции диких животных);

- эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения;
- кумулятивных воздействий от действующих и планируемых производственных и иных объектов.

4. Согласно пп.5, 6, 7, п.4 ст.72 Кодекса, представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного



количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности. Представить обоснование количества отходов при замене существующего асфальтного покрытия, учесть вытекающие из данных работ воздействия на окружающую среду. Также, представить расчеты с учетом транспортировки. Учесть и рассчитать количественные показатели проводимых строительных работ: протяженность пешеходных дорожек, демонтаж асфальтового покрытия, посадка деревьев и т.д.

5. Согласно пп.8 п.4 ст.72 Кодекса, указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

6. Согласно пп.9 п.4 ст.72 Кодекса, представить описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий – предлагаемых мер по мониторингу воздействий (включая необходимость проведения после проектного анализа фактических воздействий после реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях).

7. Согласно пп.10 п.4 ст.72 Кодекса, представить оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах.

8. Согласно пп.11 п.4 ст.72 Кодекса, представить способы и меры восстановления окружающей среды, на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

9. Согласно пп.12 п.4 ст.72 Кодекса, представить описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

10. Согласно пп.13 п.4 ст.72 Кодекса описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях.



11. Согласно пп.14 п.4 ст.72 Кодекса описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний.

12. Согласно пп.15 п.4 ст.72 Кодекса, представить краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пп.1) – 12) п.4, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду.

13. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

14. Дополнить описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

15. Указать информацию о месте складирования строительных и инертные материалы, также необходимо соблюдать требования п.2 ст.376 Кодекса.

16. Рассмотреть альтернативные пути достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. Необходимо провести сравнительный анализ используемых материалов на устойчивость, долговечность и эффективность.

**Руководитель**

**Д. Лесбеков**

исп.: Мендулла Д.А.  
тел: 239-11-20



## ***Приложение***

### **Сводная таблица предложений и замечаний по Заявлению о намечаемой деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью "Mercury Energy"**

Дата составления протокола: 10.09.2025г.

Место составления протокола: Департамент экологии по городу Алматы Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по городу Алматы Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 19.08.2025г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 19.08.2025г. – 10.09.2025г., рабочий проект: «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин)».

Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечание и предложение	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1.	Аппарат акима г. Алматы	Не представлено.	-
2.	Департамент санитарно эпидемиологического контроля города Алматы	<p>В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 19 Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года (далее – Кодекс), разрешительным документом в области здравоохранения, необходимым для осуществления указанной деятельности, является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта с высокой эпидемиологической значимостью нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Объекты с высокой эпидемиологической значимостью определены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № КР ДСМ-220/2020 (далее – перечень).</p> <p>В связи с этим в заявлении о намечаемой деятельности необходимо указывать необходимость получения разрешительного документа для объектов, включённых в перечень.</p>	-



		<p>Кроме того, согласно подпункту 2) пункта 4 статьи 46 Кодекса, государственные органы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения проводят санитарно-эпидемиологическую экспертизу проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, а также по санитарно-защитным зонам.</p> <p>В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации проводится в рамках государственных услуг, определённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № КР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах предоставления государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения».</p> <p>Вместе с тем, заявление о вышеуказанной деятельности не относится к указанным проектам нормативной документации.</p> <p>Таким образом, в данных нормативных правовых актах не предусмотрены полномочия и функции Департамента по рассмотрению и согласованию заявлений о вышеуказанной деятельности.</p>	
3.	Управление экологии и окружающей среды города Алматы	Нет замечаний и предложений.	-
4.	Управление градостроительного контроля города Алматы	Не представлено.	-
5.	Департамент по управлению земельными ресурсами города Алматы	Не входит в компетенцию.	-
6.	Управление энергетики и водоснабжения города Алматы	Не представлено.	-
7.	Департамент Комитета технического регулирования и метрологии	Нет замечаний и предложений.	
8.	Департамент экологии по городу Алматы	<p>В п.8.2) Заявления необходимо указать сведения о наличии водоохраных зон и полос, уточнить на какие нужды потребляется техническая вода.</p> <p>- Необходимо, в целях недопущения бесконтрольного нерегулируемого выпуска подземных вод, предоставить баланс водопотребления и водоотведения на хозяйствственно-бытовые и производственно-технические нужды - в сутки, в год.</p> <p>Так соответствие с п. 6 ст. 224 Экологического Кодекса РК использование подземных вод питьевого качества для нужд, не связанных с хозяйственно-питьевым водоснабжением, не допускается, за исключением случаев, предусмотренных Водным кодексом Республики Казахстан и Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании".</p> <p>Для нужд, не связанных с хозяйственно- питьевым водоснабжением целесообразно организация замкнутых</p>	-



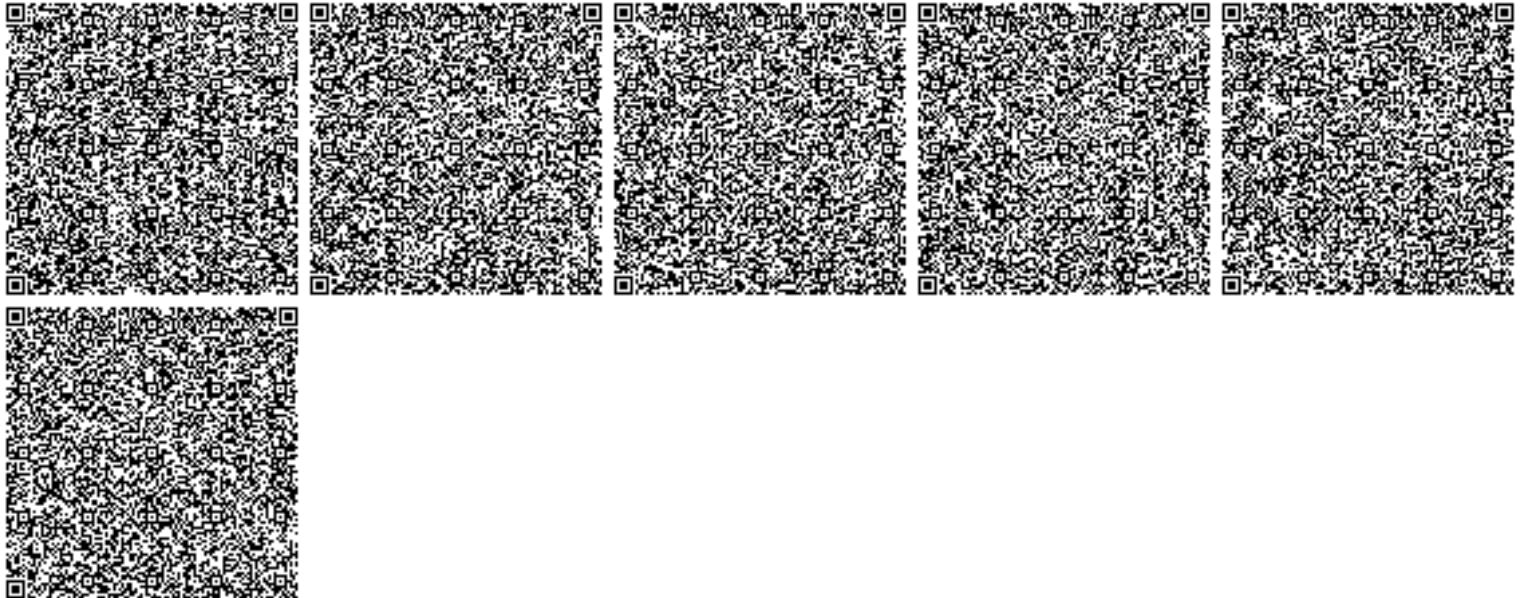
	<p>циклов или создания замкнутых систем водопользования; применение объединенных или локальных систем оборотного водоснабжения; использование воды технического качества для поливки территории и зеленых насаждений, орошения и обводнения водоемов;</p> <p>В п.9 Заявления необходимо учесть все неорганизованные источники при операциях налива/слива, работе насосов и автоцистерн.</p> <p>- На стадии эксплуатации объекта необходимо разработать и включить в проект план мониторинга, содержащий перечень контролируемых параметров, точки отбора проб, методы измерений и периодичность проведения замеров (атмосферный воздух, подземные воды, почвы, эффективность работы газоочистного оборудования).</p> <p>В п.11 Заявления необходимо привести полный перечень отходов, включая отходы нефтешламов, фильтров, загрязненной ветоши, использованных сорбентов, люминесцентных ламп, отработанных масел, шлама от очистки резервуаров и др., с указанием объема образования по каждому виду, коды отходов по классификатору, класс опасности и схему обращения (накопление, временное хранение, передача лицензированным организациям).</p> <p>В п.16 Заявления предусмотреть возможные аварийные разливы (моделирование распространения загрязнений в почву/воду), риск загрязнения подземных вод при аварийных разливах авиакеросина, привести расчет образования аварийных выбросов/разливов и план реагирования.</p> <p>- Рекомендуется:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова (гидроизоляция площадок, лотки, локальные очистные сооружения, дренаж), растительного и животного мира);</li> <li>2) характеристику современного экологического состояния и состояния воздушной среды.</li> <li>3) при смыывке обработанных поверхностей образуется кислый сточный раствор — это сброс (отход/стоки), который нужно отнести к обращениям с сточными водами или нейтрализации. Следует учесть требования по обращению с опасными веществами, порядок ведения журналов учёта их поступления и расхода, а также сведения о нормативном образовании опасных отходов и мерах по их безопасному хранению и утилизации.</li> </ol> <p>А также, необходимо подтвердить наличие либо предусмотреть получение лицензии на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, так как в технологическом процессе используется соляная кислота (HCl) для очистки поверхностей перед пайкой (расход – 2 л/год, испарение – 100 %).</p> <p>Кроме того, в расчетах массы выбросов соляной кислоты выявлена ошибка, необходимо пересчитать годовой выброс и скорректировать суммарные массы загрязняющих веществ.</p> <p>4) Необходимо предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к ЭК РК.</p> <p>5) Необходимо предусмотреть мероприятия по рекультивации нарушенных земель в соответствии с пп.3 п.2 ст.238 Экологического Кодекса РК.</p> <p>Согласно п.5 ст.220 Экологического Кодекса РК, необходимо принимать меры по предотвращению последствий</p>	
--	--	--



	<p>(загрязнения, засорения и истощения водных объектов). Согласно ст.338 Экологического Кодекса РК отходы образуемые в процессе строительства и намечаемой деятельности отнести к видам в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 с учетом требований Кодекса.</p> <p>Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами.</p> <p>Согласно п.1 ст.65 Земельного Кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, следует использовать землю в соответствии с ее целевым назначением.</p> <p>В целях защиты земли, почвенной поверхности в процессе деятельности обеспечить соблюдение норм ст.140 Земельного кодекса РК.</p>	
--	--	--

Руководитель

Лесбеков Динмухамед Мухамедгапурович



04.08.2025

1. Город - **Алматы**2. Адрес - **Алматы, Свободная улица, 136**4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"Mercury Energy\"**5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО \"Mercury Energy\"**6. Разрабатываемый проект - **РоОС**Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешенные**

7. частицы PM2.5, Взвешенные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Фенол, Углеводороды,

**Значения существующих фоновых концентраций**

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м <sup>3</sup>				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№29,28,4	Взвешенные частицы PM2.5	0.0365	0.0326	0.0271	0.0345	0.0355
	Взвешенные частицы PM10	0.0673	0.054	0.0488	0.0611	0.0587
	Азота диоксид	0.1531	0.14	0.1158	0.1351	0.1777
	Диоксид серы	0.0932	0.0978	0.0925	0.0903	0.0998
	Углерода оксид	0.4699	0.3606	0.407	0.5022	0.4285
	Азота оксид	0.1207	0.1084	0.0851	0.1057	0.1164

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

01.01.2022 ж. № 4569 ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК  
САУДАДА ӘТКІЗУ ШАРТЫНА №2 ҚОСЫМША  
КЕЛІСІМ

Алматы қ.

01.10.2024

«QazaqGaz Aimaq» АҚ, бұдан өрі «Жеткізуыш» деп аталады, оның атынан 21.05.2024 №69 сенімхат негізінде әрекет ететін Алматы әндірістік филиалы Директор Сапаров А.Е., бір жақтан және Жауапкершілігі шектеулі серіктестік "MERCURY ENERGY", бұдан өрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан Директор КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ Жарғы негізінде әрекет ететін, келесі жақтан, бірін «Таралтар» деп аталып, 01.01.2022 жылғы №4569 Тауарлық газды бөлшек саудада әткізу шартына (бұдан өрі - Шарт) тәмдегілер жайлы осы №2 Қосымша келісімді (бұдан өрі - Қосымша келісім) жасасты:

1. Шарттың 1 Қосымшасының 1-тarmaғы өзгертуінен және мынадай редакцияда жазылын: «2024 жылғы 01 қазаннан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінсіз 38 130.01 теңге.

Жалпы жеткізу көлемі 118.413 мың текше.м. Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен 5 056 899.54 теңге»

2. Осы Қосымша келісіммен өзгертуімеген Таралтардың Шарт бойынша міндеттері өзгертуімеген түрде қалады және Таралтардың орындауына жатады.

3. Осы Қосымша келісім 01.10.2024ж. бастап күшіне енеді және Таралтармен Шартпен қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

4. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және ажырамас бөлігі болып табылады.

5. Осы Қосымша келісім заңдық, күштері бірдей, әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада жасалды

ЖЕТКІЗУШІ  
ПОСТАВЩИК  
М.О.



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №2 К ДОГОВОРУ  
РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА №4569 от  
01.01.2022г.

г. Алматы

01.10.2024

АО «QazaqGaz Aimaq», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Директор Алматинский производственный филиал Сапаров А.Е., действующего на основании доверенности № 69 от 21.05.2024 г., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью «MERCURY ENERGY» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директор КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ действующего на основании Устав, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настояще Dополнительное соглашение №2 (далее - Дополнительное соглашение) к Договору розничной реализации товарного газа №4569 от 01.01.2022г. года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт 1 Приложения 1 Договора изменить и изложить в следующей редакции:  
«Цена газа с 01 октября 2024 года за тысячу куб.м. 38 130.01 в тенге без учета НДС, с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

**Общий объем поставки 118.413 тыс.куб.м  
Общая сумма договора 5 056 899,54 в тенге с учетом НДС».**

2. Обязательства Сторон по Договору не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.10.2024г. и действует до полного исполнения Сторонами обязательств предусмотренных Договором.

4. Настоящее соглашение является составной и неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

ТҰТЫНУШЫ  
ПОТРЕБИТЕЛЬ  
М.П.





ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК  
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТИН

# АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ  
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



## жоспар шегіндегі бөтен жер участкелері посторонние земельные участки в границах плана

Осы акт "Херб ОО" РМК Алматы қалалық филиалында жасалды  
Настоящий акт изготовлен Алматинским городским филиалом РГП "НПЦзем"



## Директор

(коло/подпись)

А.Э. А.Т. Жылкыбеков Б.Т.  
Ф.И.О

“ 30 ” сәуір 2013 ж.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право  
работы симметрическими методами, права отметки заявки №

#### **Приложения**

M.O  
M□

Алматы қаласының жер қатынастары басқармасының бастығы  
Начальник управления земельных отношений города Алматы

А.Э.А.Т. Кашкимбаев К.К.  
ФИО

20 \* 8

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер участкесіне сәйкестендіру  
құжатын дайындаған сәтте күшінде  
Описание смежеств действительно на момент изготовления  
идентификационного документа на земельный участок

# “ТАРТІП” АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы  
050000, Алматы к.  
Макатаев к-сі, 117 «А»  
төл: +7 (727) 250 55 05



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ТАРТЫП”

Республика Казахстан  
050000, г. Алматы  
ул. Макатаева, 117 «А»  
төл: +7 (727) 250 55 05

## ШАРТ

Қатты тұрмыстық калдықтарды шыгару қызметін  
корсету бойынша  
Келісім-шартты

Алматы қ-сы

«10» 10 2018 ж.

«Тартіп» Акционерлік Қоғамы, (мемлекеттік тіркеу күалігі № 2990-1910-02-AO 26.01.2006ж берілген), атынан, «20» 2018 жылғы № 22 от 20.01.2018 г. Сеніхат негізінде әрекет еттін жаңасағашебейле №. 21 бір жағынан, ары карай «Орындаушы» деп аталып, және

ГОО АВС Жеңілдегендегі

атынан негізінде әрекет еттін ары карай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тарантар» деп аталып, осы төмөндегіді Келісім-шартты (ары карай – Келісім-шарт) жасасты:

### Терминдер және түсініктемелер:

Қатты тұрмыстық калдықтар (ары карай - КТК) – қатты тұрдегі коммунальды калдықтар.

Коммунальды калдықтар - елді мекендерде және адамның тіршілік әрекетінен пайда болған тұтыну калдықтары және өзінің құрамы мен сипаттамасы жағынан үксас келетін өндірістік калдықтар.

Құрылымынан жинақтары - гимаратты не құрылымы, немесе жеке сыйндарлы нышандарды бөлшектеу (демонтаждау) барысында қалыптаскан, сонымен катар құрылым-монтаж және жөндеу-құрылым жұмыстары кезінде қалыптаскан құқыстар.

Баска құқыстар – бұтактар, ірі көлемдегі калдықтар, от жағатын казандықтан шықкан калдық, кар, опырылған мұз және т.б.

КТК-ды шыгару - КТК-ды алып, арнайы техникаға тасымалдау және оларды қалыптаскан орындан әкетіп, оларды көмегін және жоятын орындарға арнайы орындарға (коюыс жинақтын бекеттер, коюыс өндеуши зауыттар, полигондар) жеткізу.

КТК-ды жинағыш – арнайы дайындалған, белгілінше және жабдықталған жерлерде КТК-ды белгілі бір мезгілде шыгарып тұруға арналған контейнерлер, бокстер.

Толем құжаты – толем жүргізуге негіз болатын Орындаушының құжаты (толем туралы шот, хабарлама қағаз, түбіртек, ескертпе-шот).

### 1. Келісім-шарттың мәні

Осы Келісім-шартқа сай Орындаушы Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша КТК шыгару бойынша қызмет корсетеді (будан ері - “Қызмет”):

• Мына мекен-жайда орналаскан: *Свободная, 1БГ/2*

объектіде жиналған;

• Мына мекен-жайда орналаскан КТК Жинағышта: Алматы қаласы, *Түркістан* ауданы, жиналған калдықты алуға;

• тапсырыс берушіден КТК-ды шыгару туралы (аузыла, жазбаша) өтінім түсіннен сон;

• Тапсырыс берушінің келісімінсіз, Орындаушының өз бетімен анықтаған күн тәртібі және кестесі бойынша.

1.2. Тапсырушы Орындаушының көрсеткен Қызметтің кабылдайды және осы Келісім-шартта көрсетілген бағаға және тарифке сай төлемакы төлейді.

1.3. Осы келісім-шарт Тапсырыс берушімен жеке түрде жасалады. Қазақстан Республикасының колданыстағы заңнамаларында көрсетілген жағдайларда Орындаушы Келісім-шарт жасасу бойынша өзінің уәкілділігін пайдалана алады және үшінші тарантараға көрсетілген қызмет үшін төлемакы талап ете алады.

1.4. Құрылымы және баска калдықтарды шыгару Келісім-шарттың мәні болып табылмайды, ол қосымша Келісім-шарт негізінде баска төлемакы негізінде шыгарылу керек.

### 2. Қызмет көлемі мен бағасы

2.1. КТК-ның мөлшері мен көлемін Тараптар Келісім-шартта текше метрмен ( $m^3$ ) белгілдейді және Келісім-шарттың ажырамас белгілі болып табылатын № 1 Коюымша (санитарлық толқұжат) сәйкес есептесінде.

2.2. КТК-ның жалпы нормативті, есепті, накты, (керегінің астын сызып көрсетінің) жиналуды айнала *9,73*  $m^3$  күрайды.

2.3. КТК тасымалдаудын 1 $m^3$  бағасы ҚҚС есебін коса алғанда *2288,96* тенгені күрайды.

2.4. Келісім-шарт бойынша айлық төлемакы сомасы осы Келісім-шарттың 2.2.

ТҮР

№ 007359

18 уч

### ДОГОВОР

на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов

г. Алматы

«10» 10 2018 г.

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-AO от 26.01.2006г.), в лице *Директора Курбажова Сердеб Нурсуланбековича*, действующего на основании Доверенности № 22 от «20» 02 2018 г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и *Свободная жергерлесе*, в лице *Директора Курбажова Сердеб Нурсуланбековича*, действующего на основании № 4 от «14» 02 2018 г., именуемое в дальнейшем «Заказчику», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

### Термины и понятия:

**Твердые бытовые отходы** (далее – «ТБО») - коммунальные отходы в твердой форме.

**Коммунальные отходы** - отходы потребления, образующиеся в населенных пунктах, в том числе в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

**Строительный мусор** - мусор, образовавшийся в процессе разборки (демонтажа) зданий или сооружений, или отдельных конструктивных элементов, а также при выполнении строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ.

**Иной мусор** - отходы, крупногабаритные отходы, шлак от котельных, снег, сколы льда и прочее.

**Вывоз ТБО** - действия по изъятию и перемещению ТБО в специализированную технику и их дальнейшее перемещение от объекта их образования и хранения до объекта их захоронения и уничтожения/транспортировки в отведенныи специализированные места (мусороперерабатывающие заводы, полигоны).

**Накопитель ТБО** - специальные боксы, контейнеры, установленные на отведенной и обустроенной территории, предназначенные для складирования ТБО.

**Платежный документ** – документ (счет на оплату, извещение, квитанция, счет-предупреждение) Исполнителя, на основании которого производится оплата.

### 1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по вывозу ТБО (далее – «Услуги»):

• образовавшихся с объекта, расположенного по адресу: *Свободная 136/2*;

• из Накопителя ТБО, расположенного по адресу: город Алматы, *159* район;

• после поступления от Заказчика заявки на вывоз ТБО (устно или письменно);

• по распорядку и графику, определяемому Исполнителем самостоятельно, без согласования с Заказчиком.

1.2. Заказчик принимает оказанные Исполнителем Услуги и оплачивает их по расценкам/тарифам в соответствии условиями настоящего Договора.

1.3. Настоящий Договор заключается с Заказчиком в индивидуальном порядке. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан, Исполнитель имеет право делегировать свои полномочия по заключению Договора и взысканию оплаты за предоставленные Услуги третьим лицам.

1.4. Вывоз Строительного и Иного мусора не является предметом настоящего Договора и должен осуществляться за отдельную плату на основе дополнительного заключенного договора.

### 2. Объемы и цены Услуг

2.1. Объемы и размеры ТБО определяются Сторонами Договора в кубических метрах ( $m^3$ ) и рассчитываются согласно Приложению №1 (санитарному паспорту), являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.2. Общее нормативное, расчетное, фактическое (нужное подчеркнуть) накопление ТБО в месяц составляет *473*  $m^3$ .

2.3. Стоимость вывоза 1 $m^3$  ТБО составляет *2288,96* тенге, с учетом НДС.

2.4. Ежемесячная сумма оплаты по Договору, учитывая размер

тармағында қарастырылғандай, жиналу мөлшерін есептегендеге, айна ККС коса алғанда 10824,41 тенге нұсқасындағы тәсілде берілген тәсілде.

**2.5.** Тапсырыс беруші тарапынан шығарылып жаткан ҚТК-тың қолемі артқан жағдайда, Орындаушы осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, ҚТК-тың накты тасымалдануынын мәліметтеріне сай соманын ұлға жағына қарай алдын ала есептесу жүргізеді.

### 3. Төлем және есеп айырысу тәртібі

**3.1.** Тапсырыс беруші Төлемакыны күнтізбелік айда кемінде бір рет, осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілген соманын 100% қолемінде, Орындаушы Төлем күжатын жіберген күннен бастап, 5 (бес) банкілік күннің ішінде, орындалған жұмыс актісіне сәйкес жүргізеді.

**3.2.** Тапсырыс беруші төлемакыны өзіне қолайлы төлем түрі бойынша жүргізе алады: акшаны банктік шотка аудару арқылы (мұнда Тапсырыс беруші төлемнің бағытын (ҚТК-ны тасымалдау үшін) және Келісім-шарттың күні мен нөмірін көрсетуге міндетті) Орындаушының кассасында колма-кол немесе POS-терминалдар арқылы есеп айырысуына болады.

**3.3.** Тапсырыс беруші өзінің қалауы бойынша төлемакыны алдын ала өзі белгілеген уақытта төлеуіне болады, бірақ 1 (бір) күнтізбелік айдан аз мерзімде болмауы керек.

**3.4.** Келісім-шарт бойынша өзінің міндеттерін орындауды камтамасыз ету мақсатында Тапсырыс беруші осы Келісім-шартқа кол койылған мерзімнен кешіктірмей Келісім-шарт бойынша бір айлық Қызмет көрсету бағасына тен болатын Орындаушының сомасын және Келісім-шарттың («Депозиттік жарна») 2.4. тармағында көрсетілгейдегі етіп енгізуе міндетті, Орындаушының банкілік шотына ақшалай каржыны аудару жолымен немесе Орындаушының кассасында колма-кол ақша отқызу жолымен немесе POS-терминалдар арқылы аударуына болады (осы тармактың ережесі Тапсырыс беруші жеке қасіпкерлерге ғана қатысты).

**3.5.** Орындаушының Депозиттік жарна түрінде жіберген акшасы Орындаушының колында Келісім-шарттың бағытын мерзім аймасында болуы керек. Келісім-шарттың мерзімі біткен сон немесе бұзылған жағдайда Депозиттік жарнадағы сома Тарантар арасындағы соңғы есеп айырысу кезінде ескеріледі (осы тармактың ережесі Тапсырыс беруші жеке қасіпкерлерге ғана қатысты).

### 4. Тараптардың құқыктары мен міндеттері

#### 4.1. Тапсырыс беруші құқықтары:

**4.1.1.** Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген міндеттерін дер кезінде және дұрыс орындаудын талап етуге;

**4.1.2.** Өзіне қажетті қолемде және осы Келісім-шартта, және оның ажырамас болға болып табылатын № 1 Косямшасында көрсетілген мөлшерде пайдалануға;

**4.1.3.** Орындаушыдан реквизиттер, жұмыс кестесі, көрсетілген қызмет, техникалық қызмет көрсетуді камтамасыз ету тәртібі сиякты керектік ақнараттарды (ауызша, жазбаша) ақысыз көрсетуін талап етуге;

**4.1.4.** Егер қызмет көрсету мерзімін дер кезінде орындаудына кедегі күштер асер етіп, од туралы Тапсырыс берушігі қызмет көрсету мерзімі аяқталмай түрлін хабарлана, Орындаушымен келісе отырып, қызмет көрсетудін жаңа мерзімін тағайындауға.

**4.1.5.** Орындаушы қызмет көрсетуді накты орындаған жағдайда, егер осы дәлел туралы күштілдірілген құжат болса, қызмет көрсеткені үшін ақы төлеу және кайта есептесуден бас тартуға;

**4.1.6.** Орындаушының жұмысында Қазақстан Республикасының заңдары бұрмаланса, заңдағы көрсетілген тәртіп бойынша шағымдануға;

**4.1.7.** Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған басқа да құқыктарға не болуға.

#### 4.2. Тапсырыс беруші міндетті:

**4.2.1.** ҚТК тасымалдау қызметін көрсетуде Орындаушыға ерекше құқык беруге;

**4.2.2.** Көрсетілген қызмет төлемакынын уақытында және толық жүргізуе;

**4.2.3.** Қызметті пайдалану кезінде Орындаушы белгілеген техникалық талаптар мен ережелерді орындауга:

• ҚТК Жинағыш аландағына ететін жерлердің және кіре берістердің дұрыс жағдайда болуын камтамасыз ету;

• ҚТК Жинағышқа арнайы техниканын еркін етүін камтамасыз ету;

• ҚТК Жинағыш тұрған жерлерде және оған жақын тұрған жерлерде тазалықты сақтауға;

**4.2.4.** ҚТК Жинағыштардың бұзылған, Жинағыш аландағына ету және жанама жолдарға жету мүмкін емес жағдайларда Орындаушыға шұғыл түрде хабарлауда.

**4.2.5.** Орындаушыға өзінің кететін, орын ауыстыратыны, қызметтін токтайтыны, жалға алған мерзімін аяқталуы, тұрғын, тұрғын емес жайдың сатылуы, өзінің Келісім-шарт бойынша өз міндеттерін орындауга асер етуге кабілетті мәртебесінің езгергені жайлы т.б. жайында 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын жазбаша түрде хабарлауда;

**4.2.6.** ҚТК шығаруға етінімді шамалаган уақыттан кем дегенде 24 сағат ішінде, дер кезінде беруге (осы тармактың ережесі Келісім-шарттың 2.2.тармағында сай ай сайнан ҚТК-ның накты жиналуды бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты).

**4.2.7.** Эр айдан 10 саына дейін Төлем күжаттарын және орындалған жұмыс актілерін Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан келіп алуға (оларды Келісім-шарттың 4.4.2. тармағында көрсетілген мекен-жай бойынша электрондық поштамен) және құжаттарды алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде Орындаушыға көлікшілдік түрде кайтаруға;

**4.2.8.** Токсаның эр алғашкы айының 10 саына дейін токсан сайын, келесі есептегісін дейін, Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан салыстыру актілерін алғып, оларды 10 жұмыс күні ішінде Орындаушыға кол койған түрде кайтару қажет.

**4.2.9.** Келісім-шарт бойынша өзінің құқығы мен міндеттерін Орындаушының жазбаша келісімінсіз баска тұлғаларға бермеуге;

накопления, предусмотренного п. 2.2. настоящего Договора, составляет 10824,41 тенге, с учетом НДС.

**2.5.** При превышении Заказчиком объема вывозимых ТБО Исполнитель производит доначисление в сторону увеличения суммы, указанной в пункте 2.4. Договора, в соответствии с данными о фактическом объеме вывоза ТБО.

### 3. Оплата и порядок расчетов

**3.1.** Оплата в размере 100% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, производится Заказчиком не реже одного раза в календарный месяц в течение 5 (пяти) банковских дней с даты предоставления Исполнителем Платежного документа и акта выполненных работ.

**3.2.** Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы.

**3.3.** Заказчик может, по своему усмотрению, произвести оплату в виде аванса за период времени, определенный самостоятельно, но не менее, чем за 1 (один) календарный месяц.

**3.4.** В целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору Заказчик не позднее даты подписания настоящего Договора обязан внести Исполнителю сумму, равную стоимости оказания Услуг по Договору за один месяц и указанную в п.2.4 Договора («Депозитный взнос»), путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя, либо путем внесения наличных денег в кассу Исполнителя или через POS-терминалы. (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей);

**3.5.** Деньги, предоставленные Заказчиком в качестве Депозитного взноса, должны находиться в распоряжении Исполнителя в течение всего срока действия Договора. По окончании срока действия/расторжении Договора сумма Депозитного взноса учитывается при проведении окончательного расчета между Сторонами (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

### 4. Права и обязанности сторон

#### 4.1. Заказчик имеет право:

**4.1.1.** Требовать от Исполнителя своевременного и надлежащего выполнения принятых обязательств по Договору;

**4.1.2.** Пользоваться Услугами в объеме, необходимом ему, и в пределах норм и расчетов, определенных в Договоре и Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью Договора;

**4.1.3.** Требовать от Исполнителя бесплатного предоставления необходимой информации (устно/письменно) о реквизитах, режиме работы, оказываемых Услугах, порядке обеспечения технического обслуживания;

**4.1.4.** Назначить по соглашению с Исполнителем новый срок исполнения Услуги, если несоблюдение сроков предоставления Услуги было обусловлено непреодолимой силой, о чем Заказчику было сообщено до истечения назначенного срока исполнения Услуги;

**4.1.5.** Отказаться от оплаты Услуги или требовать перерасчета платы за Услуги, фактически не полученные от Исполнителя, только при наличии документов, свидетельствующие о подобных фактах;

**4.1.6.** Обжаловать в установленном порядке действия Исполнителя, противоречащие законодательству Республики Казахстан;

**4.1.7.** Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

#### 4.2. Заказчик обязуется:

**4.2.1.** Передать Исполнителю исключительное право на оказание Услуги вывозу ТБО;

**4.2.2.** Своевременно и в полном объеме производить оплату предоставленных Услуг;

**4.2.3.** Исполнять установленные Исполнителем технические требования и правила при пользовании Услугами:

• поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке с Накопителем ТБО;

• обеспечить свободный проезд спецтехники к Накопителю ТБО;

• следить за чистотой на территории как непосредственно под Накопителем ТБО, так и на прилегающей к нему территории.

**4.2.4.** Немедленно сообщать Исполнителю о неисправности Накопителей ТБО, подъездных путей и проходов к площадке с Накопителем ТБО;

**4.2.5.** Письменно информировать Исполнителя в срок не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней, о своем выбытии, переезде, приостановлении деятельности, об окончании срока аренды, продаже жилого/нежилого помещения, об ином изменении своего статуса, способном повлиять на исполнение Сторонами своих обязательств по Договору;

**4.2.6.** Своевременно, не менее чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

**4.2.7.** Самостоятельно до 10 числа каждого месяца получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу Платежные документы (либо получать их по электронной почте по адресу, указанному в п. 4.4.2 Договора) и акты выполненных работ, и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

**4.2.8.** Ежеквартально до 10 числа каждого первого месяца квартала, следующего за отчетным, получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу акты сверок и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения актов сверок возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

**4.2.9.** Не передавать свои права и обязанности по Договору другим лицам без письменного согласия Исполнителя;

**4.2.10.** Орындаушыға 3 (үш) күнтізбелік күн ішінде Келісім-шарттың талаптарын орындағандағы/сапасыз орындағандығы жайлы жазбаша хабарлауға. Хабарланбаган жағдайда Орындаушы шағымды кабылдамайды.

**4.2.11.** Егер Тапсырыс беруші күнтізбелік ай ішінде КТК шыгаруға етініш беруді жүзеге асырмаса, Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманын 50% пайзыс мөлшерінде Орындаушының берген шот-фактурасы және орындалған жұмыс актісі бойынша айып төлеади.

**4.2.12.** Келісім-шарттың 4.3.11.тармағына сәйкес Депозиттік жарнадан ақшалай каржыны Орындаушы ұсталған мерзімнен бастап 3 (үш) күн ішінде Депозиттік жарнаның мөлшерін бастапқы кезіндегіде калпына келтіруді Орындаушының банкілік шоғына ақшалай каржыны аудару жолымен немесе Орындаушының кассасына колма кол өткізу немесе POS-терминалдар арқылы аударуғына болады (осы тармактың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлекеға ғана катысты).

#### **4.3. Орындаушы құқылары:**

**4.3.1.** Келісім-шартқа сәйкес Тапсыруышыдан өзінің алған міндеттерін адал орындауга және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілеріне Келісім-шартқа сәйкес уақытында қол қояға;

**4.3.2.** КТК тасымалдауда және жинауда сапалы және уақытысында қызмет көрсету үшін жақетті техникалық және басқа талаптарды Тапсырыс берушіге белгілеуге, КТК-ды жинау, шыгару кестесін Тапсырыс берушігі міндетті түрде хабарлай отырып, өзгертуге;

**4.3.3.** Орындалған жұмыс актілеріне және Төлем күжаттарына сәйкес, көрсетілген Қызмет үшін төлемакыны уақытында және толық мөлшерде алуға;

**4.3.4.** Тапсырыс беруші Келісім-шарт ережелерін бұзғанда, сонымен бірге апаптың жағдайда немесе Орындаушы жұмысшыларының қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төнгіле, қызмет көрсетуді токтатуға немесе шектеуге;

**4.3.5.** Бір жакты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінде қызмет көрсетудін тарифтері мен есеп айрысуын колдану мезгілінде азаю жағына да, сол сиякты кобею жағына да өзгертуге, қызмет көрсетудің кайта есептеу бағаларын бір жакты тәртіппен жүргізуге, Тапсырыс берушігө өзгеріс енгізілетін уақыттан 30 ғашықтың күн бүрін Орындаушының [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) сайтында жариялау арқылы де жазбаша ескерткіштің жағында хабарлауға тиісті;

**4.3.6.** КТК Жинағыш және оған жақын тұрған жерлерге өз бетімен белгіленген уақытта Тапсырыс берушінің келісімінде техникалық инспекция жүргізуге, жақет болған жағдайда өзге мекемелер мен компаниялардың мамандарын шақыруға;

**4.3.7.** Орындаушының Тапсырыс берушігінде қойған жабдықтарының техникалық талаптары, КТК Жинағыштарының құрамы, КТК Жинағышы мен оған жақын тұрған жерлерге өтінген жақында жолдары сәйкес келмеген жағдайда қызмет көрсетуден бір жакты бас тартуға;

**4.3.8.** Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармактарына сай кызмет төлемакыны уақытында төленбеген жағдайда Орындаушы сотқа дейінгі талап ету жұмыстарын жүргізуге, ал егер ортак келісімге келе алмаса, сот органдарына шағымданып, мәжбурлап толетіп алуға құқылы;

**4.3.9.** Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармактарына сай кызмет төлемакыны уақытында немесе толық төленбеген жағдайда Тапсырыс беруші өзінің қарыздарын Қазақстан Республикасының зандарында қарастырылғандай толық мөлшерде төлегенде дейін Орындаушы өзінің қызмет көрсетудін токтата тұруға;

**4.3.10.** Егер Тапсырыс беруші КТК шыгаруға етініштің күнтізбелік ай ішінде бермесе, Тапсырыс берушігө осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманын 50% мөлшерінде шот-фактура жіберуге (осы тармактың ережесі *Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай ай сайын КТК-ның нақты жисалуы бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты*);

**4.3.11.** Депозиттік жарнадағы ақшалай каржыдан бір жакты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінде Қызмет көрсету және айыпакыны төлемеген үшін қарыздарын өшіру үшін ұстап калу (осы тармактың ережесі Тапсырыс беруші кәсіпкерлекеға ғана қатысты).

**4.3.12.** Қазақстан Республикасының зандарында қарастырылған өзге де құқыктарға не болуга.

#### **4.4. Орындаушы міндетті:**

**4.4.1.** Келісім-шартта көрсетілген тәртіп және мерзім бойынша Тапсырыс берушінің берген етінімінде сай КТК шыгаруды қесте, белгіленген жұмыс тәртібі, козгалыс үлгісі мен жағдайына сәйкес қамтамасыз етуге;

**4.4.2.** Тапсырыс берушігінде үақытында шот-фактура және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілерін беруге. Шот-фактурапар Тапсырыс берушігінде электрондық поштамен мына мекен-жайға

жібереді және Тапсырыс берушігінде тиісті түрде жеткізіледі деп есептеледі;

**4.4.3.** Қызмет көрсету ережелеріндегі өзгерістер, жинаулар нормаларындағы және/немесе тарифтері өзгерістерді Тапсырыс берушігі Орындаушының [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) сайтында жариялау арқылы уақытылы хабарлауға;

**4.4.4.** Нактылы Қызмет көрсетілмеген үақыт үшін есептің сомасын кайта жасауда;

**4.4.5.** Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 4.3.9. тармағында белгіленген себептердің жоғары жағдайда және Орындаушы белгілітен үақытта Тапсыруши барлық қарыздын төлесе, бүрінші тәртіп пен кесте бойынша қызмет көрсетуді калпына келтіруге.

#### **5. Тараптардың жауапкершілігі**

**5.1.** Келісім-шартта қарастырылған міндеттер орындалмаса немесе дұрыс орындалмаса, кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының зандарында сәйкес екінші Тараптың жіберілген шығын орын толтырайды.

**5.2.** Келісім-шарттың 4.2.12. тармағында айтылғандай, көрсетілген қызметтін төлемакыны кешіктірілген және/немесе бұзылған жағдайда Орындаушы Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден мерзімінде өткен әр күн үшін қарыздын сомасынан 0,5% мөлшерінде, бірақ қарыздын сомасынан 10%-нан көп емес, айыпакы талап еті алады.

**5.3.** Тапсырыс беруші Қызмет көрсетуді токтатуға әкеlei соккан шешімі немесе жасаған ісін үшін жауапкершілік толық өзіне алады.

**5.4.** Тапсырыс беруші Тапсыруышыдан қызметтің үақытында көрсетілмеген үшін

**4.2.10.** Письменно уведомлять Исполнителя о неисполнении/недобросовестном исполнении условий Договора в течение 3 (трех) календарных дней. В противном случае претензии Исполнителем не принимаются.

**4.2.11.** В случае если в течение календарного месяца Заказчиком не осуществляется подача заявки по фактическому вывозу ТБО, Заказчик производит оплату неустойки в размере 50% от суммы, установленной пунктом 2.4 Договора, согласно выставленным Исполнителем счет-фактуре и акту выполненных работ.

**4.2.12.** В течение 3-х рабочих дней с даты удержания Исполнителем, согласно п. 4.3.11. Договора, денежных средств из Депозитного взноса, восстановить размер Депозитного взноса до первоначального уровня путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

#### **4.3. Исполнитель имеет право:**

**4.3.1.** Требовать от Заказчика добросовестного исполнения принятых на себя обязательств и своевременного подписания актов выполненных работ и актов сверок согласно Договору;

**4.3.2.** Устанавливать Заказчику технические и иные требования, необходимые для качественного и своевременного предоставления Услуг, изменять графики и сроки вывоза ТБО с обязательным уведомлением об этом Заказчика;

**4.3.3.** На своевременную и полную оплату за оказанные Услуги, согласно предоставленным Платежным документом и актам выполненных работ;

**4.3.4.** Прекращать или ограничивать предоставление Услуг при нарушении Заказчиком условий Договора, а также при аварийной ситуации либо при угрозе жизни и безопасности работникам Исполнителя;

**4.3.5.** Изменять в одностороннем порядке тарифы и расценки на предоставление Услуг в период их действия как в сторону их уменьшения, так и в сторону их увеличения, а также производить в одностороннем порядке пересчет стоимости предоставляемых Услуг, уведомив об этом Заказчика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предстоящей даты изменения путем опубликования на сайте Исполнителя – [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) или письменным уведомлением;

**4.3.6.** Осуществлять техническую инспекцию Накопителей ТБО и прилагающих к ним территорий в период времени, определенный самостоятельно, с возможным привлечением специалистов других ведомств и компаний;

**4.3.7.** Отказать в предоставлении Услуг в одностороннем порядке в случае несоответствия предъявляемых Исполнителем к Заказчику технических требований к оборудованию, содержанию Накопителей ТБО, составу ТБО, состоянию подъездных путей и проходов к Накопителю ТБО и прилегающих территорий;

**4.3.8.** При неоплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе вести досудебную претензионную работу, а впоследствии, при не достижении согласия, обратиться в судебные органы для принудительного взыскания задолженности;

**4.3.9.** При несвоевременной или неполной оплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе приостановить оказание Услуг Заказчику до погашения задолженности в полном объеме в порядке, предусмотренным законодательством Республики Казахстан;

**4.3.10.** Выставлять Заказчику счета-фактуры в размере 50% от суммы, установленной в п. 2.4. настоящего Договора в случае, если Заказчиком в течение календарного месяца не осуществлялась подача заявки на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

**4.3.11.** В одностороннем порядке без согласия Заказчика удержать денежные средства из Депозитного взноса в счет погашения задолженности Заказчика по оплате Услуг и выплате неустойки (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

**4.3.12.** Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

#### **4.4. Исполнитель обязуется:**

**4.4.1.** Обеспечить вывоз ТБО согласно графику, установленному режиму работы, схеме движения и условиям, а также поданным Заказчиком заявкам в сроки и в порядке, указанным в Договоре;

**4.4.2.** Своевременно предоставлять Заказчику счета-фактуры, акты выполненных работ и акты сверок. Счета-фактуры направляются Заказчику по электронной почте по следующему адресу:

и считаются надлежащим образом доставленными Заказчику;

**4.4.3.** Своевременно информировать Заказчика об изменениях в правилах предоставления Услуг, а также изменениях норм накопления и/или тарифов путем опубликования на сайте Исполнителя – [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz);

**4.4.4.** Производить пересчет сумм за период фактического предоставления Услуг;

**4.4.5.** Восстановить предоставление Услуг в прежнем режиме и объеме в случае устранения причин, указанных в пункте 4.3.9. Договора, при условии полного погашения Заказчиком задолженности в установленные Исполнителем сроки.

#### **5. Ответственность сторон**

**5.1.** В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная Сторона возмещает другой Стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**5.2.** В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги в соответствии с Договором и/или нарушения сроков, указанных в п. 4.2.12 Договора, Исполнитель, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы долга.

**5.3.** Заказчик несет в полной мере ответственность за принятие или совершение действий, приведших к вынужденному прекращению оказания Услуг.

**5.4.** За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право

кешіктірген әр күніне Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілген сомадан 0,1% мөлшерінде, бірақ Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, 10%-дан көп емес, айып төлем талап ете алады.

5.5. Айып төлем төлеу Тарантарды Келісім-шарт бойынша міндеттерді орындаудан босаттайды.

## 6. Төтегіне оқиға жағдайлары

6.1. Келісім-шарт талаптарының орындалмауына екі Тарап та себепкер болмаған жағдайда, атап айтқанда: апапты жағдайлар, ереуілдер, соғыс және азаматтық тәртіпсіздік, әмбарго, су тасқыны, өрт, жер сілкіні, мемлекеттік органдардың актілері және Қазакстан Республикасының қолданысындағы зандарында карастырылған басқа да жағдаяттарда Тараптар жауапкершілікten босатылады.

6.2. Осы Келісім-шарт бойынша міндеттерді аткару мүмкіндігі болмаған Тарап, екінші Тарапты жазбаша түрде немесе бұқаралық актарат құралдары арқылы жоғарыдағы жағдайлардың басталуы, болжады жалғасуы және тоқтатылуы туралы олардың басталу және тоқтау мерзімінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен кеш емес мерзімде хабарлауы керек. Хабарлама қағаздың мазмұнындағы дәлелдер Сауда-өнімдік Палатасы немесе басқа күзіретті билік органдарымен расталуы керек. Жазбаша ескертпеген кезде немесе уақытында жіберілмеген хабарлама қағаз Тарапты жауапкершілік пен міндеттерін орындаудан босатының жоғарыда көрсетілген жағдайларға сілтеге күкірғынан айырады.

## 7. Дауарларды шешу

7.1. Келісім-шартқа байланысты немесе одан туындағын, туындаған барлық дау-жанжалдарды, Тараптар мүмкіндігінше келіссөздер жүргізу арқылы шешеді.

7.2. Дау-жанжалдарды келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайларда Қазакстан Республикасының зандарына сәйкес сottық тәртіптен карауға жіберіледі.

## 8. Басқа шарттар

8.1. Егер жағдаяттар мен жұмыс шарттары объективті түрде өзгеріп жаткан жағдайда Келісім-шарттың ережелері Тараптардың бірнеше ұсынысы бойынша кайта каралады. Ұсыныланған өзгерістер екінші Тарап жағынан жазбаша ескертпе алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде кабылданады немесе кері кайтарылады.

8.2. Келісім-шарттың ережелері Тараптардың өзара келісіумен өзгеруі мүмкін. Келісім-шартқа енгізілген өзгерістер мен косымшалар жазбаша түрде ресімделіп, Тараптардың үәкілдегі әкілдері қолдарын қоюы керек.

8.3. Тараптардың әркайсыы Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған кезде, екінші Тарапты көрсетілген Келісім-шарт бұзылғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде жазбаша ескертпе керек, бұл жағдаятка Келісім-шарттың 4.3.7. тармағы кірмейді. Хабарламаның көрсетілген мерзімі Тараптардың келісім бойынша қысқаруы мүмкін.

8.4. Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзғанда Тараптар барлық өзара есеп айырысуды жоғарыдағы жазбаша ескертпеге көрсетілген бұзылу мерзімінен дейін жүргізу керек. Егер бұл жағдай Келісім-шартта немесе Қазакстан Республикасының зандарында карастырылмаса, Келісім-шарттың бұзған туралы келісім жазбаша түрде рәсімделеді және Тараптардың үәкілдегі әкілдері кол кояды.

8.5. Келісім-шарттың бір болімі құрылған зандардағы тәртіп бойынша жарамсыз деп танылса, бұл жағдай Келісім-шартты түгелімен немесе оның озге боліктерін жарамсыз етпейді.

8.6. Келісім-шарт орыс және казак тілдерінде екі данада толтырылып, бірдей зан күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі. Қазақша және орысша мәттінін мағынасы сәйкес келметеген жағдайда мемлекеттік тіліндегі нұсқа негізге алынады.

8.7. Келісім-шарт Тараптардың әкілдегі үәкілдерінің кол койғанынан бастап немесе Қазыналық органдарда тіркелген мерзімінен бастап (бюджеттік мекемелер үшін) өз күшіне енеді.

8.8. Осы Келісім-шартта реттелмеген басқа барлық мәселелерді шешуде Тараптар Қазакстан Республикасының зандарын басшылықта алады.

8.9. Тараптар өздерінің реквизиттері (занды мекен-жайы, банкілік реквизиттер және т.б.) өзгерген жағдайда бір-біріне реквизиттер өзгерген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде хабарлауга міндетті. Дер кезінде хабарламаған немесе хабарламаған жағдайда бұрынғы реквизиттер дұрыс орындаулар болып санаlmайды.

## 9. Келісім-шарттың колданылу мерзімі

9.1. Осы Келісім-шарттың басында көрсетілгендей, Келісім-шарт Тараптардың үәкілдегі әкілдері кол койған күннен бастап жасалды деп есептеледі,

*бесөттө*

## 10. Тараптардың мекен-жайы мен банкілік реквизиттері

Орындаушы/Исполнитель:

«Тәртіп» АҚ / АО «Тартыл»

Мекен-жайы: Алматы қ. Қызы МАКАТАСЫ 6-сы, 117а

Адрес: г.Алматы, қ. Қызы МАКАТАСЫ, 117а

Тел: +7 (727) 250-5505

БИН: 060140014820

КҚС құлалық: серия 60001, номер 0071641 Ф815 2012ж.

Свидетельство НДС: серия 60001 номер 0071641 от 08.11.2012г.

КБЕ: 17

Банк: АО «Банк ЦентрКредит»

ИИН: KZ218562203103848679 (КЗР)

БИК: KCJBKZKX

Тел.: 393 08 12, 393 08 96 (бұзғалттерін)

КНП 856 Кбс 17

М.П./М.О.



ЧУР

№ 007359

потребовать от Исполнителя выплату неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора.

5.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

## 6. Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение условий Договора по независящим от них причинам, а именно: стихийных бедствий, забастовок, войн и гражданских беспорядков, эмбарго, наводнения, пожара, землетрясения, актов государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана немедленно извещить письменно либо через средства массовой информации другую Сторону о наступлении, предполагаемой продолжительности и прекращении вышеуказанных обстоятельств, но не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты их наступления и прекращения. Факты, содержащиеся в извещении, должны быть подтверждены Торгово-промышленной Палатой или другими компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное извещение лишает Сторону права ссылаться на какое-нибудь из вышеупомянутых обстоятельств в качестве основания, освобождающего ее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

## 7. Разрешение споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, Стороны будут по возможности разрешать путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебных органах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## 8. Прочие условия

8.1. Условия Договора могут быть переосмотрены по предложению одной Стороны, если объективно изменяются обстоятельства и условия деятельности. Предлагаемые изменения принимаются или отклоняются второй Стороной в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления.

8.2. Условия Договора могут быть изменены по взаимному согласию Сторон. Изменения и дополнения в Договор должны быть оформлены в письменном виде и подписыаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора. Указанный срок уведомления может быть сокращен по соглашению Сторон.

8.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении. Соглашение о расторжении Договора оформляется в письменном виде и подписывается полномочными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором либо законодательством Республики Казахстан.

8.5. В случае если одна из частей Договора будет в установленном законодательством порядке признана недействительной, то данный факт не влечет автоматического признания недействительным всего Договора в целом или иных его частей.

8.6. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. При разночтении государственного и русского текстов Договора предпочтение отдается варианту Договора на государственном языке.

8.7. Договор вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями обеих Сторон либо с момента его регистрации в органах Казначейства (для бюджетной организации).

8.8. При разрешении всех остальных вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться законодательством Республики Казахстан.

8.9. Стороны обязуются информировать друг друга об изменениях реквизитов (юридического адреса, банковских реквизитов и т.п.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их изменения. При несвоевременном уведомлении/не уведомлении исполнение по старым реквизитам считается надлежащим исполнением.

## 9. Срок действия Договора

9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями Сторон, указанной в начале настоящего Договора, и действует

*бесөттө*

## 10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Тарелырыс беруші/Заказчик:

*4100 4 АВЕ Энергетика*

Мекен-жайы/Адрес:

*2 Аймагат, үлееуда  
сабоодуңда 136/2*

Тел/факс:

*383-93-73-74-275*

ИИН/БИН:

*100 840 004 949*

ИИК:

*КСРК 2012328*

БАНК:

*Астана Банк*

БИК:

*Жарылғанынан  
шектесінен*

КБЕ:

*Астана Банк*

М.П./М.О. АВЕ Энергетика

Товарищество с ограниченной  
ответственностью

город Алматы

Республика Казахстан

4100 4 АВЕ Энергетика

Товарищество с ограниченной  
ответственностью

город Алматы

Республика Казахстан

9068

«АЛМАТЫ КАЛАСЫ  
ТАБИГИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ  
ТАБИГАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ  
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»  
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ



КОММУНАЛЬНОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ГОРОДА АЛМАТЫ»

050013, Алматы каласы, Республика алаңы, 15  
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81  
e-mail: uprirk@mail.ru, www.almatyeco.kz

7.10.2015 № 07-08-756

050013, город Алматы, площадь Республики, 45  
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81  
e-mail: uprirk@mail.ru, www.almatyeco.kz

ТОО «АВЕ Энергетика»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ  
по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду»  
на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов  
с САЗС на 250 з/сутки**

1. Материалы разработаны – ТОО ПСФ «КазНефтьТранс».
2. Заказчики материалов проекта – ТОО «АВЕ Энергетика», ул. Радостовца, 152/6, БИН 100840001949
- 3.На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
  - Проект «ОВОС»
  - Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №5390-1910-01-ТОО от 14.09.2013г.;
  - Постановление Акимата города Алматы «Об изменении целевого назначения земельного участка на праве частной собственности» №2/295-1057 от 29.04.2016 г.;
  - Архитектурно-планировочное задание №1076 от 03.04.2014г.;
  - Заключение Управления архитектуры и градостроительства г. Алматы №1202 от 30.04.2014г.;
  - Договор купли-продажи земельного участка № 1-3943 от 28.11.2008 г.;
  - Договор купли-продажи земельного участка № 1-3943 от 28.08.2013 г.;
  - Акт на право частной собственности на земельный участок кад.№ 20-317-005-170 от 30.04.2013 г.;
  - Акт на право частной собственности на земельный участок кад.№ 20-317-005-171 от 30.08.2013 г.;
  - КГУ Управление архитектуры и градостроительства г. Алматы №02-22-3Т-Т-7098 от 15.09.2014г. Ситуационная схема и регламенты на земельный участок.
  - Согласование РГУ Турксибское районное управление по защите прав потребителей на рабочий проект №155 от 24.04.2014г.;
  - Протокол дозиметрического контроля №7 от 15.04.2014г;
  - Протокол дозиметрического контроля № 18/18 в воздухе от 23.05.2014 г.
  - Технические условия на водоснабжение и водоотведение ГКП на пхв «Су Желісі» «Бастау», «Тоспа Су» №515 от 11.03.2014г.;
  - Технические условия для телефонизации здания по обслуживанию населения ГЦТ «Алматытелең» ТУ-35/06 от 26.12.2014г.;
  - Письмо подтверждение о заявленной мощности АО «Алматинские электрические станции» №8/1 от 05.02.2014г.;
  - Технические условия на постоянное электроснабжения АО Алатау Жарық Компаниясы №25.1-864 от 17.03.2014г.;

013068

- Санитарно-эпидемиологическое заключение Турксибского управления по ЗПП на рабочий проект №155 от 24.04.2014г.;
- Заключение ГЭЭ КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования г.Алматы по проекту бурения разведочно-эксплуатационной скважины № 5204 №07-08-439 от 26.06.2014 г.;
- Согласование Департамента по защите прав потребителей на рабочий проект №462/08-23 от 23.06.2014 г.;
- Объявление в СМИ «Вечерний Алматы» №108 от 10.09.2015г.;
- Протокол общественных слушаний от 21. 09. 2015 г.;
- Протокол об административных правонарушениях Департамента экологии по г. Алматы №010-69- от 22.05.2015 г.;
- Платежные поручения об оплате штрафных санкций;
- Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ №22-01-13/1152 от 14.09.2015г.;
- Топосъемка;
- Ситуационная карта-схема;
- Задание на проектирование
- Заявление об экологических последствиях

**4. Материалы поступили на рассмотрение – 29.09.2015 г. вх. № 3169 (A4-03/00357 от 28.09.2015г. ЕИСКВЭ)**

#### **Общие сведения**

**5. Место размещения** – Турксибский район, ул.Свободная,136/2  
площадка граничит:

- с западной стороны –на расстоянии 150 м от резервуарного парка (источник № 0001) расположена частный жилой дом;
- с северной и северо-западной стороны - на расстоянии 150 м соответственно от резервуарного парка (источник № 0001) расположена частный сектор, далее пустующие земельные участки под ИЖС;
- с восточной стороны за железной дорогой расположен складской комплекс ТОО «ParagonDevelopment», далее территория ТОО «Астана-Контракт»;
- с южной стороны –территория нефтебазы ТОО «Баско»;
- с юго-восточной стороны расположен филиал «Комета» РГП «Резерв» МЧС РК.

Ближайшая жилая зона города находится с севера, северо-запада и запада на расстоянии 150 м от крайних источников (резервуарного парка - источник № 0001).

**6. Площадь земельного участка (га)** –земельный участок площадью – 9,5228, площадь застройки, в т.ч. железнодорожный тупик – 23740 м<sup>2</sup>, площадь отмосток, проездов, тротуаров и площадок – 20006 м<sup>2</sup>, площадь озеленения - на участке 51418 м<sup>2</sup>,  
площадь участка под строительство и эксплуатацию САЗС на 250 з/сутки составляет: в границах участка 4800 м<sup>2</sup>, вне участка 670 м<sup>2</sup>, площадь резервуарной площадки – 215 м<sup>2</sup>, площадь покрытия проездов и площадок АЗС – 2430 м<sup>2</sup>, вне участка – 522 м<sup>2</sup>, площадь озеленения - 1811 м<sup>2</sup>, вне участка – 148 м<sup>2</sup>

**7. Категория опасности предприятия и санитарно-защитная зона:**

в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – не категорируется (на период строительства);

класс санитарной опасности – не классифицируется, т.к. объект не является производственным

в соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) в период проведения строительных работ – IV.

Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Класс санитарной опасности – IV установлен Санитарно - эпидемиологическим заключением №462/08-23 от 23.06.2014 г.;

категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан – III.

**8. Характеристика объекта и технологические решения:** основной деятельностью является: хранение и отпуск светлых нефтепродуктов в надземных вертикальных резервуарах на 19 000 м<sup>3</sup> и АЗС на 250 заправок

Годовой грузооборот терминала составляет 98500 тонн/год в том числе: автобензин Аи-95-4 400 т/г., автобензин Аи-95-8900 т/г., автобензин Аи-92-40400 т/г., дизтопливо-44800 т/г.

В состав терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов входят:

- Резервуарный парк-РВС V- 3000 м<sup>3</sup>(2 шт.), РВС V-1000 м<sup>3</sup>(9 шт.), РВС V - 2000 м<sup>3</sup> (2 шт.)
- Железнодорожная односторонняя эстакада на 6 вагонов-цистерн выполнена в металлических конструкциях. Одновременно могут сливаться до трех цистерн. Общая длина эстакады составляет 66м, ширина эстакады-1,65м. Конструкция и подбор оборудования позволяют обслуживать одновременно 6 вагонов-цистерн ёмкостью 60м<sup>3</sup> каждая. Слив светлых нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн производится через установки нижнего слива нефтепродуктов типа УСН-150.
- Продуктовая насосная станция- Насосная нефтепродуктов представляет собой открытую заглубленную площадку под навесом. Насосная предназначена для выполнения операций по сливи-наливу светлых нефтепродуктов из /(в) железнодорожных вагонов-цистерн.
- Манифольд
- Вакуумная емкость 16 м<sup>3</sup> – 2 шт. Проектом предусмотрена установка двух вакуумных емкостей возле манифольда. Аппараты емкостные цилиндрические для воздуха, газов и жидких сред (вакуумные емкости) предназначены для обеспечения слива нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн.
- Дренажная емкость объемом 63 м<sup>3</sup> - устанавливается возле манифольда подземно и предназначена для сбора светлых нефтепродуктов из трубопроводов и при необходимости слива нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн (аварийная ситуация). Слив нефтепродуктов в дренажную емкость осуществляется самотеком. Откачка из емкости производится погружным насосом.
- Резервуар для тосола, емк.5 м<sup>3</sup>;
- Станция налива светлых нефтепродуктов на 8 автоцистерн, слив нефтепродуктов идет неодновременно
- Операторная, административно-бытовой корпус;
- Лаборатория - в состав лаборатории входят следующие помещения: аналитический зал, весовая, моечная;
- Насосная станция пожаротушения- предусмотрена для тушения пожара на предприятии и включает в себя: 3 насоса для воды на охлаждение сооружений (2рабочий,1резервный);
- Резервуары пожаротушения – 1200 м<sup>3</sup> – 2 шт;
- Пожарные вышки – 3 шт, пож.депо на 1 пост;
- Дизельная электростанция фирмы FGWilson мощностью 350 кВА (540 кВт);
- Прожекторная мачта – 6 шт;
- Водонапорная башня;
- Насосная станция на водозаборной скважине с бактерицидной установкой;
- Водозаборная скважина;
- Очистные сооружения производственно-дождевых стоков:КНС производственно-дождевых стоков, регулирующая емкость – 2 шт., нефтесборник.
- Очистная установка «Мунай Аспап»,сборник очищенных стоков;
- Станция биологической очистки хозяйственных стоков

- АЗС на 250 заправок в сутки, общий годовой объем реализации составляет 2774 тонн, в том числе: автобензин АИ-98 - 693 т., АИ-95- 693 т., АИ-92-694 т., дизтопливо- 694 т. Для хранения топлива проектом предусмотрена установка 4-х резервуаров емкостью 25м<sup>3</sup> каждый. Общая емкость резервуаров-100м<sup>3</sup>. В проекте предусмотрены две трехпродуктовые шестирукавные ТРК (№2.2, 2.3), и одна однопродуктовая двухрукавная ТРК. Колонки будут оборудованы вакуумной системой улавливания паров бензина. Вакуумная система обеспечивает отсос паров бензина из управляемого топливного бака автомобилей и сброс паров бензина по специальному трубопроводу в резервуары хранения.

Период строительства составляет 12мес. численность работников составит 107 чел.,  
*На период разработки проекта были построены следующие здания и сооружения:*

1. Резервуарный парк светлых нефтепродуктов. Резервуарный парк представлен двумя резервуарами РВС, емкостью по 3000м<sup>3</sup>, двумя резервуарами РВС емкостью по 2000м<sup>3</sup> и девятью резервуарами РВС емкостью по 1000м<sup>3</sup>; резервуары емкостью 3000м<sup>3</sup> металлические, индивидуального изготовления. Диаметр резервуара 18.98м. высота 11.92м. Резервуары емкостью 1000м<sup>3</sup> металлические, индивидуального изготовления. Диаметр резервуара 10.43м. высота 11.92м. *-построено.*
2. Насосная нефтепродуктов. Насосная нефтепродуктов запроектирована с размерами по осям в плане 6.0x16.0м открытый под навесом *- не выполнено*
3. Манифольд запроектирован с размерами в плане 9,5x16.7м, открытый без навеса – *построено.*
4. Вакуумная емкость. Фундаменты под вакуумную емкость - монолитные бетонные. *- не построено.*
5. Железнодорожная эстакада на 6 вагоно-цистерн. Железнодорожная эстакада слива, односторонняя на 6 вагонов-цистерн запроектирована односторонняя в металлических конструкциях. Эстакада имеет общую протяженность в осях 66.0 м, ширину 1.20 м, высота до верха площадки 3.8м. *- не выполнено*
6. Станция налива на 8 автоцистерн. Станция налива запроектирована в виде металлического навеса и бетонной площадки с фундаментами под технологическое оборудование.
7. Операторная. Здание операторной одноэтажное, каркасное с заполнением из теплоблоков, с размерами по осям 9.0x6.0м. *- не выполнено*
8. Административно - бытовой корпус- *не выполнено*. Здание двух этажное прямоугольной формы, с размерами в осях 13.0м x 24.0 м. Общая площадь административно-бытового корпуса составляет - 550,7 м<sup>2</sup>, в том числе: первый этаж - 279,8 м<sup>2</sup>; второй этаж - 270,9 м<sup>2</sup>.
9. Проходная- *не выполнено*. Здание проходной кирпичное, одноэтажное, с размерами по осям 6.0x3.5м.
10. Насосная станция пожаротушения. Здание насосной станции каркасное, одноэтажное, прямоугольное в плане с размерами по осям 12,0x12,0м. *- не выполнено*
11. Пожарный резервуар емк. 1200м<sup>3</sup>. Пожарный резервуар представляет собой монолитный железобетонный полузаглубленный колодец с размерами в плане 30.0x12.0м с высотой 4.5м. – *построен.*
12. Лафетные стволы. Лафетные стволы выполнены в металлических конструкциях из прокатных профилей высота до верха площадки 6,0м. *- не выполнено*
13. Пожарное депо на 1 пост. Здание пожарного депо каркасное, одноэтажное, прямоугольной формы с размерами в плане по осям 12,0x19,05м. *- не выполнено*
14. Дренажная ёмкость 5м<sup>3</sup>. Дренажная ёмкость металлическая, заводского изготовления диаметром 1,6м. Ёмкость устанавливается подземно в монолитном железобетонном кожухе. *- не выполнено*
15. Дизельная электростанция. Площадка под комплектную дизельную электростанцию выполнена из монолитного железобетона класса В15, толщиной 250мм. *не выполнено*
16. КНС производственно-дождевых стоков. КНС производственно-дождевых стоков готовое оборудование заводского изготовления, которое устанавливается на монолитную ж/бетонную плиту размером 2.5x2.5м толщиной 250мм. *- не выполнено.*

17. Регулирующая емкость. Регулирующая емкость запроектирована из сборных ж/бетонных элементов емкостных сооружений. Емкость заглубленная - с размерами в плане 18x9м. и глубиной h=5.0м. - не выполнено
18. Нефтесборник емкостью 3м<sup>3</sup>. - не выполнено
19. КНС очищенных стоков. КНС очищенных стоков готовое оборудование заводского изготовления, которое устанавливается на монолитную ж/бетонную плиту размером 2.5x2.5м толщиной 250мм. - не выполнено
20. Резервуар для тосола емк. 5,0м<sup>3</sup>. Резервуар заглубленный. Глубина заложения резервуара 1,2м. от поверхности рельефа- не выполнено
21. Трансформаторная подстанция. Площадка под комплексную трансформаторную подстанцию выполнена из монолитного железобетона, толщиной 250мм. - не выполнено
22. Водонапорная башня запроектирована металлическая емкостью 15м<sup>3</sup>. высота башни 25м. - построен.
- Все строительные материалы будут завозиться в готовом виде по мере необходимости.  
Расход материалов и объемы выполняемых строительных работ на весь период строительства- грунта (2507,7м<sup>3</sup>), электроды (845кг.), щебня (1340,26 м<sup>3</sup>), песка(1499,45м<sup>3</sup>), краски (180,2т),
9. **Теплоснабжение** – на период эксплуатации от собственной котельной, где будет установлен котел марки NAVIEN 1035GPD, мощностью 116,2KWh, с годовым расходом природного газа – 29,72 тыс. м<sup>3</sup>/год.
10. **Электроснабжение** – от городских сетей по договору.
11. **Водоснабжение и канализация** – Источником водоснабжения предприятия служат проектируемые скважины (1 раб.; 1 рез), с насосной над водозаборной скважиной, имеется заключение ГЭЭ № 07-08-439 от 26.06.2014 г., водонапорная башня емкостью 15м<sup>3</sup>. Сеть водопровода предусмотрена для подачи воды к зданиям и сооружениям - выполнено.  
Канализация. В зависимости от качества и количества стоков, на предприятии предусматривается следующие системы канализации :хоз.бытовая канализация и производственно-дождевая канализация.
- На период строительства водоснабжение для хоз.-бытовых целей осуществляется привозной бутилированной водой.
- Хоз.бытовые стоки от зданий самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9м<sup>3</sup> в сутки, выполненные фирмой ТОО«Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов. Очистные сооружения представляют собой пластиковый резервуар, разделенный перегородками на 3 функциональные камеры. В первой камере происходит первичное окисление и разбивка входящих стоков. Во второй камере происходит вторичное окисление и отстой стоков (взвешенные вещества и биологические загрязнения). В третьей камере происходит отстой мелких частиц и биологическое осветление сточных вод. После третьей камеры очищенные стоки поступают в емкость для накопления хоз.бытовых очищенных стоков. Производственно-дождевая канализация предусмотрена для отвода производственно-дождевых стоков загрязненных нефтепродуктами и взвешенными веществами с территории предприятия на очистные сооружения производственно-дождевых стоков.
- Производственно-дождевые стоки на площадке образуются в результате дождя, полива технологических площадок, отвода подговарных вод с резервуарного парка, также отвода стоков после тушения пожара.
- Стоки после пожара из обвалования резервуарного парка отводятся в течении 2-х суток.  
Производственно-дождевые стоки по лоткам и трубам поступают на очистные сооружения.  
Состав очистных сооружений: КНС производственно-дождевых стоков, 2 регулирующие емкости, установка очистки нефтесодержащих стоков «Мунай Аспап» производит 16м<sup>3</sup>/час, сборник очищенных стоков, нефтесборник.

В период нахождения стоков в регулирующей емкости, происходит смешивание и отстаивание стоков различной концентрации. Всплывшие нефтепродукты отводятся в нефтеуборник. Далее из емкости стоки перекачиваются насосом «Гном16-16ЕХ» на установку по очистке нефтесодержащих стоков. Установка по очистке производственно-дождевых стоков разработана АО «Мунай Аспап» и поставляется в вагончике с электроотоплением. Пропускная способность 16м<sup>3</sup>/час.

КНС производственных стоков представляет собой готовое изделие из стеклопластика выполненное фирмой «Standartpark» производительностью 16м<sup>3</sup>/час, Концентрация нефтепродуктов на входе в установку не более 1000 мг/л, взвешенных веществ не более 600мг/л, концентрация на выходе из установки: нефтепродуктов - 0,05 мг/л, взвешенных веществ- 10 мг/л.

Очищенные стоки поступают самотеком в сборник очищенных стоков, откуда вывозятся.

На территории строительной площадки будет организована площадка для мойки колес. Площадка будет представлять собой эстакаду, откуда сточная вода будет направляться организованно по бетонным лоткам в наземный резервуар-отстойник.

Водоснабжение осуществляется на хозяйственно-бытовые, производственные нужды, полив твердого покрытия и зеленых насаждений. Водопотребление на период строительства составит – 1192,4 м<sup>3</sup>период, период эксплуатации- вода питьевого качества составит 4462,437 м<sup>3</sup>/год, вода техническая составит 12055,45 м<sup>3</sup>/год. Баланс водопотребления представлен в табл. 4.1.1, 4.2. проекта.

### Оценка воздействия на окружающую среду

#### 12. Воздействие на атмосферный воздух

##### 12.1 Фоновое загрязнение в районе предприятия:

На ближайшем посту наблюдения № 16 (мкр. Айнабулак): взвешенные вещества – 0,4268 мг/м<sup>3</sup>; диоксид азота – 0,2162 мг/м<sup>3</sup>; оксид углерода – 6,3896 мг/м<sup>3</sup>; диоксид серы – 0,0380 мг/м<sup>3</sup>.

12.2 Источники загрязнения атмосферы – проектом определено на период эксплуатации источника выброса из них: 56 источников выбросов, из них: 51 организованных и 5 неорганизованных источника.

- количество нормируемых выбрасываемых загрязняющих веществ на период строительства - 9;
- количество нормируемых выбрасываемых загрязняющих веществ на период эксплуатации – 15;

Перечень загрязняющих веществ приведен в табл.3.1 проекта, параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в табл. 3.3. проекта.

- класс опасности загрязняющих веществ– 1 класс (бензапирен), 2 класс (диоксид азота, сероводород, бензол, фенол, формальдегид ), 3,4 класс (остальные вещества).

##### 12.4 Приземные концентрации загрязняющих веществ

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ на ближайшей санитарно-защитной зоне составляют: диоксид азота (0,16 ПДК), бензол (0,501ПДК) , ксилол (0,334 ПДК) , толуол(0,227 ПДК) , этилбензол (0,188 ПДК) по остальным веществам - менее 0,5 ПДК.

13. Поверхностные и подземные воды – Рассматриваемый объект расположен за границами водоохраных полос и зон поверхностных водоемов.

14. Земельные ресурсы- Проведена обваловка территории резервуарного парка нефтепродуктов, что способствует защите почвы от проливов нефтепродуктов. Подъезды и проезды к зданиям, парковочная площадка выполнены с твердым покрытием.

С целью защиты почв от загрязнения отходами осуществляется сбор твердых бытовых отходов (далее – ТБО) и смета с территории в металлические контейнеры, расположенные на площадке с твердым покрытием.

Расчетный объем ТБО, размещаемых на городском полигоне на период строительства составит: - 360,855 т., на период эксплуатации – 315,672т. Твердые бытовые отходы по мере накопления будут вывозиться на полигон.

**15. Растительные ресурсы (озеленение)** - Территория на период строительства терминала была не застроена, свободна от зелёных насаждений. Планом благоустройства на территории терминала будут высажены следующие зеленые насаждения: клен в количестве 70 шт, карагач – 150 шт, деревен белый «Sibrica» – 40 шт, кизилик -50 шт, газонная трава на площади 2724,3 м<sup>2</sup>. На территории АЗС будет высажено 7 шт – клена остролистного, спирея Бумальда – 16 шт. и высажен газон из семян многолетних трав на площади 1944 м<sup>2</sup>.

**16. Природоохранные мероприятия и наличие очистного оборудования:**

*На период строительства:*

- применение технически исправных машин и механизмов
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих материалов при производстве работ
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом
- организация раздельного сбора и утилизации части строительных отходов
- выполнение мероприятий по сохранению зеленых насаждений на прилегающих территориях.

*На период эксплуатации:*

- разработка и выполнение программы производственного контроля, включая инструментальные замеры выбросов вредных веществ;
- обязательный контроль качества поступающих нефтепродуктов;
- резервуары с бензинами оборудованы газовой обвязкой, что позволяет сократить выбросы на 60%;
- отпуск нефтепродуктов в автоцистерны осуществляется «под слой» нефтепродукта, что снижает выброс углеводородов в атмосферу на 50%;
- железнодорожная эстакада оборудована установками герметичного нижнего слива-налива. Приём и отпуск осуществляются последовательно «под слой» нефтепродукта;
- на резервуарах установлены предохранительные клапаны повышенного давления;
- резервуары будут окрашены светоотражающей краской;
- для предохранения от коррозии поверхности резервуаров покрыты анткоррозийной изоляцией;
- использование в котельной природного газа в качестве основного топлива;
- использование в котельной в качестве резервного топлива и для дизельгенератора – дизельное топливо с сернистостью не более 0,3 % и зольностью не более 0,025 %.

## **ВЫВОДЫ**

На основании вышеизложенного проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов с САЗС на 250 з/сутки ТОО «АВЕ Энергетика» расположенного по адресу: Турксибский район, ул.Свободная,136/2

## **СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ**

С эмиссией вредных веществ в атмосферу в соответствии с табл. 3.6. проекта в следующих объемах:

Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ на период строительства:

валовый выброс – 121,765 т/год;

суммарный максимально разовый выброс – 0,6687 г/сек

Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации:  
валовый выброс – 342,152 т/год;  
суммарный максимально разовый выброс – 293,221 г/сек

Природопользователям (заказчик, подрядчики) необходимо:

- В соответствии со ст. 69 п.1 Экологического Кодекса РК получить разрешение на эмиссии в период строительства в установленном порядке

## Руководитель отдела экологического регулирования



Новоселов М.Ю.

Главный специалист отдела  
экологического регулирования  
264-16-21

Садуахасова К.Т

<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p> <p>Қазақстан Республикасы тұтынушылардың құқықтарын қорға агенттігінің Алматы қаласы тұтынушылардың құқықтарын қорғаудың департаменті Департамент по защите прав потребителей г. Алматы Агентства РК по защите прав потребителей</p>		<p>Нысандың БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҮЙОК бойынша үйлім коды Код организации по ОКПО</p> <p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бүйрекмен бекітілген № 199 /е нысанды медициналық құжаттама</p> <p>Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902</p>
---	--	--

## Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

№462/08-23

23.06. 2014ж.

1. Санитариялық-эпидемиологиялық саралтау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)  
(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылы және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атавы)  
«АВЕ Энергетика» ЖШС-на қарасты жаңадан салынатын мұнай өнімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының құрылышы мен пайдалану кезеңіне әзірленген қоршаган ортага асерін бағалау жобасының санитариялық-корғаныш аймағы белгілі.  
Раздел С33 проекта ОВОС на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов  
ТОО «АВЕ Энергетика».  
(полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена) 04.06.2014ж. №ЮЛ-1699-өтініш  
етініш, үйгарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)  
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (етініш) беруші (Заказчик) (заявитель)  
«АВЕ Энергетика» ЖШС-ы, Алматы қаласы, Бостандық а-ны, Радостовец көш., 152/6;  
БСН: 100840001949; директоры Е. Ф. Чернова.

(Шаруашылық жүргізуінің субъектінің толық атавы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы)  
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық саралтау жүргізілтін нысандың қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)  
Сала: енеркесін саласының нысандары; Алматы қ-сы, Тұрксіб а-ны, Свободный көш., 136/1,2.  
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы  
(вид деятельности)

4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены))  
Жеке көсіпкер Кезембаева, ҚР ҚОҚМ-ің №01264Р 01.08.07ж. мемлекеттік лицензиясы.

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)  
Қоршаган ортага асерін бағалау жобасы; занды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы қуәлік (тіркеу нөмірі -5390-1910-01-ЖШС); жер участкесіне жеке меншік құбығын беретін актілер №0045599 (кадастрық нөмірі -20-317-005-171), №0045598 (кадастрық нөмірі -20-317-005-170); Тұрксіб аудандық ТҚҚБ-ның 24.04.14ж. №022-155-санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды.

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) Бұл кезеңде ұсынылмайды.

7. Басқа үйімдардың саралтау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций если имеются)  
Қорытынды берген үйімнің атавы (наименование организации выдавшей заключение) Тапап етілмейді.

8 Саралтама жүргізілтін нысандың толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оган берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

«АВЕ Энергетика» ЖШС-на қарасты жаңадан салынатын мұнай өнімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының құрылышы Алматы қ-сы, Тұрксіб а-ны, Свободный көш., 136/1,2, мекен-жайындағы жер төлімінде жүргізілтін болады. Нысандың құрамы: 13 жерасты қоржинағы (екі қоржинақ РВС-3000<sup>3</sup>; толық қоржинақ РВС-1000<sup>3</sup>; екі қоржинақ РВС-2000<sup>3</sup>); насос станансасы; бір бағытты қую-агызы эстакадасы; 8 цистернага ақшыл мұнай өнімдерін қую станансасы; «FG Wilson» маркалы дизель электр станансасы; тазарту кондырылары. Нысан аумағында жүк автокөлік тұрагы орналасқан.

Нысан құрылышы жүргізілтін жер участкесінің шекарасы: онтүстікте-«Баско» ЖШС-ы мұнай өнімдерін сақтау базасы; солтүстікте жане солтүстік-батыста-150 метр жерде тұрғын үйлер; шығыста-«Paragon Developments» ЖШС-ы қоймаларының аумағы; батыста-150 метр жерде тұрғын үй. Ең жақын тұрғын үйлер батыс, солтүстік және солтүстік-батыс жақ бетте пастау көздерінен 150м. қашықтықта орналасқан.

Нысандың құрылышын жүргізу барысында атмосферага 14 үйімдаспаган ластау көздерінен барлығы 17 ингредиент белінестін болады. Құрылыш кезеңінде ластау көздері үақытша болып саналады және олар құрылыш жүргізілтін үақытпен гана шектеледі, соңынан да санитариялық-корғаныш аймағы анықталмайды.

Санитариялық-корғаныш аймағы жобасы бойынша нысанды пайдалану кезеңінде ауаны зиянды затпен пастаудың барлығы 14 көзі, соның ішінде: 12-і-үйімдасқан және 2-і -үйімдаспаган ластау көздері бар. Атмосфералық ауаны ластайтын зиянды заттар саны - 19. Атап айтқанда: 1кп.-1; 2кп.-5; 3кп.-6; 4кп.-4 және ӘШКД (ОБУВ) -3.

Жоба бойынша № 0003, 0004, 0007, 0009, 0010, 0012 ластау көздерінен белінестін пастаушы зат 2754 C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, шекті көмірсу тектер қоспасының ластау деңгейінің жер бетіндегі ең жоғарғы концентрациясы өндірістік алаңшаның сыртында 0,1 РЕШШ (ПДК) құрайды.

Бұл бекітілген РЕШШ-тен төмен. Сондықтан да ең жақын тұрғын үйлер жер участексінің шекарасынан батыс, солтустік және солтустік-батыс жақ бетте 150м. қашықтықта орналасуына байланысты «АВЕ Энергетика» ЖШС-ның тиісті ұсынысына сәйкес жаңадан салынатын бұл мұнай енімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының пайдалану кезеңіндегі санитариялық-корғаныш аймагының ең аз көлемі Қазақстан Республикасы Үкіметінің 17.01.12ж. №93-қаулысымен бекітілген «Өндірістік объектілердің санитариялық-корғаныш аймагын белгілеу бойынша санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қагидаларына сәйкес шеткі настау көздерінен 100м. болып анықталады.

**Санитариялық сыйыптама бойынша нысандың қауілтілік класы-IV.**

Согласно разработанному проекту на данном объекте на период эксплуатации максимальный уровень приземной концентрации создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки по загрязняющему веществу углеводородам предельным  $C_{12}$  –  $C_{19}$  (2754) от источников № 0003, 0004, 0007, 0009, 0010, 0012 не превышает 1 ПДК и составляет 0,1 ПДК.

В связи с тем, что ближайшие жилые дома расположены с запада, севера и северо-запада на расстоянии 150м. от крайних источников выбросов, ТОО «АВЕ Энергетика» на основании разработанной проектной документации для данного объекта на период эксплуатации рекомендуется установление минимального размера С33 по санитарной классификации – 100м. от крайних источников выбросов в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов». Класс опасности объекта по санитарной классификации – IV.

9. Құрылым салуға белгінген жер участкесінің, қайта жаңартылатын нысандарын сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырагының түрі, участкенің бұрын пайдаланылуы, жерасты супарының түрі биiktі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаган орта мен халық деңсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света) Бул кезеңде қажеттілігі жоқ.

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сыйбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото) Талап етілмейді.

## **Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды** **Санитарно-эпидемиологическое заключение**

«АВЕ Энергетика» ЖШС-на қарасты жағадан салынатын мұнай өнімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының құрылышы мен пайдалану кезеңіне әзірленген қоршаган ортага әсерін бағалау жобасының санитариялық- қорғаныш аймагы белімі

Раздел С33 проекта ОВОС на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов  
ТОО «АБЕ Энергетика»

(нысанының, шаруашылық жүргізу什 субъектінің (көрек-жарақ) пайдалануга берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атапу)  
(полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (пренадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)  
(санитариялық-эпидемиологиялық саралыптастырылғанда негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 17.01.12ж. №93-ші қаулысымен бекітілген «Өндірістік объектілердің санитариялық-қорғаныш аймагын белгілеу бойынша санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына; Қазақстан Республикасы Үкіметінің 25.01.12ж. №168-ші қаулысымен бекітілген «Қапалық және ауылдық елді мекендердегі атмосфералық ауага, топыраққа және олардың қауіпсіздігіне, қалапалық және ауылдық елді мекендердің аумактарын күтіп-устауга, адамға әсер ететін физикалық факторлардың қоздерімен жұмыс істеу жағдайларына қойылғатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына

## сәйкес көпсілі

соответствует

требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК от 17.01. 2012 года № 93; санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающими воздействие на человека», утвержденными постановлением Правительства РК от 25.01. 2012 года № 168.

факторов, оказывающих воздействие на человека), установленных постановлением Правительства РК от 20.07.2010 № 155  
Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным павилонам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін  
корсетінің (соответствует или не соответствует)

(нужное подчеркнуть)

(указать )

Ұсыныстар (Предложения): Нысанға белгілінген (түпкілікті) санитариялық-қорғаныш аймагының көлемін бекіту үшін натурлық зерттеулер мен өлшемдердің жылдық циклінің нағижелерін Алматы қаласы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментіне 2015 жылдың шілде айында тапсыру қажет.

«Халықаралық, және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы сандармен 1995-жылдың 10 мартынан өткен күнде қолданылады.



## Алматы қаласының Бас мемлекеттік санитариялық дәрігері

Е. ДҮРІМБЕТОВ



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу  
Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля  
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду**

«11» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "ТОО \"АВЕ ЭНЕРГЕТИКА\"", "68202"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при  
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,  
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при  
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и  
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный  
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:  
100840001949

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду: (Алматы, г.Алматы, Турксибский  
район, ул.Свободная 136/2)

Руководитель: АЛИМСЕЙТОВ ДАНИЯР НУГМАНОВИЧ (фамилия, имя,  
отчество (при его наличии))  
«11» сентябрь 2021 года

подпись:





**Акимат города Алматы**

Коммунальное государственное учреждение "Управление экологии и окружающей среды города Алматы"

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ  
на воздействие для объектов II категории  
(наименование оператора)**

Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", А36С4Н7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2  
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100840001949

Наименование производственного объекта: ТОО "Mercury Energy"

Местонахождение производственного объекта:

Г.АЛМАТЫ, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, 136/2,

Г.АЛМАТЫ, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, 136/2,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2024 году	45.06298 тонн
в 2025 году	262.47257 тонн
в 2026 году	тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн
в 2034 году	тонн

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

в 2024 году	тонн
в 2025 году	тонн
в 2026 году	тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн
в 2034 году	тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024 году	16.15115 тонн
в 2025 году	96.4832 тонн
в 2026 году	тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн
в 2034 году	тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2024 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2025 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2026 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2027 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2028 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2029 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2030 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2031 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2032 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2033 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2034 году \_\_\_\_\_ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2024 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2025 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2026 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2027 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2028 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2029 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2030 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2031 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2032 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2033 году \_\_\_\_\_ тонн  
 в 2034 году \_\_\_\_\_ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 04.12.2024 года по 07.10.2025 года.

Примечание:

\*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель  
(уполномоченное лицо)

Заместитель руководителя упј

подпись

Кожекенов Мәдияр Нұрлыбек

Фамилия.имя.отчество (отчество при нал.)

Место выдачи:  
БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН

Дата выдачи: 06.12.2024 г.



**Приложение 1 к экологическому  
разрешению на воздействие для  
объектов I и II категорий**

Таблица 1

**Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
<b>на 2024 год</b>					
Всего, из них по площадкам:				342,1520000147	
<b>Стационарная автозаправочная станция</b>					
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0048	7769,231
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0006	943,407
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,147	0,052	81576,923
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0052	8157,692
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0045	7214,286
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные C12-C19	0,00518	0,000957	4422,485
2024	Стационарная автозаправочная станция	Азота диоксид	0,033	0,021	576,962
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00012	221,978
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000014	0,000003	11,953
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,398	0,14	220868,132
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0	0,0017	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0	0,0015	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0	0,017	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0	0,045	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0	0,00019	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0	0,000001	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0	0,00049	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0	0,0014	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0	0,00004	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00016	341,505
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0,00518	0,0299	4422,485
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0008	1451,395
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0057	11098,901
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0,014	0,009	244,772
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,179	339797,126
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,066	125502,959
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0,0005	0,015	1,914
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000015	0,000084	12,806
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0061	11952,663
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сера диоксид	0,0044	0,0027	76,928
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углерод оксид	0,0288	0,018	503,531
2024	Стационарная автозаправочная станция	Азот оксид	0,0053	0,0034	92,664
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сажа	0,003	0,0018	52,451
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,000000033	0,0009



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0066	12550,296
2024	Стационарная автозаправочная станция	Формальдегид	0,0006	0,00036	10,49

## Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов

2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,085	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,00166	0,0047	20,701
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,551	0,53	388,027
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сера диоксид	0,107	0,102	75,352



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сажа	0,044	0,041	30,986
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,258	0,245	181,69
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Формальдегид	0,011	0,0102	7,746
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000112	0,0008
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000101	0,0000536	1,26
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0000433	0,000122	0,54
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,001567	0,0044	19,542
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азот оксид	0,111	0,106	78,169
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,683	0,653	480,985
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,036	0,01908	448,944
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000003	0,000002	15,135
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0015	0,0465	5,741
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,00314	0,099	12,017
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00043	0,0134	1,646
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Фенол	0,00022	0,007	0,842
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0032	0,0995	12,247
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0016	0,05	6,124
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,0106	0,334	110,989
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0052	0,164	54,447



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,021	0,662	112,056
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,174	2,779	3921,655
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота оксид	0,00312	0,0498	70,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,0192	0,3064	432,734
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0002094	0,00059	2,611
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,0987	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,644317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,086	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,091	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,01	0,315	53,36
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,000997	0,000848	5029,82
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,0000000012	0,0000000017	0,0003
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0023	311,826



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,047	1,472	179,879
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,09	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,001805	0,0051	22,51
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,01806	0,0508	225,22
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0489	0,137	609,816
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,949317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,614317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0024	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,097	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С 12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00272	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,067	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,068	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00034	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00272	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,068	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,24317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	8,63750814	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,628100295	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				342,1520000147	
<b>Стационарная автозаправочная станция</b>					
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00012	221,978
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0,00518	0,000957	4422,485
2025	Стационарная автозаправочная станция	Азота диоксид	0,033	0,021	576,962
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000014	0,000003	11,953
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0045	7214,286
2025	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0052	8157,692
2025	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0006	943,407
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0048	7769,231
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С 12-С19	0,00518	0,0299	4422,485
2025	Стационарная автозаправочная станция	Азот оксид	0,0053	0,0034	92,664
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,066	125502,959
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,179	339797,126
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000015	0,000084	12,806
2025	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0066	12550,296
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0057	11098,901
2025	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0008	1451,395
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0061	11952,663



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углерод оксид	0,0288	0,018	503,531
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сера диоксид	0,0044	0,0027	76,928
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сажа	0,003	0,0018	52,451
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,000000033	0,0009
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,0005	0,015	1,914
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,014	0,009	244,772
2025	Стационарная автозаправочная станция	Формальдегид	0,0006	0,00036	10,49
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0	0,000001	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0	0,00049	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00016	341,505
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0	0,0014	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0	0,00004	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,052	81576,923
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,14	220868,132

## Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов

2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0016	0,05	6,124
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0032	0,0995	12,247
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Фенол	0,00022	0,007	0,842
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0015	0,0465	5,741
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,000000012	0,000000017	0,0003
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00043	0,0134	1,646
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,00314	0,099	12,017
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0	0,00019	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,017	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0	0,0015	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,047	1,472	179,879
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,045	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0	0,0017	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,0192	0,3064	432,734
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота оксид	0,00312	0,0498	70,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,174	2,779	3921,655
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0106	0,334	110,989
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00272	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01806	0,0508	225,22
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0489	0,137	609,816
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0023	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,001805	0,0051	22,51



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,001567	0,0044	19,542
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0002094	0,00059	2,611
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,00166	0,0047	20,701
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,085	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,632	2,614317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0024	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,086	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	0,949317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,09	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,097	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0000433	0,000122	0,54
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000003	0,000002	15,135
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,258	0,245	181,69
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Формальдегид	0,011	0,0102	7,746
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,000997	0,000848	5029,82
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0052	0,164	54,447
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,021	0,662	112,056
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,01	0,315	53,36



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000112	0,0008
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,683	0,653	480,985
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,036	0,01908	448,944
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000101	0,0000536	1,26
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азот оксид	0,111	0,106	78,169
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,551	0,53	388,027
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сера диоксид	0,107	0,102	75,352
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сажа	0,044	0,041	30,986
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,644317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,091	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,0987	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,067	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,068	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00272	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,068	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952

Таблица 2  
Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3  
Лимиты накопления отходов



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5

на 2024 год

Всего, из них по площадкам:			125,7728
-----------------------------	--	--	----------

## Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов

2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Использованные обтирочные материалы, фильтры 15 02 02*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,0508
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Коммунальные отходы 200301	герметичные контейнеры на специальной площадке	122,82
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Люминисцентные лампы 20 01 21*	в складском помещении в заводской картонной упаковке.	0,002
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Нефтешламы 05 01 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	2,4
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Замазученный грунт 17 05 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,45
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Отработанные масла 13 02 08*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,05

на 2025 год

Всего, из них по площадкам:			125,7728
-----------------------------	--	--	----------

## Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов

2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Использованные обтирочные материалы, фильтры 15 02 02*	герметичные контейнеры на спец. площадке	0,0508
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Коммунальные отходы 200301	герметичные контейнеры на специальной площадке	122,82
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Люминисцентные лампы 20 01 21*	складское помещение в заводской картонной упаковке	0,002
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Нефтешламы 05 01 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	2,4
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Замазученный грунт 17 05 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,45
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Отработанные масла 13 02 08*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,05

Таблица 4

## Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

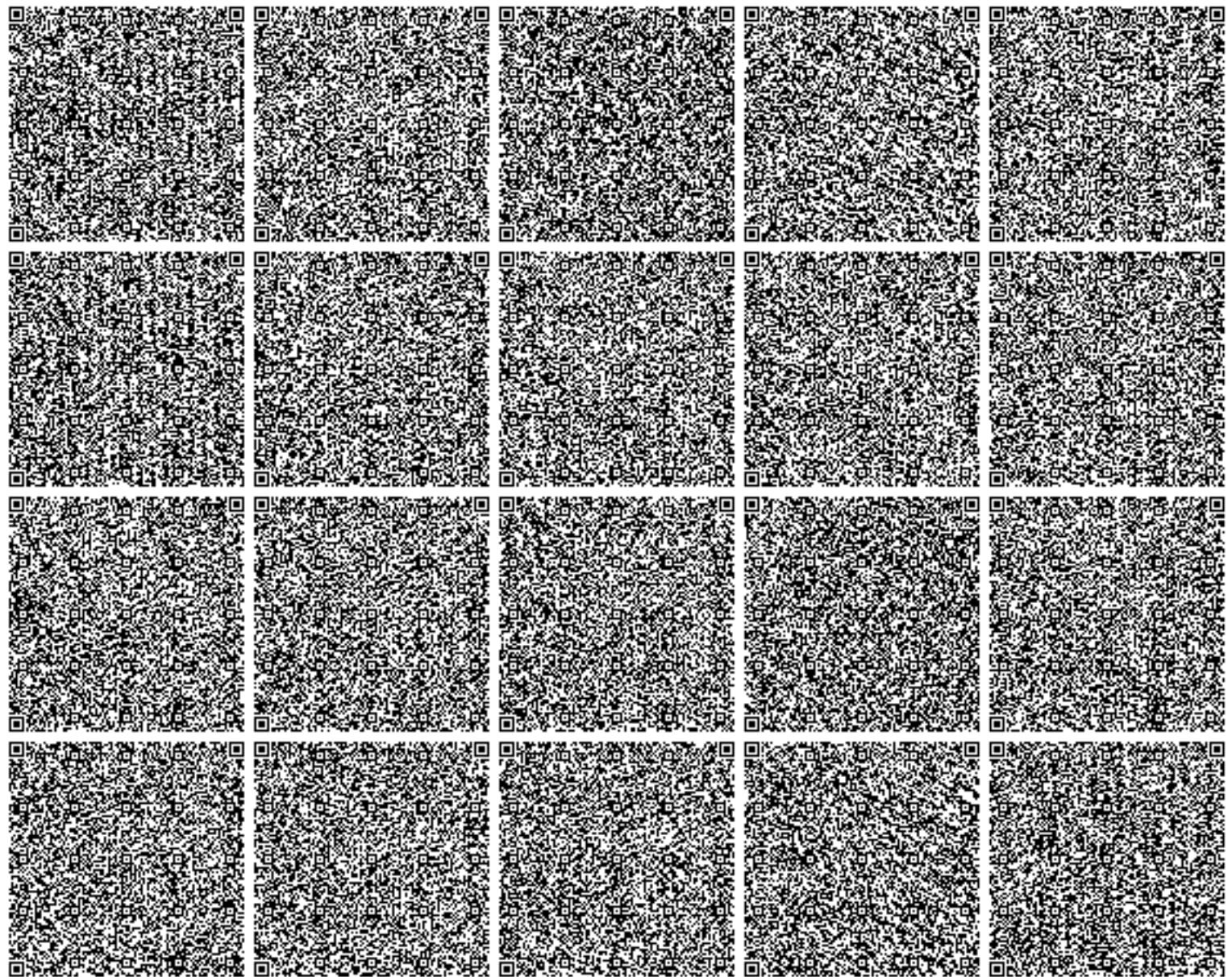
## Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

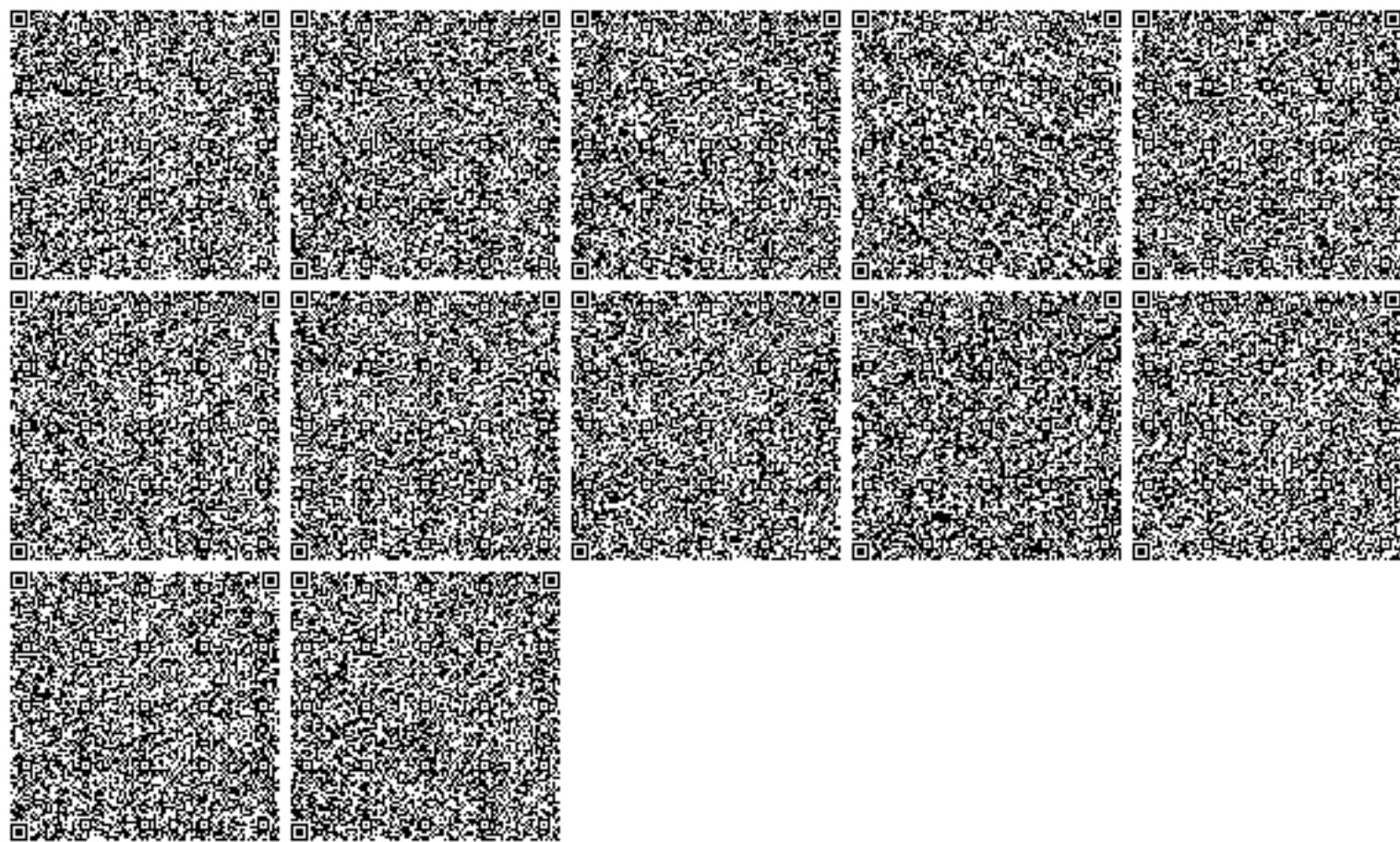


**Приложение 2 к экологическому  
разрешению на воздействие для  
объектов I и II категорий**

**Экологические условия**

-Производить производственный экологический контроль в соответствии с программой производственного экологического контроля (ст. 183 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Соблюдать права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля (ст. 184 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды, оператор ежегодно представляет отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение (п.3 ст. 125 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Необходимо установить установки очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ст. 207 Экологического кодекса Республики Казахстан) -Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45. -Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260. -Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных. Ранее выданное государственное экологическое заключение № 07-08-756 от 07.10.2015 г. и Разрешение на эмиссию в окружающую среду № KZ77VDD00115780 от 04.04.2019 г. выданные для ТОО «АВЕ Энергетика» будут аннулированы.





Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі

Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі

Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН  
Данғылы, № 2 үй



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов

Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом № 2

Номер: KZ12VTE00292819

Серия:

Вторая категория разрешений  
Разрешение четвертого класса

### Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и использование на хозяйственно-бытовые и производственно-технические нужды (хранение и отпуск нефтепродуктов в резервуарах) ТОО «Mercury Energy», расположенного по адресу: г. Алматы, р-н Турксибский, ул. Свободная, д. 136/2.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", 100840001949, А36С4Н7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

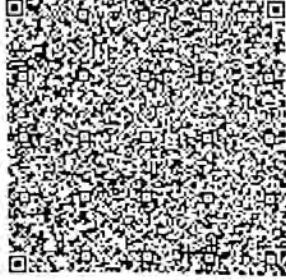
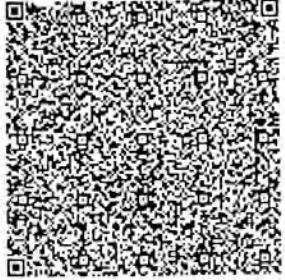
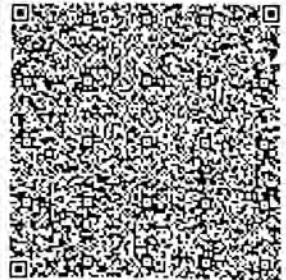
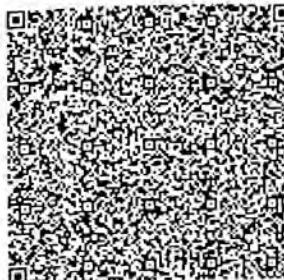
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 17.02.2025 г.

Срок действия разрешения: 12.12.2029 г.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Әділханұлы



Бул құжат КР 2003 жылдың 7 қантарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық кол қою» туралы запын 7 бабы, 1 тармагына сойкес жағас бетіндегі замене тен.  
Электрондық құжат www.license.kz портальында құрылған. Электрондық құжат түпшікесін www.license.kz порталында тексерле аласы.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписью» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.license.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.license.kz.



ТОО «MERCURY ENERGY»  
Республика Казахстан, г. Алматы, Турксибский район,  
улица Свободная, дом №136/2

ПРОЕКТ  
УДЕЛЬНЫХ НОРМ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И  
ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ЕДИНИЦУ ПРОДУКЦИИ  
ТОО «MERCURY ENERGY»  
РАСПОЛОЖЕННЫЙ ПО АДРЕСУ:  
Г.Алматы, Турксибский район,  
улица Свободная, дом №136/2

Директор  
ТОО "MERCURY ENERGY"

Кулибаев А.К.

Директор  
ТОО "Эко Су Жобалау"  
Ахметкалиев А.Р.



**Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі**



**"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі**

**Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі**

**Балқаш-Алақөл бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.**

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН Даңғылы, № 2 үй

**Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан**

**Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов**

**Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"**

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом № 2

**Номер: KZ12VTE00292819**

**Серия:**

**Вторая категория разрешений**

**Разрешение четвертого класса**

### **Разрешение на специальное водопользование**

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и использование на хозяйственно-бытовые и производственно-технические нужды (хранение и отпуск нефтепродуктов в резервуарах) ТОО «Mercury Energy», расположенного по адресу: г. Алматы, р-н Турксибский, ул. Свободная, д. 136/2.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", 100840001949, А36С4Н7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

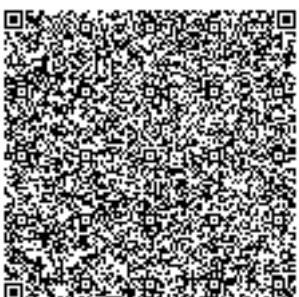
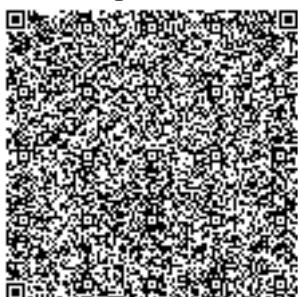
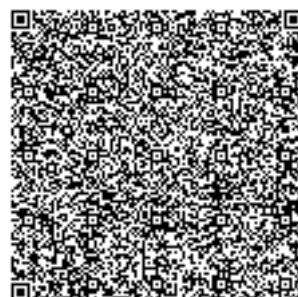
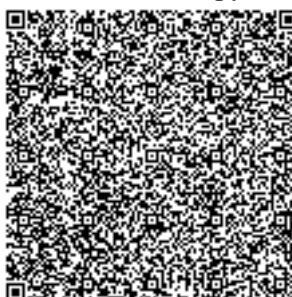
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 17.02.2025 г.

Срок действия разрешения: 12.12.2029 г.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Эділханұлы



**Приложение к разрешению на специальное водопользование**  
**№KZ12VTE00292819 Серия от 17.02.2025 года**

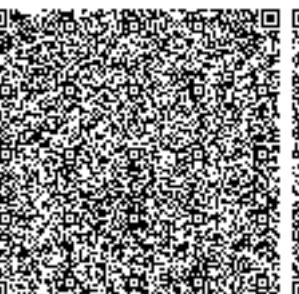
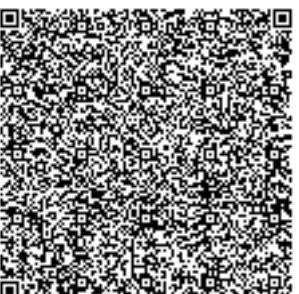
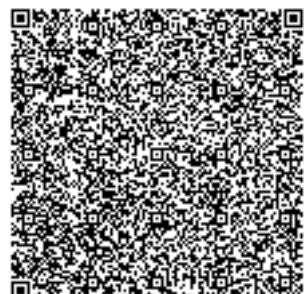
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

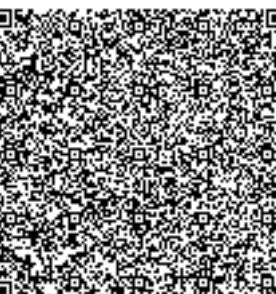
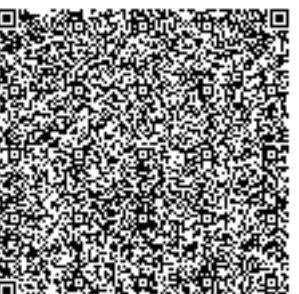
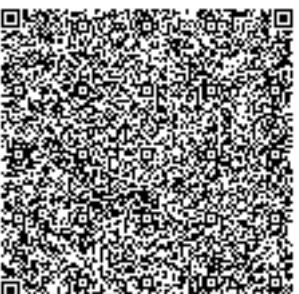
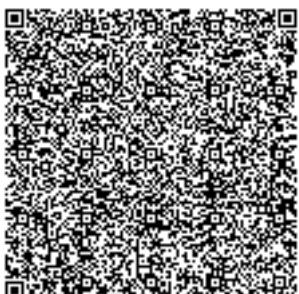
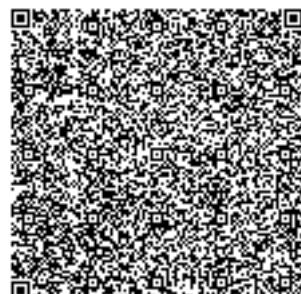
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 17,417 тыс.м<sup>3</sup>/год

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	Участок скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ, расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	2,111 тыс.м <sup>3</sup> (ПР)



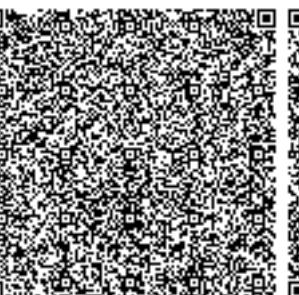
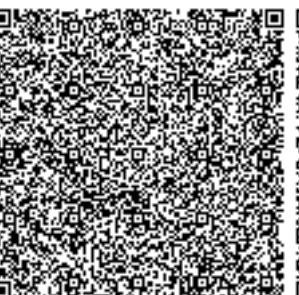
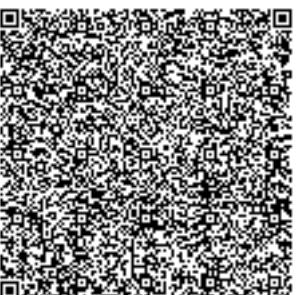
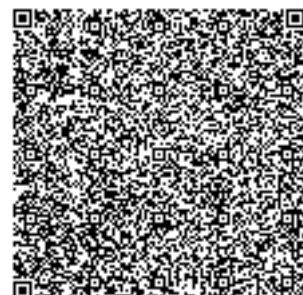
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора	
					1	2	3	4	5				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2	Участок скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ, расположенного по адресу: г. Алматы,Турксибский район	подземный водоносный горизонт - 60	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	15,306 тыс.м3 (ПИ)	



Бул күжат КР 2003 жылдың 7 кантарындағы «Электронды күжат және электронды сандық кол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармагына сайкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық күжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында күрьылған. Электрондық күжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексере аласыз.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>30</b>
0,170	0,154	0,170	0,082	0,227	0,22	0,227	0,227	0,22	0,077	0,165	0,170	2,005	1,583	1,055	ПР – Производственные	2,111 тыс.м3/год
1,3	1,174	1,3	1,258	1,3	1,258	1,3	1,3	1,258	1,3	1,258	1,3	14,54	11,48	7,653	ПИ – Прочие	15,306 тыс.м3/год

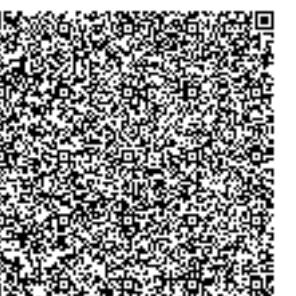
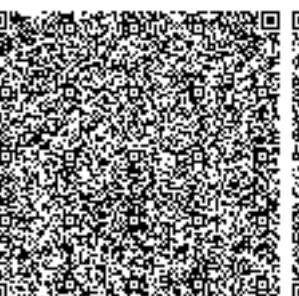
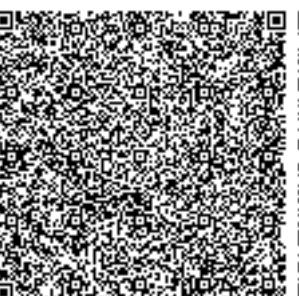
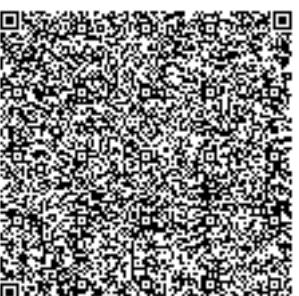
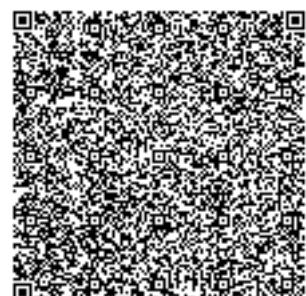


Бул күжат КР 2003 жылдың 7 кантарындағы «Электронды күжат және электронды сандық кол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармагына сайкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық күжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында күрьылған. Электрондық күжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексере аласыз.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).

**Расчетные объемы водоотведения**

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора	
						1	2	3	4	5				
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



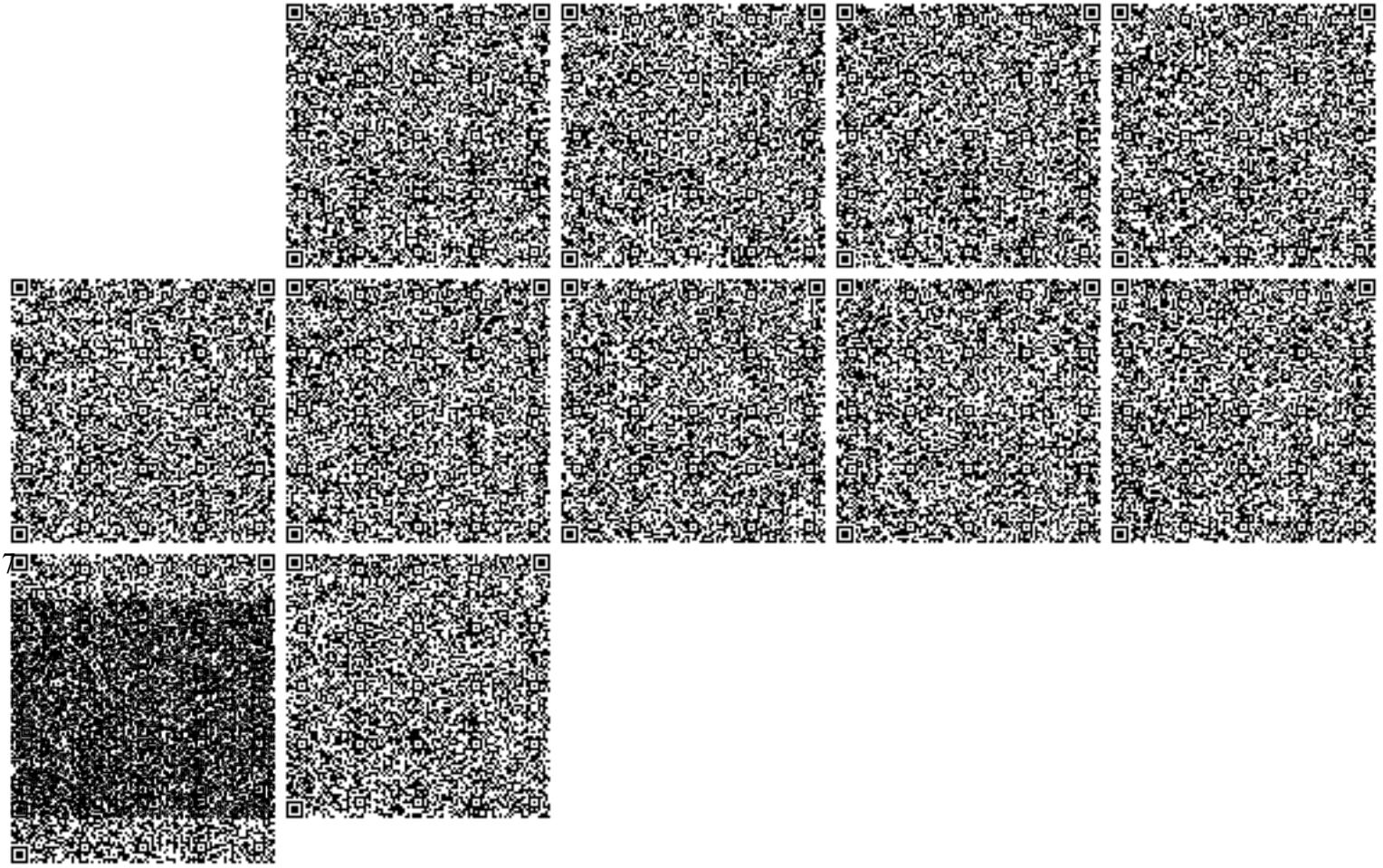
Бул күжат КР 2003 жылдың 7 кантарындағы «Электронды күжат және электронды сандық кол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармагына сайкес қағаз бетіндегі заңмен тең.  
 Электрондык күжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында күрылған. Электрондык күжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексере аласыз.  
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам													Загрязненные		Нормативно-очистные (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных			
<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участках скважин №№5204, 6159 в объеме – 47,718 м<sup>3</sup>/сутки, 17,417 тыс. м<sup>3</sup>/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, проводить поверки прибора учета воды в случае окончания срока или отсутствия поверки. 5) осуществлять водоохранные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) не допускать загрязнения площади водосбора подземных вод; 9) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балхаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 10) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 191-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балхаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 11) изменение наименования юридического лица и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании электронного заявления физического или юридического лица; 12) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 13) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 14) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 15) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 16) при установлении недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования Согласно пп.5, п.8 ст. 66 Водного кодекса РК не требуется согласование условий водопользования с территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению недр при заборе и (или) использовании подземных вод в объеме до пятидесяти кубических метров в сутки, за исключением минеральных подземных вод.







## Управление регистрации филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы

### Справка

### о государственной перерегистрации юридического лица

БИН 100840001949

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

15 апреля 2024 г.

(населенный пункт)

**Наименование:**

Товарищество с ограниченной ответственностью  
"Mercury Energy"

**Местонахождение:**

Казахстан, город Алматы, Турксибский район, улица  
Свободная, дом 136/2, почтовый индекс А36С4Н7

**Руководитель:**

Руководитель, назначенный (избранный)  
уполномоченным органом юридического лица  
КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ

**Учредители (участники,  
граждане - инициаторы):**

Товарищество с ограниченной ответственностью  
"Mercury Properties"

**Дата первичной  
государственной  
регистрации**

4 августа 2010 г.

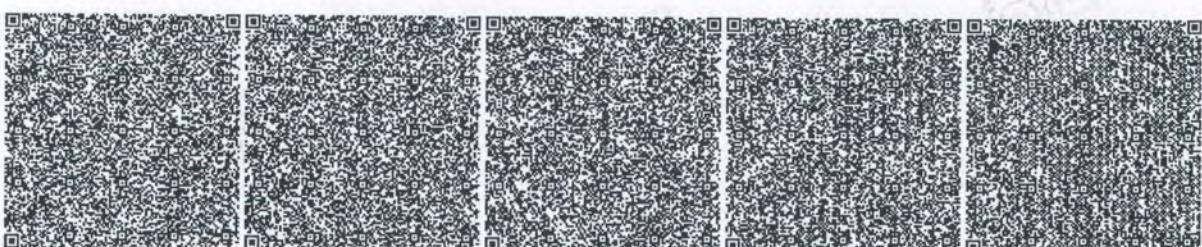
**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию  
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-II Заны 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштагы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексерсе аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

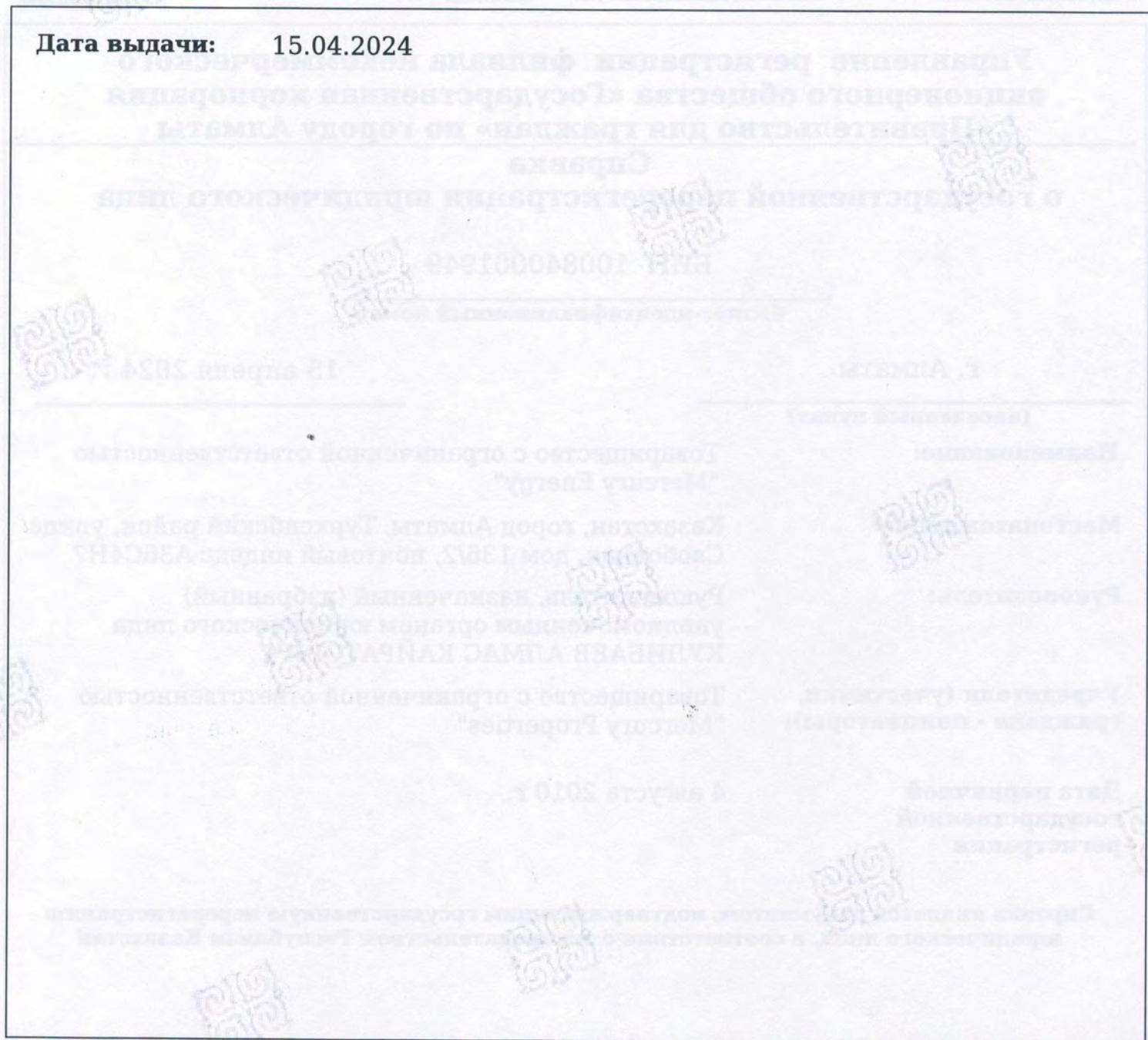


\*Штрих-код ГБДЮЛ акпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

\*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 15.04.2024



Осы күжат «Электрондық күжат және Электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қартарадағы N 370-II Заны 7 бабының 1 тармагына сәйкес қағаз тасығыштағы күжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексерсе аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

\*Штрих-код ГБДЮЛ акпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

\*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».

**Электр энергиясын тұрмыстық емес  
мұқтаждар үшін пайдаланатын  
тұтынушыларға ариалған  
электрмен жабдықтаудың  
2018 жылғы "01" қантар № 47622 шарты**

Алматы қ.

Бұдан әрі Тараптар деп аталатын "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы үйімі, 23.02.2012 ж. №000768 лицензияға сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыруши, бұдан әрі Сатуши деп аталатын, №4 АЭЖБ бастығы Дүйсенгазин Т.Е. атынан, 21.12.2017 ж. №360 Сенімхат негізінде әрекет етуші, бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын Жарғы негізінде әрекет етуші "АВЕ Энергетика" ЖШС Директордың м.а. Пастухов В.М. атынан төмөндегілер туралы осы Электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – Шарт) жасасты:

#### **1-тaraу. Шартта пайдаланылатын негізгі үгымдар**

1. Шартта мынадай негізгі үгымдар пайдаланылады:
  - 1) есептік кезең - тұтынылған электр энергиясы есепке алынатын және тұтынушыға төлеу үшін ұсынылатын электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;
  - 2) тұтынушы - шарт негізінде электр энергиясын тұтынатын жеке немесе занды тұлға;
  - 3) коммерциялық есепке алу аспабы - электр қуатын, электр немесе жылу энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануга рұқсат етілген техникалық құрылғы;
  - 4) электр энергиясының коммерциялық есепке алу жүйесі - электр энергиясы мен қуаты шығынын анықтауға арналған коммерциялық есепке алу құралдарының жиынтығы (электр энергиясын есептеуіш, ток пен кернеудің, өлшеу трансформаторлары) және өзара белгіленген схема арқылы жалғанған құрылғы (коммутациялық аппарат);
  - 5) электр энергиясын сату нұктесі - энергиямен жабдықтаушы үйіммен электр

**Договор электроснабжения для  
потребителей, использующих  
электрическую энергию  
не для бытовых нужд  
№ 47622 от "01" января 2018 года**

г. Алматы

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" –  
энерgosнабжающая организация,  
осуществляющая электроснабжение  
потребителей согласно лицензии №000768  
от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем  
Продавец, в лице Начальника Районного  
отделения энергосбыта-4 Дуйсенгазина Т.Е.,  
действующего на основании Доверенности  
№360 от 21.12.2017 года, с одной стороны, и  
Товарищество с ограниченной  
ответственностью "АВЕ Энергетика"  
именуемое в дальнейшем потребитель, в  
лице И.о.директора Пастухова В.М.,  
действующего на основании Устава,  
именуемые в дальнейшем Стороны,  
заключили настоящий договор  
электроснабжения (далее - Договор) о  
ниже следующем:

#### **Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре**

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:
  - 1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;
  - 2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
  - 3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
  - 4) система коммерческого учета электрической энергии - совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения), и устройство (коммутационный аппарат), соединенное между собой по установленной схеме;
  - 5) точка продажи электрической энергии -

энергиясын беру туралы шарты бар энергия беруші үйымның жауапкершілігі шекарасында орналаскан нүктө.

Осы Шартта көлданылатын озге де үйымдар мен терміндер Қазақстан Республикасының электр энергетикасы мен табиғи монополиялар саласындағы заңнамасына сәйкес қолданылады.

точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии».

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

## 2-тaraу. Шарттың мәні

2. Сатушы сату нүктесіне дейін Тұтынушыға электр энергиясын беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы осы Шарттың тәртібі мен талаптарына сәйкес тұтынған электр энергиясы үшін ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Шарт Тұтынушымен оның Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамасында белгіленген тәртіппен тікелей электр желілеріне қосылған жабдығы мен коммерциялық есепке алу аспаптары болған жағдайда ғана жасалады.

## 3-тaraу. Тұтынұлатын электр энергиясын есепке алу

4. Сатушы берген және Тұтынушы қабылдаған электр энергиясының көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткішімен, ал олар болмаған немесе уақытша бұзылған кезде - есептік жолмен анықталады.

5. Электр энергиясын рұқсатсыз тұтынуға жол бермеу мақсатында электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесінде энергия беруші (энергия өндіруші) үйымның пломбалары болуға тиіс.

6. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны осы Шартқа 1-көсімшага сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.

7. Тұтынұлған электр энергиясының мөлшерін анықтау үшін Тұтынушы белгіленген нысанды, электронды поштамен, қолма-қол, факсимильдік байланыс құралдары арқылы Тұтынушының қолы қойылып, ай сайн 1 (егер жұмыс күні болмаса, онда оның алдыңғы жұмыс күнінің көрсеткіші көрсетіледі) Сатушыға барлық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алып, ұсынуға міндетті.

## Глава 2. Предмет Договора

2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.

3. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

## Глава 3. Учет потребляемой электрической энергии

4. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при их отсутствии или временном нарушении - расчетным путем.

5. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

6. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно приложению 1 к настоящему Договору.

7. Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Продавцу показания всех приборов учета, ежемесячно 1 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за

Коммерциялық есепке алу аспаптарының корсеткіштерін алуды Сатуышының, энергия беруші үйымның өкілдері сағат 21-00-ден кешіктірмей жүргізеді. Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдалану барысында аспаптардың корсеткіштерін қашықтықтан алу кез келген уақытта жүзеге асырылуы мүмкін.

Есепке алу аспаптарының корсеткіштерін Тұтынушы өз бетімен шеше алады. Көрсеткішті шешу барысында және төлеу құжаттарын төлеу барысында Тұтынушы жіберген қателерді Сатушы және (немесе) энергия беруші үйым олардың анықталуы бойынша және алты айдан аспайтындай мерзім ішінде есепке алады.

8. Тұтынушы кезекті жылға электр энергиясын тұтыну шамасын анықтау үшін жеткізу жылының алдыңғы жылы басталғанға дейін күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-косымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын беру туралы алдын ала өтінім береді.

#### **4-тaraу. Электр энергиясы үшін ақы толеудің тәртібі**

9. Тұтынушылар төлем құжатын ұсынған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде немесе Тұтынушы мен Сатушы арасындағы келісім бойынша Шартта келіслеген мерзімде төлемді өтейді. Заңды тұлға болып табылатын Тұтынушы алдыңғы айдың 26-күніне (жиырма алтысына) дейін осы Шартқа 2-косымшаға сәйкес нысанда электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінімді Сатушыға береді және келіседі. Егер төлемнің соңғы күні жұмыс күні болмаса, онда ең жақын келесі жұмыс күні мерзімнің аяқталу күні болып есептеледі.

Смарт-картасы бар коммерциялық есепке алу аспаптарын қолдануға негізделген электр энергиясының автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі болған жағдайда, Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді төлем құжатынсыз өз бетінше анықтаған көлемде өтейді.

10. Жаңа тарифтерді қолданыска енгізу тұтынушыларға 3 (үш) күннен кешіктірмей бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлаганнан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

подписью Потребителя.

Снятие показаний приборов коммерческого учета производиться не позднее 21-00 часа представителями Продавца, энергопредающей организацией. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета. Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопредающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору.

#### **Глава 4. Порядок оплаты электрической энергии**

9. Потребители производят оплату в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты выставления платежного документа, или по соглашению сторон между Потребителем и Продавцом в сроки, оговоренные в Договоре. Потребитель, выступающий юридическим лицом, до 26 (двадцать шестого) числа предыдущего месяца подает и согласовывает с Продавцом предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

10. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей не менее чем за

3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

## 5-тарау. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

### 11. Тұтынушы:

- 1) жасалған шартқа сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) жасалған шарттардың талаптарына сәйкес энергия өндіруші, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы үйымнан электр энергиясын жеткізуден немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты нұксанның орын толтыруды талап етуге;
- 3) шартты жасасуға және оны орындауга байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүргінуге;
- 4) тұтынушыған электр энергиясы үшін акы төлеуді Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен сараланған тарифтік есепке алу жүйелері бойынша жүргізуге құқылы.

### 12. Тұтынушы:

- 1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия қондырыларының және коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісінше техникалық жай-күйін ұстап тұруға, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауга;
- 2) электр энергиясын сатып алу-сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауга;
- 3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауга;
- 4) жасалған шарттарға сәйкес босатылған, берілген және тұтынушының ақысын уақытылы төлеуге;
- 5) энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші үйымдардың жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық кадагалау және бақылау жөніндегі органның жұмыскерлерін, жергілікті атқарушы органдардың үәкілетті өкілдерін электр және энергия қондырыларының техникалық жай-күйін және пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге міндетті.

## Глава 5. Права и обязанности Потребителя

### 11. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;
- 4) производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

### 12. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- 4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;
- 5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

## **6-тарау. Сатушының құқықтары мен міндеттері**

13. Сатушы, энергия беруші үйымды қатастыры арқылы:

- 1) Тұтынушы немесе оның өкілі алған фактісін растауга мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы кемінде 30 (отыз) жұмыс күні бұрын жазбаша ескерту шартымен Тұтынушы пайдаланған энергияны төлемеген жағдайда шартты орындауды тоқтата туруға;
- 2) шартты жасаумен немесе орындаумен байланысты даулы мәселелер туындағанда сotka жүгінуге құқылы.

14. Сатушы:

- 1) жасаған Шартқа сәйкес электр энергиясын беруге;
- 2) Тұтынушыға келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуге;
- 3) Тұтынушы немесе оның өкілі алған фактісін растауга мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы төлемегені үшін электр энергиясын беруді толық немесе ішінара тоқтатылғанға дейін кемінде 30 (отыз) жұмыс күн бұрын жазбаша хабарлауға;
- 4) бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыру орналастыру арқылы, сондай-ақ төлем құжаттарында осы өзгерістерді көрсете отырып, электрмен жабдықтау қызметтеріне тарифтер, олардың өзгеруі туралы Тұтынушыны хабардар етуге;
- 5) Тұтынушыдан оған ұсынылатын электр энергиясы үшін өз кассалары арқылы, сондай-ақ банк операцияларының жеке түрлерін көрсететін банктер мен үйымдар арқылы төлем қабылдауды қамтамасыз етуге;
- 6) тұтынған электр энергиясының төлемін өтеу үшін Тұтынушыға ай сайын төлем құжатын ұсынуға;
- 7) жабдықты жондеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Тұтынушыны электр энергиясымен жабдықтауды тоқтату туралы ажыратудан күнтізбелік үш күн бұрын ескертуге;
- 8) табиғи монополиялар саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органдармен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын беруге міндетті.

## **Глава 6. Права и обязанности Продавца**

13. Продавец, посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:

- 1) приостановить исполнение Договора, в случае неоплаты Потребителем использованной им электрической энергии, при условии письменного предупреждения не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней способом, позволяющим подтвердить факт получения Потребителем или его представителем;
- 2) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

14. Продавец обязан:

- 1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;
- 3) письменно уведомить Потребителя не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до приостановления полностью или частично подачу электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления Потребителем или его представителем;
- 4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;
- 5) обеспечивать прием платежей от Потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;
- 6) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 7) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения;
- 8) предоставлять электрическую энергию по

## **7-тaraу. Тараптардың жауапкершілігі**

15. Электрмен жабдықтау шарты бойынша өз міндеттемелерін орындаған немесе тиісінше орындаған жағдайда, тараптар нақты келтірілген зиянды өз еркімен өтеуге немесе келіспеген жағдайда сот шешімі бойынша өтеуге міндетті.
16. Тараптар форс-мажор (зілзалалар, әскери әрекеттер, террористік актілер) жағдайларынан туындаған, сонымен қатар тараптардың еркінен тыс болған түрлі (электр беру желілерінің және басқа жабдықтардың зақымдалуы немесе ұрлануы) жағдайларда электр энергиясын берудегі үзілістер үшін материалдық жауапты болмайды.
17. Тараптар өздерінің атаулары, занды мекенжайлары, нақты тұрғылықты жерінің және осы Шарт талаптарын орындау үшін қажетті өзге де деректемелерінің өзгергені туралы бір-біріне жедел түрде хабарлауға міндеттенеді.

## **8-тaraу. Қорытынды ережелер**

18. Шарт тараптар қол қойған күннен бастап жасалды деп саналады, күнтізбелік жыл аяқталғанға дейінгі қолданылады.  
Жыл сайын Шарттың мерзімі аяқталғанға дейін бір ай бұрын тараптардың бірінен осы Шартты ұзартудан бас тарту туралы жазбаша хабарлама келмесе, осы Шарт жасасқан кездеі талаптарымен келесі күнтізбелік жылғы ұзартылған болып есептеледі.  
Шарт Тараптардың келісімі бойынша өзертілуі мүмкін.
19. Осы Шарттың талаптарын орындауга байланысты Сатушы мен Тұтынушы арасындағы даулы мәселелер туындаған жағдайда, Сатушы 3 (үш) жұмыс күні ішінде даулы мәселені өз еркімен шешу үшін Тұтынушыға хабарлайды. Өзара көліспеген жағдайда, даулы мәселелерді шешу осы Шартты орындау орны бойынша сот шешімі бойынша жүзеге асырылады.
20. Шартқа тараптардың келісуімен енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар Шарттың ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, олар қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың ўәкілетті

тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественных монополий.

## **Глава 7. Ответственность сторон**

15. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо, в случае не достижения договоренности по решению суда.
16. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и террористические акты), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования).
17. Стороны обязуются незамедлительно письменно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, правоустанавливающих документов, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

## **Глава 8. Заключительные положения**

18. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком до окончания календарного года.  
Ежегодно данный Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении, если за месяц до окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из Сторон об отказе от продления данного Договора.  
Договор может быть изменен по соглашению сторон.
19. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорного вопроса в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.
20. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не

әкілдерінің қолы қойылып, заңнамада белгіленген тәртіп бойынша ресімделеді.

21. Осымен Тұтынушы Сатышыга Сатышыдағы ол туралы немесе Шарттың талаптарын орындау мақсатында болашакта көрсетілген көзге түсетін жеке деректерді жинауға, өндеуге және сақтауға, сондай-ақ тұтынушы туралы барлық мемлекеттік/мемлекеттік емес органдарда, ұйымдарда, оның ішінде сот органдарын қоспағанда, жеке деректерді таратуға келісім береді.

Осымен тұтынушы оның жеке деректерін жинауға, өндеуге және таратуға қандай да бір қосымша келісім талаң етілмейтінін және олардың осы Шартты орындау үшін тұтынушының жеке деректерін жинауға, өндеуге және таратуға қатысты келешекте Сатышыға қандай да бір талаптар болмайтынын раставиды.

должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

21. Настоящим Потребитель дает согласие Продавцу на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Продавца или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.

Настоящим потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Продавцу в дальнейшем касательно сбора, обработки и

## 9-тaraу. Тараптар деректемелері

Сатушы: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС  
Қазақстан Республикасы  
Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй тел:  
3560461, 3560462  
№ 4 АЭЖБ

Алматы қ., Спартака көш., 30 үй тел:  
2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413

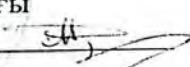
Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:  
ЖСК: KZ116010131000066484  
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ  
БСК: HSBKKZKX  
БСН: 060640004748

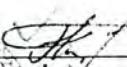
Энергия беретін үйым (ЭБҮ):  
Алатау Жарық Компаниясы АҚ  
Қазақстан Республикасы  
Алматы қ., Манаса көш., 24Б үй тел: 3761803  
4-ЭТА

Алматы қ., Молдагалиева көш., 1А үй тел:  
235-35-27

Тұтынушы: "АВЕ Энергетика" ЖШС  
(Басқа өндірістік емес)  
Қазақстан Республикасы Алматы қ.,  
Радостовца көш., 152/ 6 үй, тел: 3560283

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:  
ЖСК: KZ62826A1KZTD2019328  
"АТФБанк" АҚ  
БСК: ALMNKZKA  
БСН (ЖСН): 100840001949

Сатушы:  
№ 4 АЭЖБ Бастығы  
Дүйсенгазин Т.Е.   
М.о.

Тұтынушы:  
Директордың м.а.  
Пастухов В.М.   
М.о. (занды тұлға үшін)



распространения им персональных данных Потребителя для исполнения настоящего Договора иметь не будет.

## Глава 9. Реквизиты сторон

Продавец: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"  
Республика Казахстан  
г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173 тел:  
3560461, 3560462  
РОЭС4

г.Алматы, ул.Спартака, д.30 тел: 2327358,  
2327363, вн.2410,2411,2412,2413

№ расчетного счета, наименование банка:  
ИИК:KZ116010131000066484  
АО "Народный Банк Казахстана"  
БИК: HSBKKZKX  
БИН: 060640004748

Энергопредающая организация (ЭПО):  
АО Алатау Жарық Компаниясы  
Республика Казахстан  
г.Алматы, ул.Манаса, д.24Б тел: 3761803  
РЭС-4

г.Алматы, ул.Молдагалиева, д.1А тел:  
235-35-27

Потребитель: Товарищество с ограниченной  
ответственностью "АВЕ Энергетика"  
(Прочие непромышленные)  
Республика Казахстан г.Алматы,  
ул.Радостовца, д.152/ 6, тел: 3560283

№ расчетного счета, наименование банка:  
ИИК: KZ62826A1KZTD2019328  
АО "АТФБанк"  
БИК: ALMNKZKA  
БИН (ИИН): 100840001949

Продавец:  
Начальник РОЭС-4  
Дүйсенгазин Т.Е.   
М.п.

Потребитель:  
И.о. Директора  
Пастухов В.М.   
М.п. (для юридического лица)



1

2018 ~~Apriliebi/fora~~ "L1" ~~L2~~

(M.O./M.)

*Jyoti Chitrani T.E.*

No. 4 A3JKB Bacterioplankton P03C-4



*Vtremy sibi: Motpegnereb:* *luperektoj apin Ma/H.o. Tlnektropo*

1	P/c № № II/II	Araybi Hammebarehne	Eccmeteyliu rını Eccmetiyli hemidi	Tok trahicefopmatopjapbi 3aypittrik hemidi	Thin cherihka 3abırçırıq homep	CAP4-3721 TX P PLC NT347022	IP II 600/5	633a	120.000
---	------------------	------------------------	---------------------------------------	---	-----------------------------------	--------------------------------	----------------	------	---------

21.02.2018

Kompetenční karta pro hodnocení výkonu uživatelů komunálního hospodařství

Торапиниметро е орпанический обогащенный битум «АБЕ Эхепретика»

Morrob Nº 47622

№ 47622 Упатки  
"АБЕ Ехептнка" КМУС

Электрмен жабдықтаудың шарттына 2-көсімшә  
Приложение 2 к договору электроснабжения

Кімге "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС  
(Энергиямен жабдықтаушы үйім)

Кому ТОО "АлматыЭнергоСбыт"  
(Энергоснабжающая организация)  
Кімнен/От кого Пастухов В.М.

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала отім № 47622 шарт бойынша  
"АВЕ Энергетика" ЖШС  
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 47622 Товарищество с  
ограниченной ответственностью "АВЕ Энергетика"

Сізден электр энергиясын 01.01.2018 жылдан – 31.12.2018 жылға мынадай мөлшерде алдын ала  
жеткізуді сұраймын.  
Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2018 года - 31.12.2018 года в  
следующем количестве.

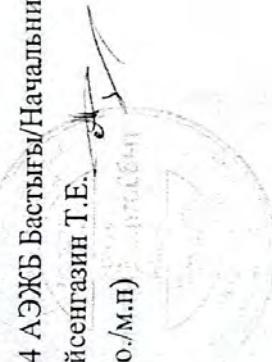
P/c № ш/п	Айлар / Месяцы	КВт. сагат /кВт. час	Жазбаша Прописью
1	Канттар / Январь	33 257	Тридцать три тысячи двести пятьдесят семь
2	Ақпан / Февраль	41 867	Сорок одна тысяча восемьсот шестьдесят семь
3	Наурыз / Март	25 337	Двадцать пять тысяч триста тридцать семь
4	Сәуір / Апрель	22 301	Двадцать две тысячи трехста один
5	Мамыр / Май	9 654	Девять тысяч шестьсот пятьдесят четыре
6	Маусым / Июнь	4 433	Четыре тысячи четыреста тридцать три
7	Шілде / Июль	3 909	Три тысячи девятьсот девяать
8	Тамыз / Август	9 938	Девять тысяч девятьсот тридцать восемь
9	Қыркүйек / Сентябрь	6 173	Шесть тысяч сто семьдесят три
10	Қазан / Октябрь	10 663	Десять тысяч шестьсот шестьдесят три
11	Караша / Ноябрь	31 239	Тридцать одна тысяча двести тридцать девять
12	Желтоқсан / Декабрь	53 487	Пятьдесят три тысячи четыреста восемьдесят семь
	Барлығы/Итого	252 258	Двести пятьдесят две тысячи двести пятьдесят восемь

Сатушы: Продавец:

№ 4 АЭЖБ Бастиғы/Начальник РОЭС-4  
Дүйсенгазин Т.Е.  
(М.о./М.П.)

Тұтынушы: Потребитель:

Директорының макеті  
Пастухов В.М.  
(М.о./М.П.)



**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИФИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ АЛМАТЫ  
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ  
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32 үй  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

№



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

050022, г. Алматы, пр. Абая, д.32  
төл.: 8 (727) 239-11-03, факс: 8 (727) 239-11-13  
e-mail: almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz

## **Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy"**

### **Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Отчета о возможных воздействиях для Товарищества с ограниченной ответственностью «Mercury Energy», г.Алматы, Турксибский район, Улица Свободная, 136/2, Площадка №1**

#### **1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:**

Инициатором намечаемой деятельности является Товарищество с ограниченной ответственностью «Mercury Energy». Предприятие осуществляет деятельность по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, а именно авиационного керосина. Объект инициатора представляет собой действующий терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (авиакеросин), расположенный по адресу: Республика Казахстан, город Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом 136/2. Юридический адрес предприятия совпадает с фактическим адресом размещения объекта. Бизнес-идентификационный номер (БИН) – 100840001949.

#### **2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация:**

В рамках намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» на площадке №1 предусмотрено осуществление комплекса технологических операций, связанных с функционированием терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов (авиационного керосина). Основными видами операций являются прием авиационного керосина из железнодорожных вагонов-цистерн, его хранение в надземных вертикальных резервуарах различной вместимости, а также отпуск нефтепродукта в автотранспорт. Прием и отпуск авиационного керосина по железнодорожной ветке осуществляется с использованием сливоналивных устройств нижнего слива, обеспечивающих герметичность процесса. Отпуск авиационного керосина в автоцистерны



производится через наливные рукава. В процессе эксплуатации объекта также предусмотрены операции по очистке авиационного керосина от механических примесей и воды, которые выполняются в подземном резервуаре-отстойнике. Очищенное топливо после отстоя возвращается в основные резервуары для дальнейшего хранения и отпуска. Для обеспечения функционирования объекта осуществляются вспомогательные и обслуживающие операции, включая работу собственной газовой котельной для отопления административных помещений в зимний период, эксплуатацию дизель-генератора для аварийного энергоснабжения, проведение ремонтных и слесарных работ в техническом помещении (пайка, электросварка, заточные работы), а также лабораторные операции с нефтепродуктами в вытяжных шкафах.

*Согласно пп.10.4 п.10 (Прочие виды деятельности: наземные хранилища видов органического топлива вместимостью свыше 10 тыс. тонн) Раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года (далее – Кодекс) рассматриваемый объект входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.*

*Выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ25VWF00424083 от 17 сентября 2025 года с выводом о необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.*

*Согласно пп.3 п.2 (Осуществление любого вида деятельности, соответствующего одному или нескольким из следующих критерии: накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов) Раздела 3 Приложения 2 к Кодексу рассматриваемый объект относится к III категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.*

### **3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:**

Данная намечаемая деятельность является первичной, ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась, ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось.

### **4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1) Электронная копия Заключения скрининга воздействий намечаемой деятельности и об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ25VWF00424083 от 17 сентября 2025 года.

2) Электронная копия Отчета о возможных воздействиях для Товарищества с ограниченной ответственностью «Mercury Energy», г.Алматы, Турксибский район, Улица Свободная, 136/2, Площадка №1.



3) Электронная копия Протокола общественных слушаний в форме открытого собрания от 11 ноября 2025 года.

## **5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены таким воздействиям.**

При реализации намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» на площадке №1 возможные воздействия на окружающую среду определяются характером эксплуатации действующего терминала по приему, хранению и отпуску авиационного керосина и оцениваются как умеренные, локальные и контролируемые, не оказывающие существенного негативного влияния при соблюдении предусмотренных проектных и природоохранных мероприятий.

Наиболее значимым компонентом окружающей среды, подверженным воздействию, является атмосферный воздух. Воздействие связано с выбросами загрязняющих веществ от организованных и неорганизованных источников, включая дыхательные клапаны резервуаров, операции слива и налива нефтепродуктов, работу газовой котельной, дизель-генератора, лабораторного оборудования и ремонтных участков. В составе выбросов присутствуют оксиды азота, диоксид серы, углерод оксид, углеводороды, сероводород, формальдегид, твердые частицы и другие вещества. Расчетами рассеивания установлено, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на территории предприятия и на границе санитарно-защитной зоны не превышают установленных предельно допустимых концентраций, а в ближайшей селитебной зоне составляют менее 0,5 ПДК. Это свидетельствует об отсутствии значимого риска для здоровья населения и о допустимом уровне воздействия на атмосферный воздух.

Воздействие на водные ресурсы при реализации намечаемой деятельности оценивается как несущественное. Забор воды осуществляется из собственных скважин, сброс производственных сточных вод в поверхностные водные объекты не предусмотрен. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся на локальные очистные сооружения биологической очистки, что исключает негативное влияние на поверхностные и подземные воды при условии штатной эксплуатации очистных сооружений.

Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров носит локальный характер и ограничено границами земельного участка предприятия. Хранение и транспортирование авиационного керосина осуществляется в герметичных резервуарах и трубопроводах, что минимизирует риск загрязнения почв. Возможные воздействия могут быть связаны только с аварийными ситуациями, вероятность которых снижена за счет применения современных технологических решений и соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.

Воздействие на растительный и животный мир, а также на природные ландшафты, оценивается как минимальное, поскольку объект расположен в пределах промышленной зоны города Алматы, вне особо охраняемых



природных территорий, зон рекреации, лесных массивов и сельскохозяйственных угодий. Намечаемая деятельность не предусматривает расширения территории предприятия, вырубки зеленых насаждений или изменения природных ландшафтов.

Физические воздействия (шум, вибрация) формируются в процессе работы технологического оборудования и автотранспорта, однако имеют локальный характер и не выходят за пределы нормативных значений на границе санитарно-защитной зоны.

## **6. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения.**

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду основано на Отчете о возможных воздействиях по проекту выполненный в соответствии с требованиями ст.72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280), сводном протоколе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, а также протоколе общественных слушаний.

## **7. Информация о проведении общественных слушаний:**

**1) дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях и объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа);**

Поступление заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду и прилагаемых документов, согласно перечня №KZ40RVX01538783 от 10 ноября 2025 года (дата регистрации – 11 ноября 2025 года).

Размещение на Едином экологическом портале – 12 ноября 2025 года, <https://ecoportal.kz/Rubric/RubService>ShowDetails/16545>.

Размещение документации по проекту на сайте Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (НБД СОС и ПР) – 6 октября 2025 года,

<https://hearings.ndbecology.gov.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=28594>.

Общественные слушания в форме открытого собрания назначены на 11 ноября 2025 года в 12:00 часов.

**2) даты размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов;**

Размещение документации по проекту на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа, КГУ «Управление экологии и окружающей среды» – 14 ноября 2025 года,

<https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco/documents/details/923399?lang=ru>.



*3) наименование газеты (газет), в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер;*

Газета «Огни Алатау» №108 (18485) от 4 октября 2025 года.

*4) дата (даты) распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы);*

Радиоканал «Energy FM» от 4 октября 2025 года.

*5) электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности;*

Реквизиты инициатора: Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", БИН 100840001949, адрес: г.Алматы, Турксибский район, Улица Свободная, 136/2, Площадка №1, тел.: 8 701 947 88 66, email: [rakhimovz@inbox.ru](mailto:rakhimovz@inbox.ru).

Реквизиты разработчика документации: Товарищество с ограниченной ответственностью «Атмосфера», БИН 000940003353, юридический адрес: г.Алматы, ул.Байтасова, 9ж/3, фактический адрес: г.Алматы, пр. Сейфуллина, 518, офис 14, тел.: 292-52-63, 292-25-76, email: [atmosfera-2000@mail.ru](mailto:atmosfera-2000@mail.ru).

*6) электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях;*

Прием замечаний и предложений по проекту осуществлялся в период с 12 ноября по 25 ноября 2025 года включительно, на электронный адрес: [almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:almaty-ecodep@ecogeo.gov.kz).

*7) сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность;*

Общественные слушания проведены 11 ноября 2025 года в 12:00 часов

Также посредством ZOOM конференции:

<https://us05web.zoom.us/j/81140762843?pwd=UKmt4wunusTYBakQT6bhajxzXacPVZ.1>, Идентификатор конференции: 811 4076 2843, Код доступа: 3z32Gc.

*8) все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения.*

№ пп	Замечанияи предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование	Ответына замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)



	<b>представляемоой организации)</b>		
1.	Представитель Управление экологии и окружающей среды г.Алматы. Председатель ОС: - Где будет хранится авиакеросин?	Тажибаев Т.Т. представитель ТОО «Mercury Energy»: - В существующих наземных емкостях.	Вопрос снят
2.	Где расположен ближайший водный объект?	Кузина Е. Е. представитель ТОО «Атмосфера»: - В западном направлении за территорией частного сектора на расстоянии 220 м от границы территории предприятия проходит русло реки Баскарасу.	Вопрос снят
3.	С кем заключен договор на вывоз ТБО?	Кузина Е. Е. представитель ТОО «Атмосфера»: С АО «ТАРТЫП» № ТУР 007359-18 от 10.10.2018 года	Вопрос снят
4.	Сколько рабочих мест планируется создать?	Тажибаев Т.Т. представитель ТОО «Mercury Energy»: В данный момент на предприятии работает 60 человек, планируется создание еще 20 рабочих мест.	Вопрос снят
5.	Как планируется утилизация люминесцентных ламп?	Тажибаев Т.Т. представитель ТОО «Mercury Energy»: Люминесцентные лампы не используются, только LED лампы, утилизация планируется в специализированные организации. В ближайшее время планируется заключение договора с такой организацией.	Вопрос снят

Вопросы по проекту с сайта Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (НБД СОС и ПР)  
<https://hearings.ndbecology.gov.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=28594>.

<b>№ пп</b>	<b>Замечанияи предложения участников</b>	<b>Ответына замечания и предложения</b>
1.	Здравствуйте в предоставленном на общественные слушания проекте стр. 151, не выдержано С33, (красной линией отмечено что ИЖС внутри зоны) жилые дома за кадастровыми номерами 20317005108, 20317005107, 20317005200, 20317005109, расположены менее 100 метров. Просим предоставить заключение СЭС № 462-08-23 от 23.06.2014 года на электронную почту almaty.azamattary@mail.ru.	Здравствуйте. Предоставлено.
2.	Благодарим Вас за предоставленное санитарно-эпидемиологическое заключение №462/08-23 от 23.06. 2014 года. Общественное объединение «Граждане Алматы», в рамках общественных слушаний, изучило санитарно-эпидемиологическое заключение, выданное ранее на объект по адресу: г. Алматы, р-н Турксибский, ул. Свободная, д. 136/2 (терминал для хранения и отпуска нефтепродуктов). В заключении дословно разъяснено, что на период эксплуатации рекомендуется установление минимального размера С33 по санитарной классификации – 100м. от крайних источников выбросов в	В ответ на ваше замечание поясняем следующее: Технологический процесс приема-слива топлива остался без изменений. Ранее предприятие осуществляло отпуск и хранение бензина и дизельного топлива. Все источники были учтены в предыдущем проекте ОВОС (резервуарный парк для авиакеросина различных объемов (1000–3000 м <sup>3</sup> ); железнодорожная эстакада приема топлива; станция налива в автоцистерны (8 постов); подземный резервуар-отстойник; дизель-генератор и емкость хранения топлива; мастерская (сварочные и шлифовальные операции); лаборатория (использование летучих углеводородов и HCl); парковочная зона для



	<p>соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов». Класс опасности объекта по санитарной классификации - IV. По факту жилой массив расположен от источников загрязнения на расстоянии от 30 до 80 метров. Имеющееся санитарно-эпидемиологическое заключение № 462/08-23 от 23.06.2014 года было выдано на объект в иной конфигурации и при ином составе технологических процессов. На основании анализа проекта РООС 2025 г. установлено, что в настоящее время на объекте эксплуатируются новые источники выбросов, в том числе: резервуарный парк для авиакеросина различных объемов (1000–3000 м<sup>3</sup>); железнодорожная эстакада приема топлива; станция налива в автоцистерны (8 постов); подземный резервуар-отстойник; дизель-генератор и емкость хранения топлива; мастерская (сварочные и шлифовальные операции); лаборатория (использование летучих углеводородов и HCl); парковочная зона для автотранспорта и др. Данные источники загрязнения атмосферного воздуха и факторы химического воздействия отсутствуют в составе санитарно-эпидемиологического заключения 2014 года, что подтверждает его несоответствие фактической деятельности объекта. Считаем, что при изменении состава технологического процесса, оборудования, вида хранимых нефтепродуктов и характеристик санитарно-опасных факторов, а также учитывая близость жилого массива к терминалу для хранения и отпуска нефтепродуктов, санитарно-эпидемиологическое заключение подлежит обязательному пересмотру. Предлагаем до получения экологического заключения: Инициировать проведение новой санитарно-эпидемиологической экспертизы объекта с учетом фактического состава источников выбросов и влияния на ближайшую жилую застройку. Разработать и утвердить проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с нанесением границ на кадастровый план территории. В целях дополнительного снижения уровня химического и шумового воздействия на прилегающую жилую застройку предлагаем предусмотреть создание зелёного защитного пояса на территории терминала по периметру границ объекта, в том числе со стороны жилого массива, рекомендуем использовать породы деревьев и кустарников, обладающих высокой поглощающей способностью пыли и углеводородов (вяз, берёза, тополь), с плотностью посадки не менее 2 рядов, формирующих сплошную защитную полосу.</p>	<p>автотранспорта и др.) «Отчет о возможных воздействиях», подготовленный ТОО «Атмосфера» выполнен в связи с изменением состава производства, а именно будет осуществлять только отпуск и хранение авиакеросина. Валовые выбросы ЗВ в атмосферу составляли - 342,152 т/год. В данное время предприятие обустраивает резервуары только для хранения и отпуска авиакеросина. По предварительным расчетам валовые выбросы составят- 3,91324 т/год. Выбросы загрязняющих веществ уменьшились на 338,238 тонн/год что составляет более 90%. Приземные концентрации вредных веществ на селитебной зоне не превышают 0.5 ПДК. Площадь озеленения составляет 51418 кв.м. Это более 30% от общей площади Территории предприятия. По периметру в западном направлении высажены деревья в количестве 60 штук, в северном направлении-26 штук. Зеленые насаждения представлены в основном такими породами, как карагач, вяз. Все деревья средневозрастные, с густо сформировавшейся кроной. Высадка произведена таким образом, что кроны деревьев плотно прилегают друг к другу, создавая "защитный пояс" между селитебной зоной и территорией предприятия.</p>
3.	<p>Здравствуйте в настоящее время для решения окончательного вопроса о пересмотре СЗЗ и санитарно-эпидемиологического заключения № 462/08-23 от 23.06.2014 года, нами</p>	<p>Благодарим за активное участие в ОС. Санитарно-эпидемиологическое заключение № 462/08-23 от 23.06.2014 года, выдано при наличии выбросов 342,152 т/год, в настоящее время выбросы</p>



	<p>отправлен запрос в РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ГОРОДА АЛМАТЫ» № 3Т-2025-03934469 от 08.11.2025 года, с формулировкой: действует ли данное СЭЗ на текущую дату либо утратило силу (в связи с истечением срока, реорганизацией заявителя, изменениями технологии/оборудования/назначения помещений/санитарной обстановки, выдачей нового заключения, отменой административным актом и т. п.). Также считаем в проекте не выдержано СЗЗ жилые дома расположены на расстоянии 30-80 метров от источников выбросов. Рекомендуем пересмотреть СЗЗ, а также рассмотреть вопрос о переносе источников загрязнения на расстояние 100 метров от жилого массива как указано в СЭЗ. Спасибо.</p>	<p>составляют – 3.913 т/год. Расстояние от основных источников составляет – 150 м, на расстоянии менее 100 м расположены источники малой мощности, которые используются ограниченное время и не участвуют в основном процессе работы нефтебазы. В тоже время, вопрос даты постройки жилых домов, которые оказались на расстоянии ближе 100 м остается открытым. На общественных слушаниях, путем открытых собраний, прошедших 11 ноября 2025 года, на территории нефтебазы, присутствующие местные жители близлежащих домов, не высказывали претензий к работе предприятия. Так же сообщаем, что на территории базы по периметру в западном направлении выполняется дополнительная высадка хвойных и лиственных деревьев. ТОО «Mercury Energy» в рамках реализации программы Президента Республики Казахстан «Справедливый Казахстан – для всех и для каждого. Сейчас и навсегда» «Снижение эмиссии вредных веществ на 20%, а также недопущения невыполнения пункта Стратегического направления «Улучшение качества окружающей среды» снизил выбросы загрязняющих веществ в атмосферу более чем на 90%.</p>
--	---	---

## **8. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.**

№	Заинтересованный государственный орган	Замечание или предложение	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1.	Аппарат акима города Алматы	Не представлено.	-
2.	Департамент санитарно эпидемиологического контроля города Алматы	<p>В пределах своей компетенции сообщает следующее. В соответствии с подпунктом 2 пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения», государственные органы в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения проводят санитарно-эпидемиологическую экспертизу проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, санитарно-защитным зонам и санитарным охранным зонам (далее – проекты нормативной документации).</p> <p>В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации осуществляется в рамках</p>	-



		<p>государственных услуг, предоставляемых в порядке, определённом приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 февраля 2023 года № 30 «О внесении изменений в приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № КР ДСМ-336/2020 “О некоторых вопросах предоставления государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения”».</p> <p>При этом проект по планируемой деятельности не относится к вышеуказанным проектам нормативной документации.</p> <p>Таким образом, указанными нормативными правовыми актами не предусмотрены функции и компетенция Департамента по рассмотрению заявления о планируемой деятельности.</p>	
3.	Управление экологии и окружающей среды города Алматы	Нет замечаний и предложений.	-
4.	Управление градостроительного контроля города Алматы	Не представлено.	-
5.	Управление энергетики и водоснабжения города Алматы	Не представлено.	-
6.	Департамент по управлению земельными ресурсами города Алматы	Нет замечаний и предложений.	-
7.	Департамент Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан по городу Алматы	Нет замечаний и предложений.	-
8.	Департамент экологии по городу Алматы	<p>Согласно п.1 ст.65 Земельного Кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, следует использовать землю в соответствии с ее целевым назначением.</p> <p>Согласно п.5 ст.220 Экологического Кодекса РК, необходимо принимать меры по предотвращению последствий (загрязнения, засорения и истощения водных объектов).</p> <p>Согласно ст.338 Экологического Кодекса РК отходы образуемые в процессе строительства и намечаемой деятельности отнести к видам в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 с учетом требований Кодекса.</p> <p>В целях защиты земли, почвенной поверхности в процессе деятельности обеспечить соблюдение норм ст.140 Земельного кодекса РК.</p> <p>В целях охраны земель в процессе деятельности обеспечить соблюдение норм ст.238 Экологического</p>	-



		<p>Кодекса РК.</p> <p>Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами</p>	
--	--	---	--

## **9. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:**

***1) условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, постэксплуатации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности;***

Согласно пункту 5 статьи 220 Кодекса необходимо принимать меры по предотвращению загрязнения, засорения и истощения водных объектов, исключая возможность попадания в них строительных отходов, нефтепродуктов и химических веществ.

Согласно статье 338 Кодекса отходы, образуемые в процессе намечаемой деятельности, подлежат классификации в соответствии с Классификатором отходов, утверждённым Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314, с учётом требований Кодекса.

Необходимо исключить возможность размещения объектов в пределах селитебных зон и обеспечить соблюдение санитарно-эпидемиологических требований, установленных законодательством Республики Казахстан.

В целях охраны земель и почвенного покрова в процессе деятельности необходимо соблюдать нормы статьи 140 Земельного кодекса Республики Казахстан, направленные на предотвращение деградации и загрязнения земель. Также требуется выполнение положений статьи 238 Экологического кодекса, предусматривающих меры по охране земель от эрозии и других неблагоприятных изменений.

В соответствии со статьёй 329 Кодекса при обращении с отходами следует применять иерархию мер по предотвращению их образования, сокращению объемов, повторному использованию, переработке и безопасному размещению.

Согласно статье 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях и инициатор проекта несут ответственность, предусмотренную законодательством Республики Казахстан, за сокрытие информации о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.



Реализация намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» на площадке №1 признается допустимой при условии обязательного соблюдения требований в области охраны окружающей среды, жизни и здоровья населения, установленных экологическим, санитарно-эпидемиологическим и промышленным законодательством Республики Казахстан, а также проектными решениями и технологическими регламентами предприятия.

В части охраны атмосферного воздуха обязательным условием является соблюдение утвержденных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, обеспечение эксплуатации организованных и неорганизованных источников выбросов в проектных режимах, применение газоулавливателей систем и технологий снижения испарительных потерь нефтепродуктов, а также выполнение мероприятий по регулированию выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

В части охраны водных ресурсов реализация намечаемой деятельности допускается при условии соблюдения требований разрешения на специальное водопользование, рационального использования подземных вод, штатной эксплуатации локальных очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и исключения сброса неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности.

В части охраны земель и почвенного покрова обязательным является соблюдение проектных решений по размещению и эксплуатации резервуаров, трубопроводов и технологического оборудования, предотвращение проливов и утечек нефтепродуктов, своевременный сбор и удаление загрязненных материалов, а также выполнение мероприятий по локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций.

В части обращения с отходами производства и потребления допустимость реализации намечаемой деятельности обеспечивается при условии раздельного сбора, временного накопления, учета и передачи отходов специализированным организациям на основании договоров, с соблюдением требований экологического и санитарного законодательства.

В части охраны жизни и здоровья населения обязательным условием является соблюдение установленного класса опасности объекта и параметров санитарно-защитной зоны, недопущение превышения нормативов загрязнения атмосферного воздуха и физических факторов воздействия на границе санитарно-защитной зоны и в селитебной застройке, а также соблюдение требований пожарной, промышленной и экологической безопасности.

На всех этапах реализации намечаемой деятельности, включая эксплуатацию объекта, а также при возможной ликвидации последствий аварийных ситуаций, инициатор обязан обеспечивать выполнение утвержденных природоохранных мероприятий, своевременное проведение экологического контроля и мониторинга, а также выполнение предписаний уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.



*2) информация о необходимых мерах, направленных на обеспечение соблюдения условий, указанных в подпункте 1) настоящего пункта, которую уполномоченным государственным органам необходимо учитывать при принятии решений, связанных с намечаемой деятельностью;*

Для обеспечения соблюдения условий охраны окружающей среды, жизни и здоровья населения, при которых реализация намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» признается допустимой, уполномоченные государственные органы при принятии решений, связанных с данной деятельностью, должны учитывать выполнение следующих организационных, технических и контрольных мер:

Снижение и контроль воздействия на атмосферный воздух: Постоянное соблюдение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ; Эксплуатация газоуравнительных систем, дыхательных клапанов и технологического оборудования в соответствии с проектными параметрами; Реализация мероприятий по регулированию выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

Охрана водных ресурсов: Соблюдение условий разрешения на специальное водопользование; Контроль объемов водозабора из подземных источников; Обеспечение эффективной работы локальных очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод; Исключение сброса загрязненных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности.

Охрана земельных ресурсов и почв: Реализация мер по предотвращению проливов и утечек нефтепродуктов; Оснащение территории предприятия средствами локализации аварийных разливов; Соблюдение герметичности резервуаров и трубопроводов; Проведение своевременных мероприятий по ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Экологически безопасное обращение с отходами: Организация раздельного сбора, временного накопления и учета отходов производства и потребления; Передача отходов специализированным организациям на основании договоров; Соблюдение сроков и условий временного хранения отходов.

Защита жизни и здоровья населения: Соблюдение параметров санитарно-защитной зоны; Контроль уровней загрязнения атмосферного воздуха и физических факторов на границе санитарно-защитной зоны; Выполнение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности.

*3) предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду;*

В рамках намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» предельные количественные и качественные показатели эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух определены расчетами нормативов допустимых



выбросов и соответствуют требованиям экологического законодательства Республики Казахстан.

В атмосферный воздух выбрасываются следующие нормируемые загрязняющие вещества с установленными валовыми годовыми выбросами: Железо (II, III) оксиды – 0,0119 т/год; Марганец и его соединения – 0,00002 т/год; Олово (II) оксид – 0,000001 т/год; Свинец и его неорганические соединения – 0,000001 т/год; Азота (IV) диоксид — 0,7758 т/год; Азот (II) оксид – 0,1261 т/год; Сера диоксид – 0,102 т/год; Углерод оксид – 0,6679 т/год; Углерод (сажа) – 0,0408 т/год; Сероводород – 0,000003 т/год; Фтористые газообразные соединения — 0,00002 т/год; Формальдегид – 0,0102 т/год; Бенз(а)пирен – 0,0000011 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (70–20 %) – 0,0003 т/год; Углеводороды предельные фракции C12–C19 – 2,163997 т/год.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ по предприятию составляют 3,91324 т/год, из них твердые вещества – 0,05302 т/год, газообразные и жидкые вещества – 3,86022 т/год.

В части физических воздействий (шум, вибрация) установлено, что их источниками являются технологическое оборудование, дизель-генератор, котельная и автотранспорт. Уровни физических факторов воздействия не превышают нормативных значений на границе санитарно-защитной зоны и в селитебной зоне, что подтверждено расчетами и соответствует допустимым условиям воздействия на окружающую среду.

#### ***4) предельное количество накопления отходов по их видам;***

Все бытовые отходы собираются в металлические контейнеры с крышками, установленные на железобетонной площадке с асфальтным покрытием, устроенным на песчано-гравийной подушке (гравий – 30 см, песок – 10 см). Территория предприятия площадью 20 006 м<sup>2</sup> по периметру, кроме проезда, обрамлена бордюром БР 100.30.18 для предотвращения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы. Вывоз отходов осуществляется на полигон ТБО по договору с АО «ТАРТЫП» №007359/18 от 10.10.2018 года.

Согласно расчётам, в год образуется 96,82 тонны твердых бытовых отходов (ТБО, код 20 03 01, неопасные), из которых 24,8 т/год приходится на отходы от сотрудников, а 72,02 т/год – на мусор, собранный с территории предприятия.

Кроме того, предприятие образует опасные отходы: металлом – 15 т/год (код 16 01 17), отходы резинотехнических изделий – 15 т/год (код 16 01 03), ветошь промасленная – 0,15 т/год (код 15 02 02\*), замазученный грунт – 10 т/год (код 17 05 03\*).

Все отходы производства и потребления передаются сторонним организациям для утилизации и размещения. В целом на полигон ТБО планируется вывоз 171,52 тонны отходов в год.



*5) предельное количество захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках реализации намечаемой деятельности;*

В рамках реализации намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy» захоронение отходов производства и потребления не предусматривается.

Согласно отчету о возможных воздействиях на окружающую среду и установленным лимитам обращения с отходами, все образующиеся отходы подлежат временному накоплению на территории предприятия с последующей передачей специализированным организациям, имеющим действующие разрешительные документы на транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание либо размещение отходов на специализированных объектах.

Проектными решениями не предусмотрено размещение или захоронение отходов на собственных объектах предприятия, в том числе на земельных участках, находящихся в пользовании ТОО «Mercury Energy». Соответственно, предельное количество захоронения отходов по их видам принимается равным нулю.

*6) в случае установления в отчете о возможных воздействиях необходимости проведения послепроектного анализа: цели, масштабы и сроки его проведения, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе в уполномоченный орган и, при необходимости, другим государственным органам;*

В отчете о возможных воздействиях на окружающую среду для ТОО «Mercury Energy» не установлена необходимость проведения послепроектного анализа.

Учитывая, что объект является действующим, намечаемая деятельность осуществляется в рамках существующих технологических процессов, без расширения производственных мощностей, изменения профиля деятельности либо внедрения новых источников значительного воздействия на окружающую среду, а также с учетом того, что расчетные показатели воздействия не превышают установленных экологических нормативов, проведение послепроектного анализа в рамках реализации намечаемой деятельности не требуется.

В связи с отсутствием в отчете о возможных воздействиях требований о проведении послепроектного анализа, цели, масштабы, сроки его проведения, требования к содержанию отчетов и сроки их представления в уполномоченные органы не устанавливаются.

*7) условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий;*

В целях предупреждения аварийных ситуаций, а также ограничения и ликвидации их возможных последствий при реализации намечаемой деятельности ТОО «Mercury Energy», в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду предусмотрен комплекс организационных, технических и



профилактических мер, направленных на обеспечение экологической, промышленной и пожарной безопасности.

Предупреждение аварий обеспечивается за счет эксплуатации резервуаров, трубопроводов и технологического оборудования в соответствии с проектными решениями, техническими регламентами и требованиями промышленной безопасности. Хранение и перекачка авиационного керосина осуществляются в герметичных резервуарах и трубопроводах, оснащенных запорной арматурой, дыхательными клапанами и средствами контроля, что снижает риск утечек и проливов нефтепродуктов. Регулярно проводится техническое обслуживание, осмотры и регламентные ремонты оборудования.

Для ограничения возможных последствий аварий предусмотрено наличие специально оборудованных площадок с твердым покрытием, локальных средств сбора и удержания разливов нефтепродуктов, а также применение сорбционных материалов для оперативной локализации загрязнений почвы и поверхностных вод. Территория предприятия оснащена системой пожарной безопасности, средствами первичного пожаротушения и противопожарным водоснабжением.

Ликвидация последствий аварийных ситуаций осуществляется в соответствии с утвержденными инструкциями и планами реагирования, включающими порядок оповещения ответственных лиц и аварийных служб, мероприятия по локализации источника аварии, сбору и удалению загрязненных материалов, а также их передаче специализированным организациям для утилизации или обезвреживания. В случае аварийных проливов предусмотрены мероприятия по восстановлению загрязненных участков почвы и предотвращению вторичного загрязнения окружающей среды.

Обязательным условием является проведение инструктажа и обучения персонала действиям в аварийных ситуациях, а также соблюдение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. Реализация указанных условий и мер позволяет минимизировать вероятность возникновения аварийных ситуаций и обеспечить своевременное ограничение и ликвидацию их последствий, снижая риск негативного воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

**8) обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба;**

В соответствии с Приложением 4 к Кодексу предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду:

1. *Охрана атмосферного воздуха:* выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от



стационарных и передвижных источников; проведение работ по пылеподавлению на горнорудных и теплоэнергетических предприятиях, объектах недропользования и строительных площадках, в том числе хвостохранилищах, шламонакопителях, карьерах и внутрипромысловых дорогах; внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду.

2. *Охрана водных объектов*: организация мероприятий и строительство очистных устройств, обеспечивающих улучшение качественного состава отводимых вод, реализация программ по увеличению эффективности работы малых резервных емкостей в составе локальных очистных сооружений (аккумулирующих емкостей, отстойников, сооружений и устройств для аэрации воды, экранов для задержания пестицидов); внедрение лучших доступных техник на очистных сооружениях; осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов; проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. *Охрана земель*: рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; защита земель от истощения, деградации и опустынивания, негативного воздействия водной и ветровой эрозии, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения и уплотнения, загрязнения отходами, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами; строительство, реконструкция, модернизация противоэрэозионных гидротехнических сооружений, создание защитных лесных полос, закрепление оврагов, террасирование крутых склонов; выполнение мероприятий, направленных на восстановление естественного природного плодородия или увеличение гумуса почв.

4. *Охрана недр*: инвентаризация, консервация и ликвидация источников негативного воздействия на недра.

5. *Охрана животного и растительного мира*: сохранение и поддержание биологического и ландшафтного разнообразия на территориях, находящихся под охраной (ландшафтных парков, парковых комплексов и объектов историко-культурного наследия), имеющих национальное и международное значение; проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели



находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных; озеленение территории административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий, вокруг больниц, школ, детских учреждений и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам; охрана, сохранение и восстановление биологических ресурсов.

6. *Обращение с отходами:* внедрение технологий по сбору, транспортировке, обезвреживанию, использованию и переработке любых видов отходов, в том числе бесхозяйных; проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами.

**9) информация о результатах оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения).**

Проектом не предусмотрены трансграничные воздействия.

**10. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.**

Намечаемая деятельность по проекту Товарищества с ограниченной ответственностью «Mercury Energy», г.Алматы, Турксибский район, Улица Свободная, 136/2, Площадка №1 **допускается** к реализации **при обязательном соблюдении условий**, указанных в настоящем заключении.

Также, согласно статье 87 Кодекса обязательной государственной экологической экспертизе подлежат проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории и иные проектные документы, предусмотренные Кодексом, необходимые при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду.

**Руководитель**

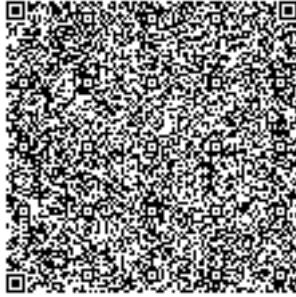
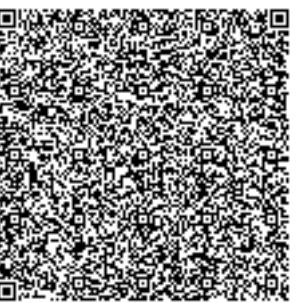
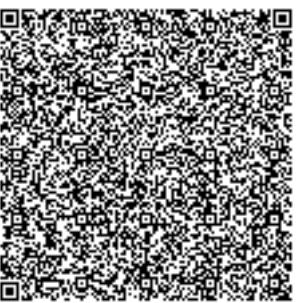
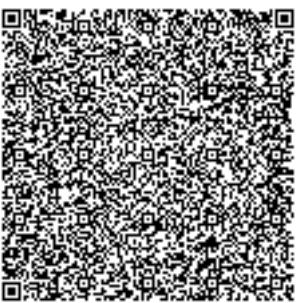
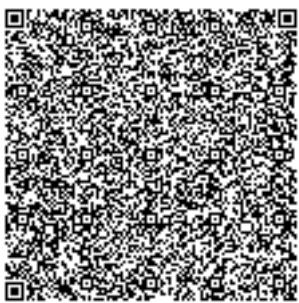
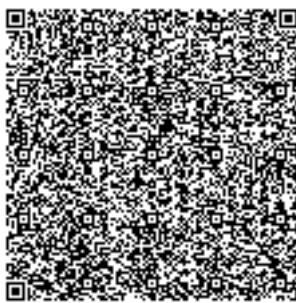
**Д. Лесбеков**

исп.: Мендулла Д.А.  
тел.: 239-11-20

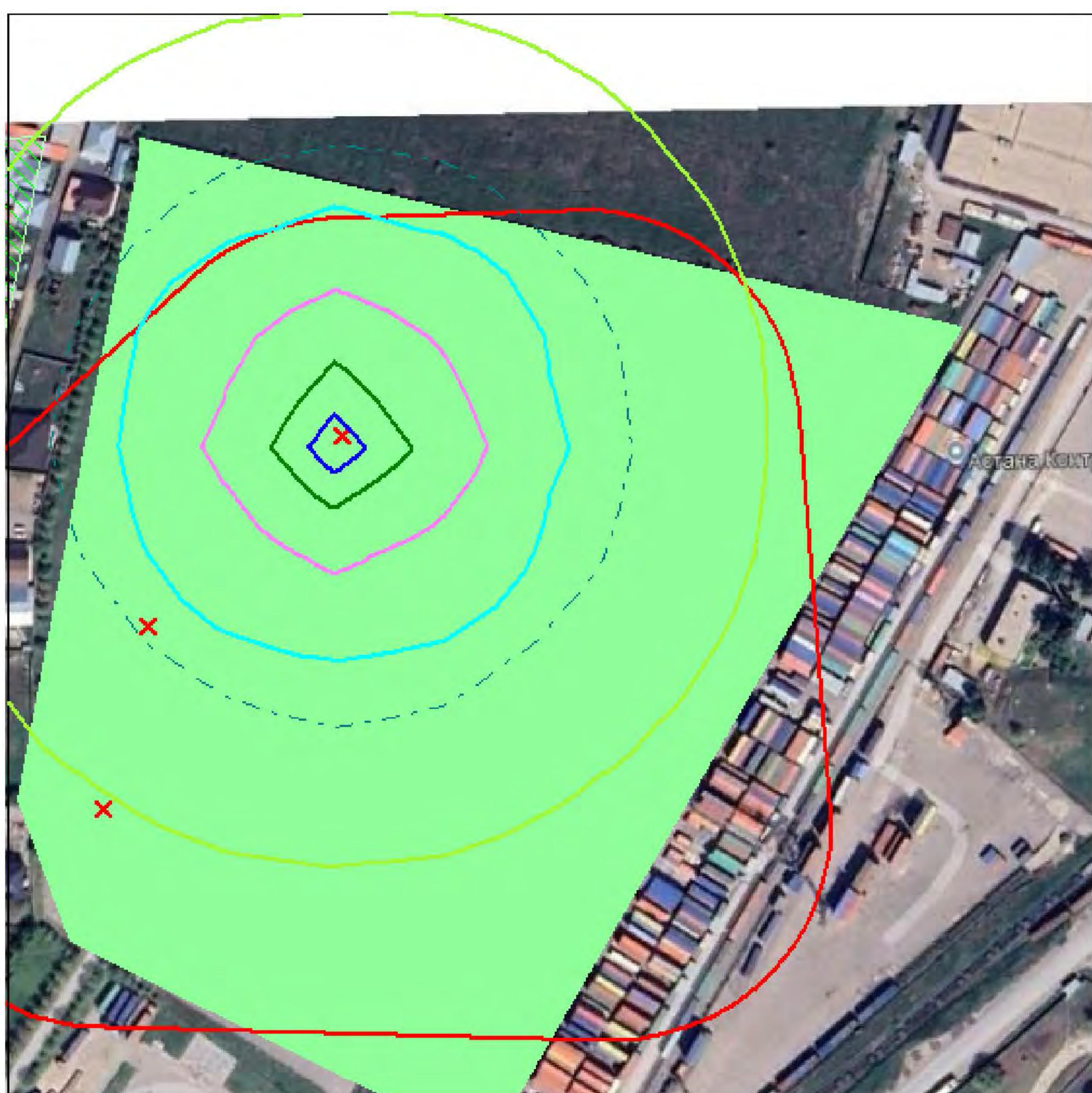
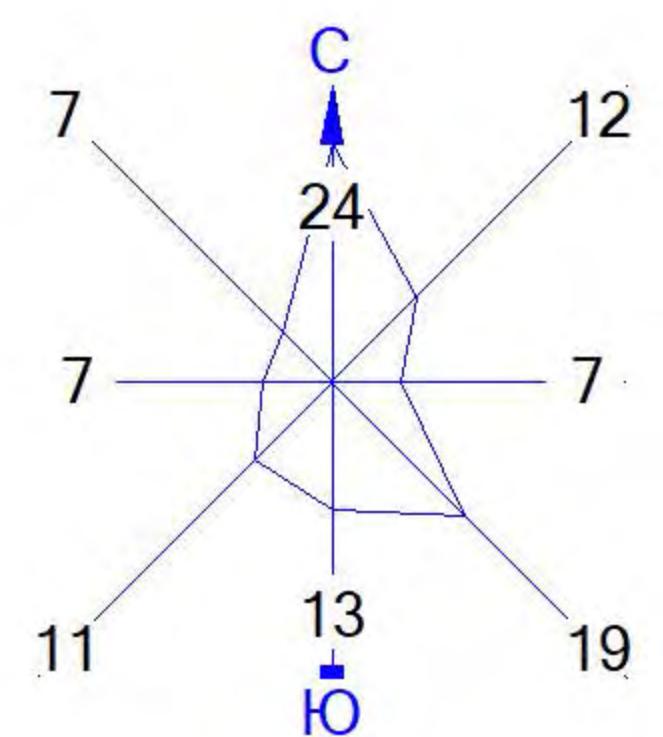
Руководитель

Лесбеков Динмухамед Мухамедгапурович





Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р лето с п. Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид



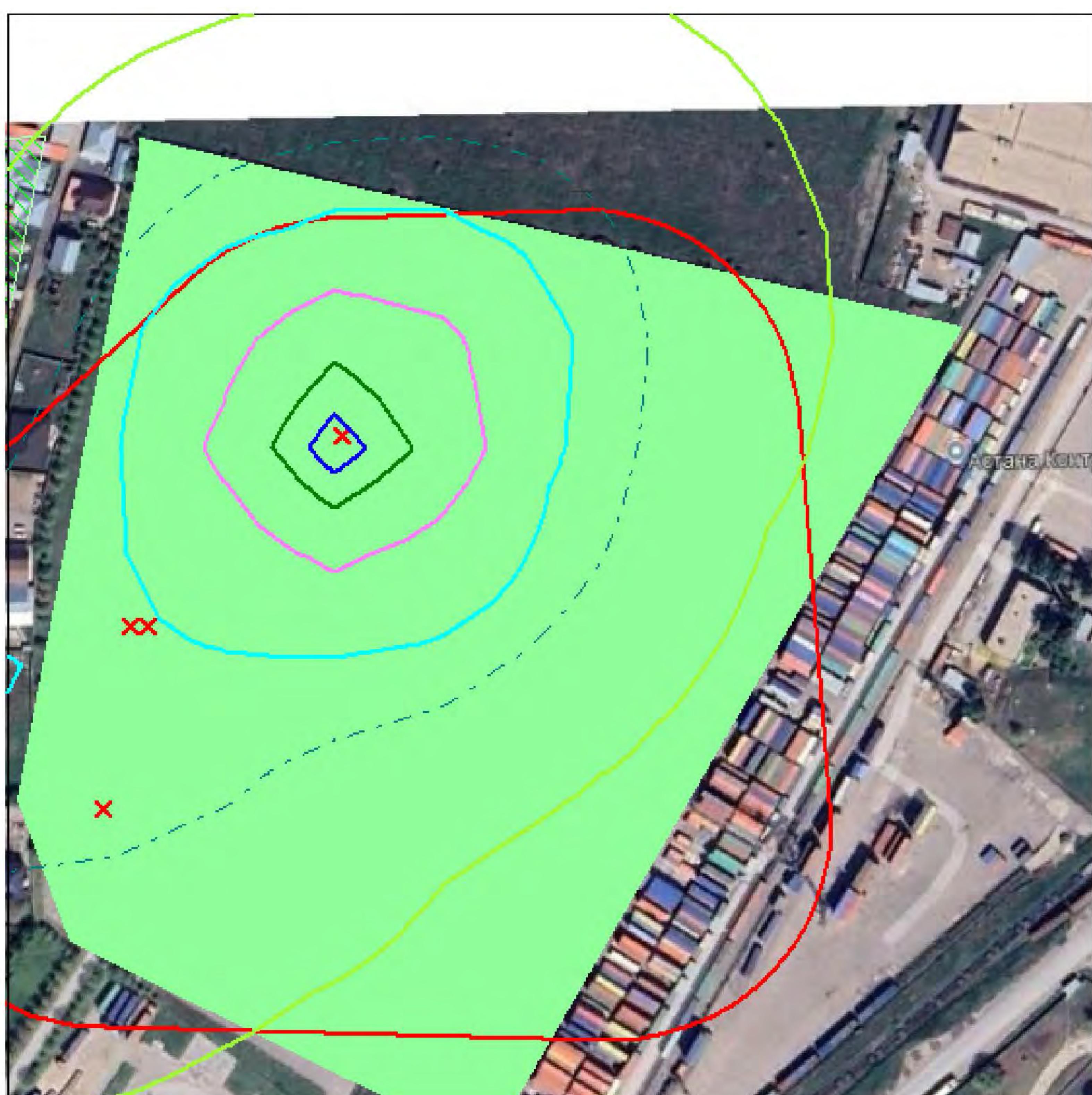
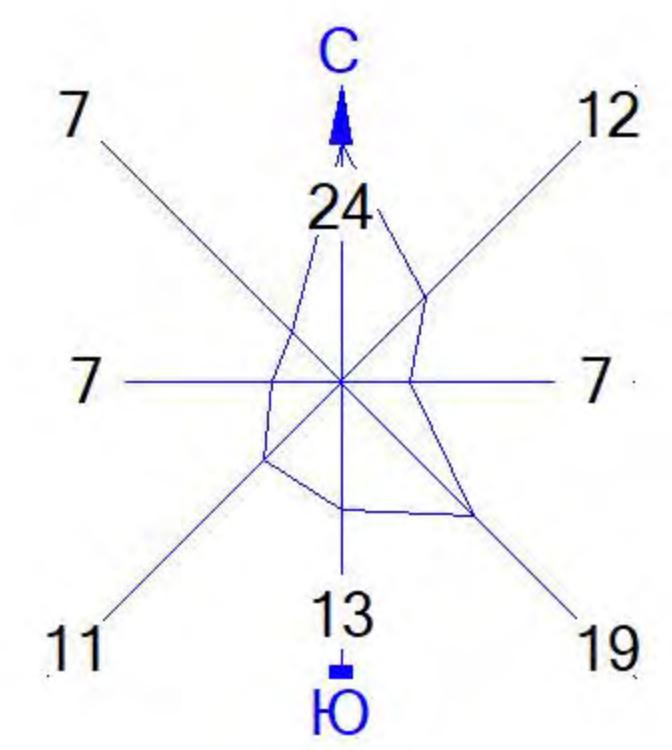
Условные обозначения:  
 Особо охраняемые территории  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.050  
 0.100  
 0.143  
 0.275  
 0.407  
 0.486

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид



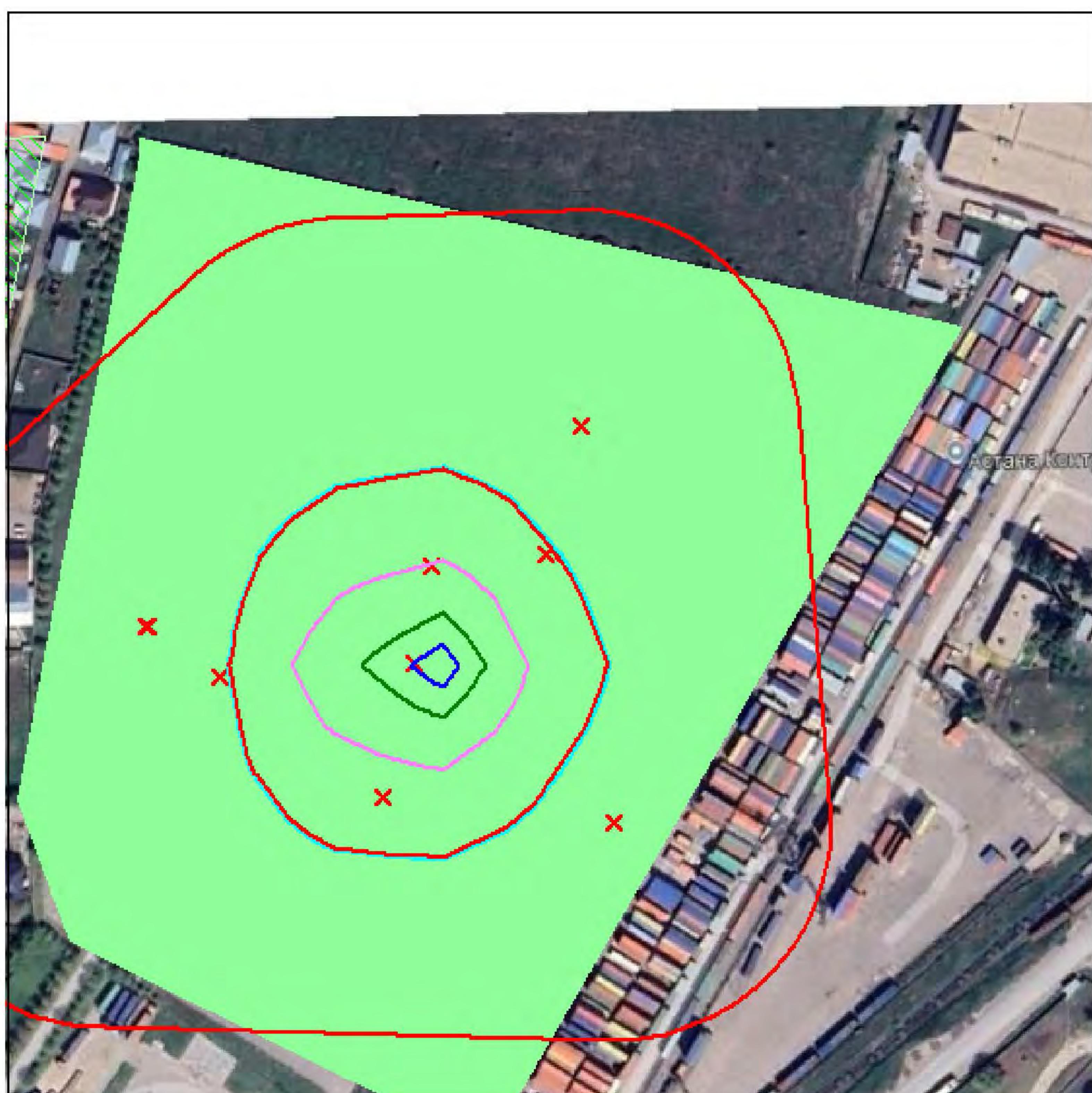
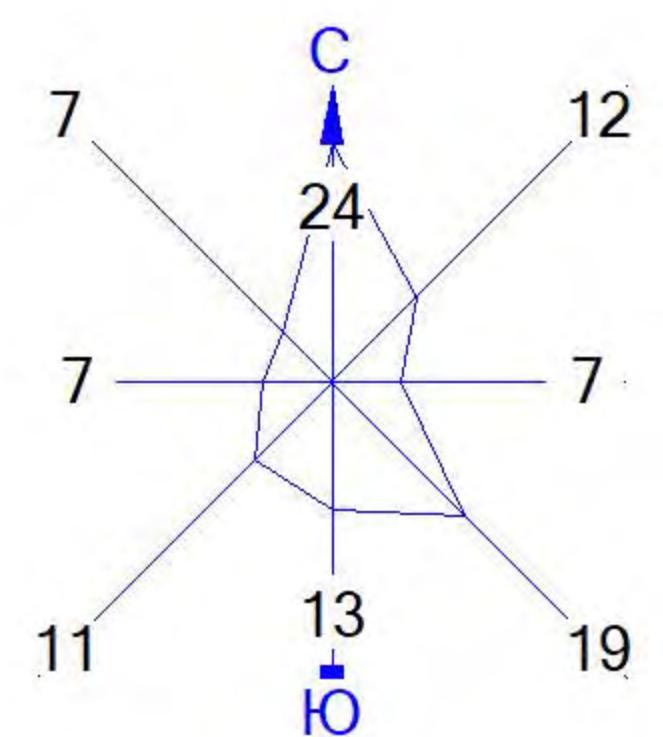
Условные обозначения:  
 Особо охраняемые территории  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.050  
 0.100  
 0.147  
 0.277  
 0.408  
 0.486

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р лето с п. Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 2754 Углеводороды предельные С12-С19

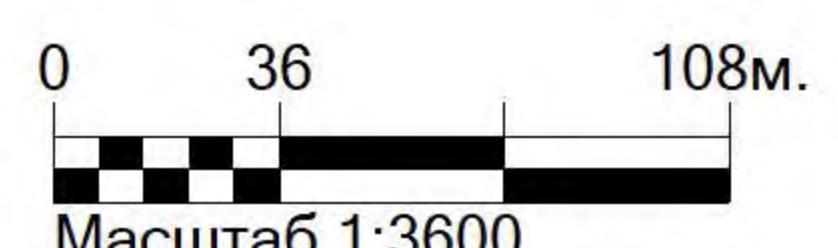


Условные обозначения:

- █ Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

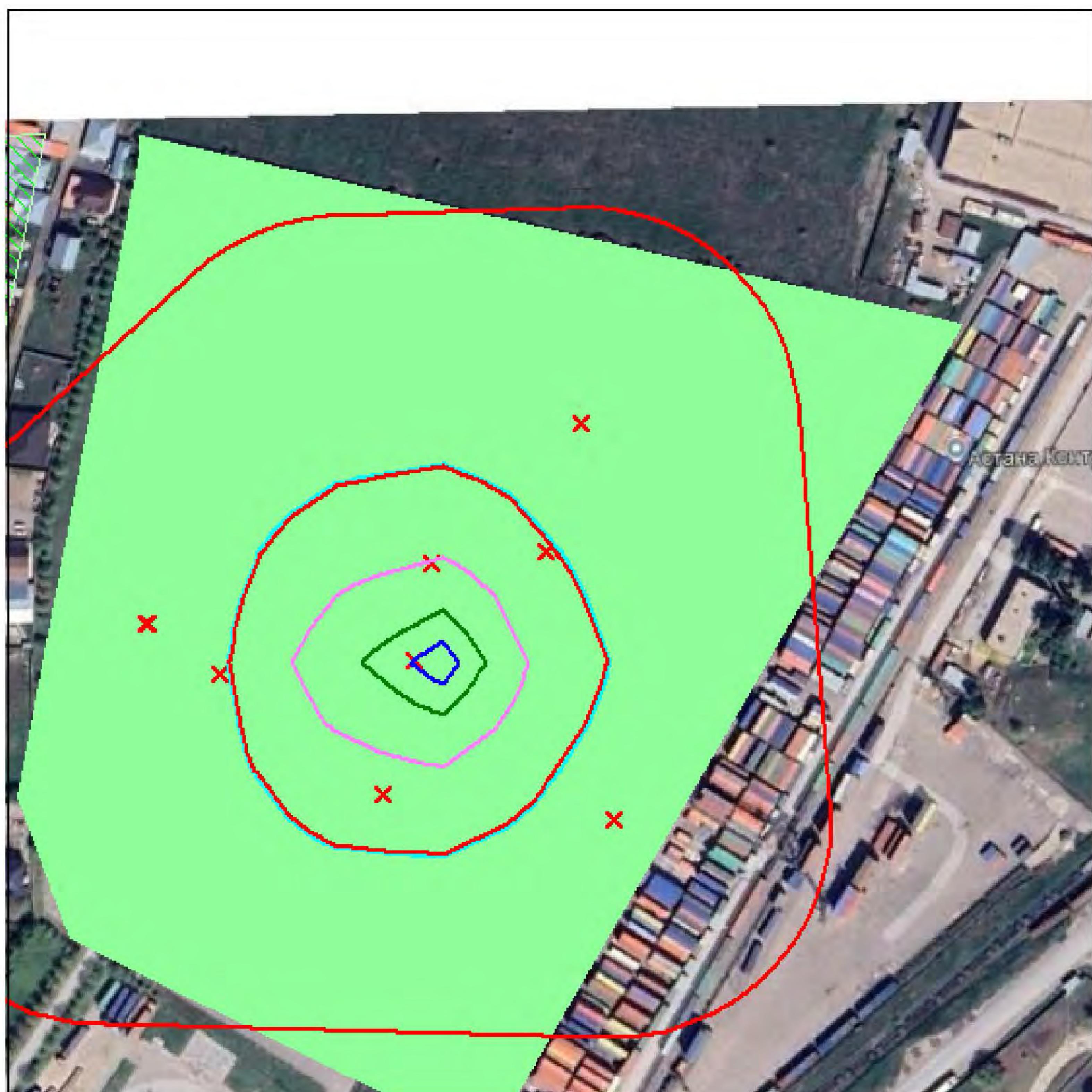
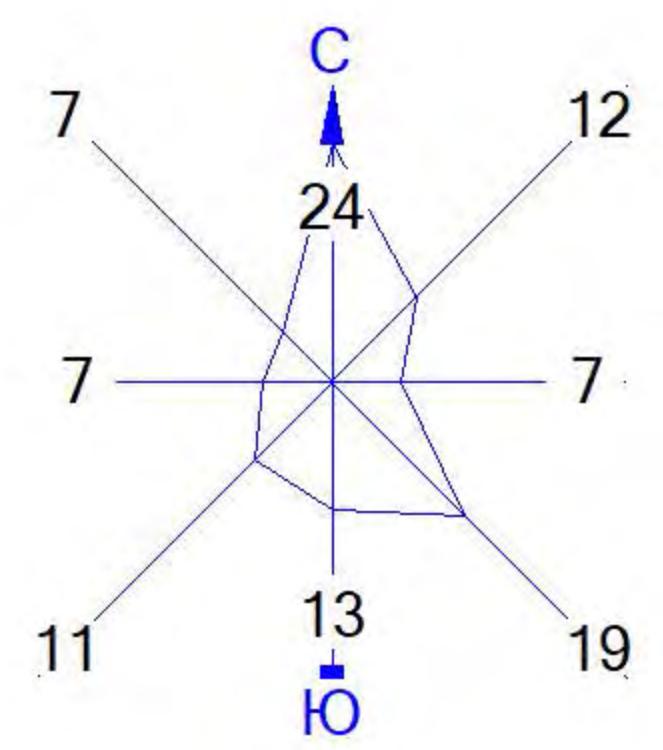
Изолинии в долях ПДК

- 0.979 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.847 ПДК
- 2.715 ПДК
- 3.236 ПДК



Макс концентрация 3.5827322 ПДК достигается в точке x= 950 y= 950  
 При опасном направлении 274° и опасной скорости ветра 0.59 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 2754 Углеводороды предельные С12-С19

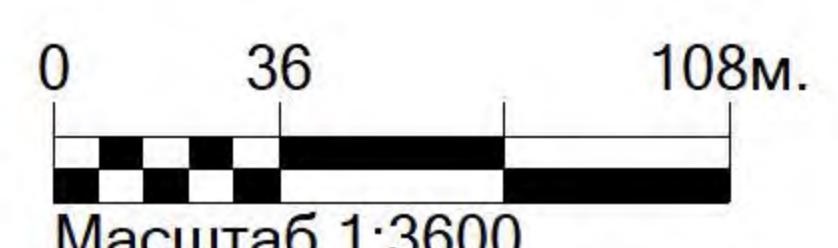


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

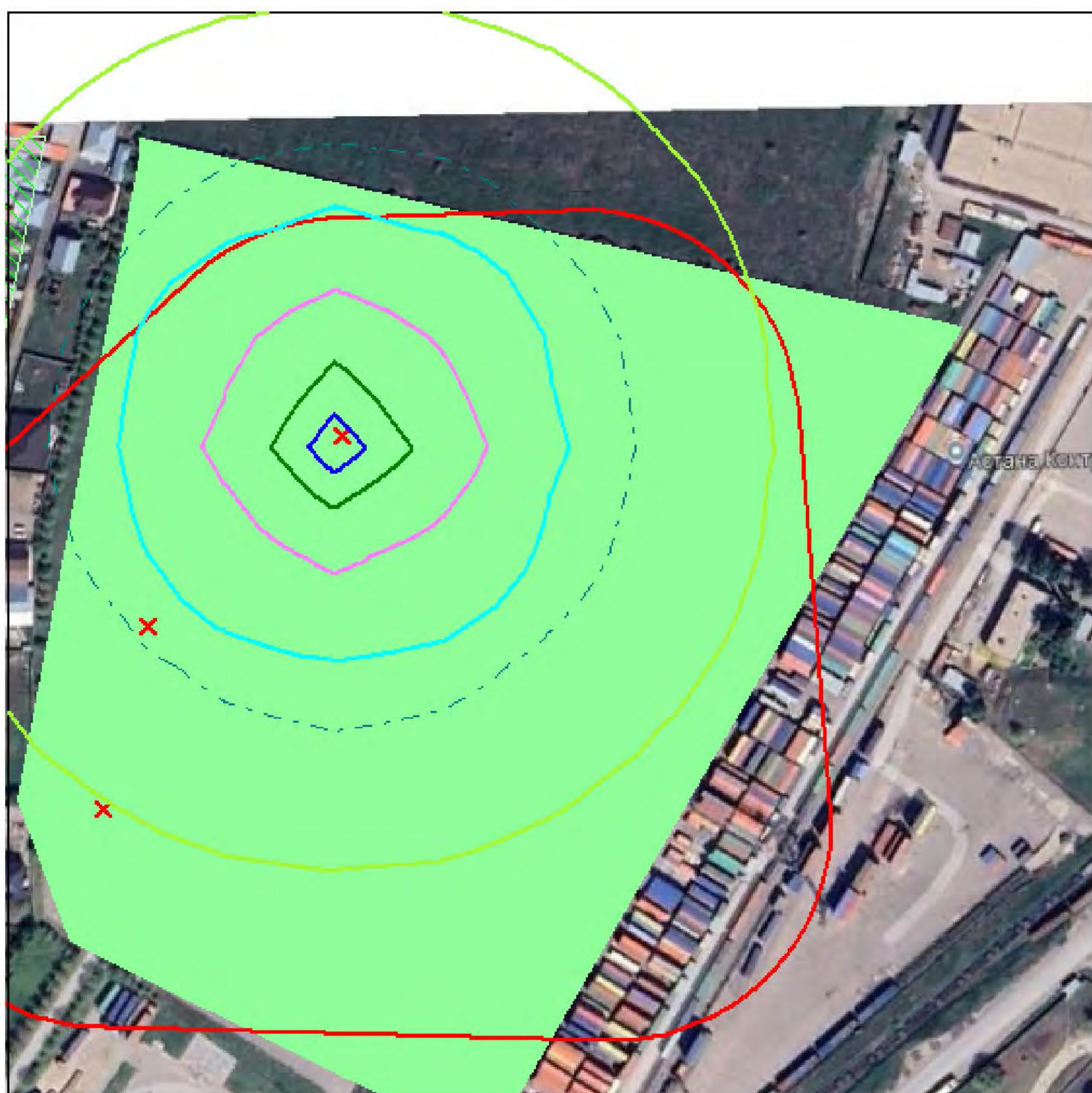
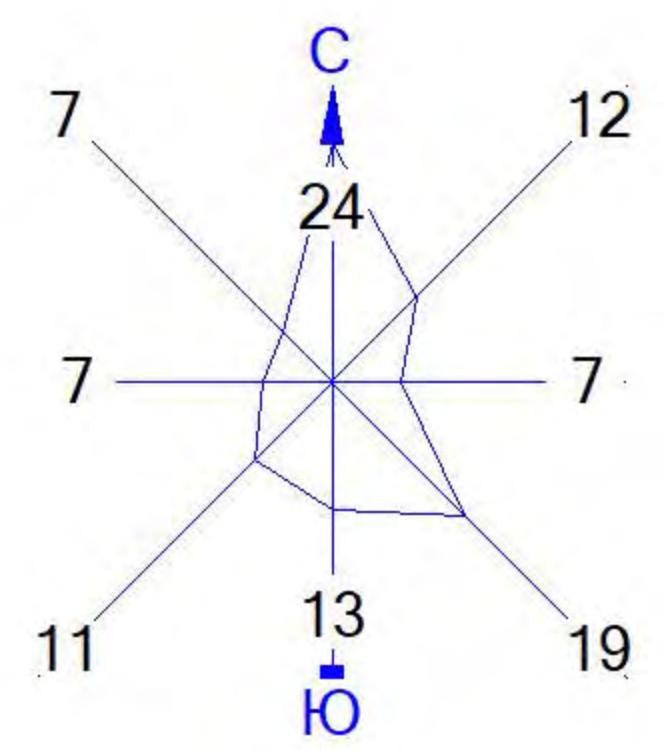
Изолинии в долях ПДК

- 0.979 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.847 ПДК
- 2.715 ПДК
- 3.236 ПДК



Макс концентрация 3.5827322 ПДК достигается в точке x= 950 y= 950  
 При опасном направлении 274° и опасной скорости ветра 0.59 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р лето с п. Вар.№ 3  
ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
6007 0301+0330

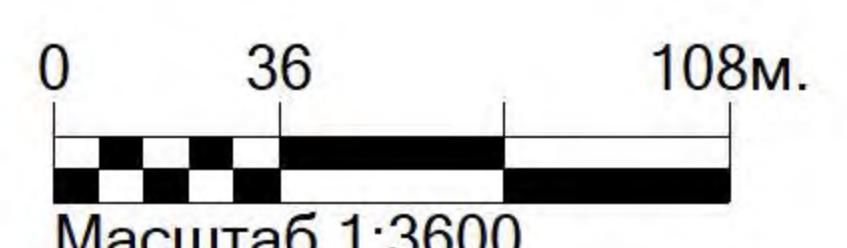


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- ▨ Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

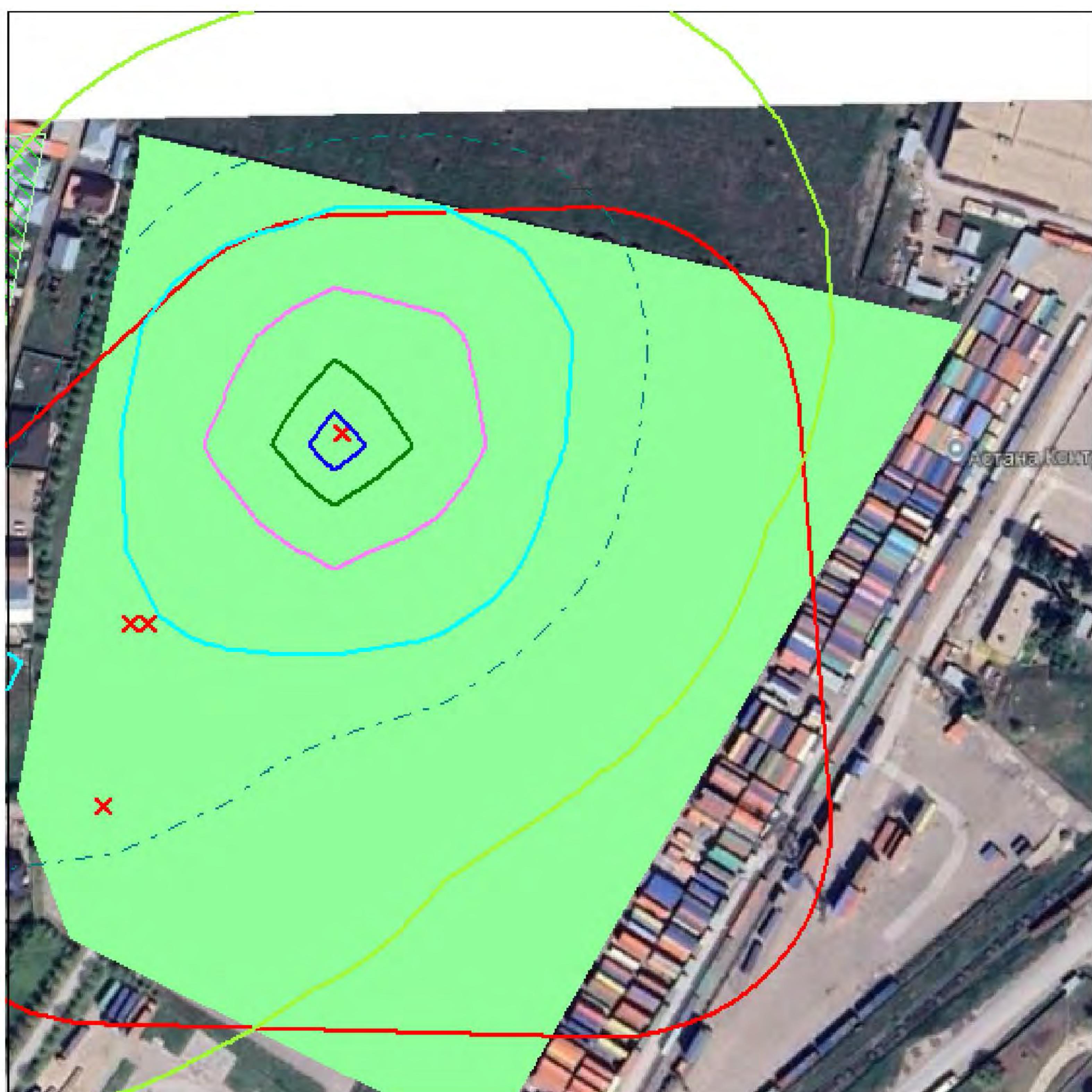
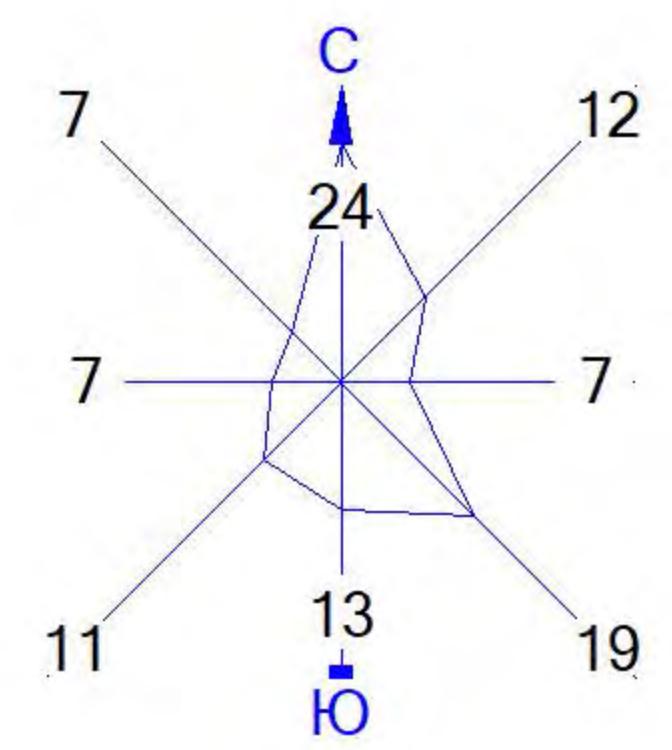
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- - - 0.100 ПДК
- 0.145 ПДК
- 0.280 ПДК
- 0.415 ПДК
- 0.495 ПДК



Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид



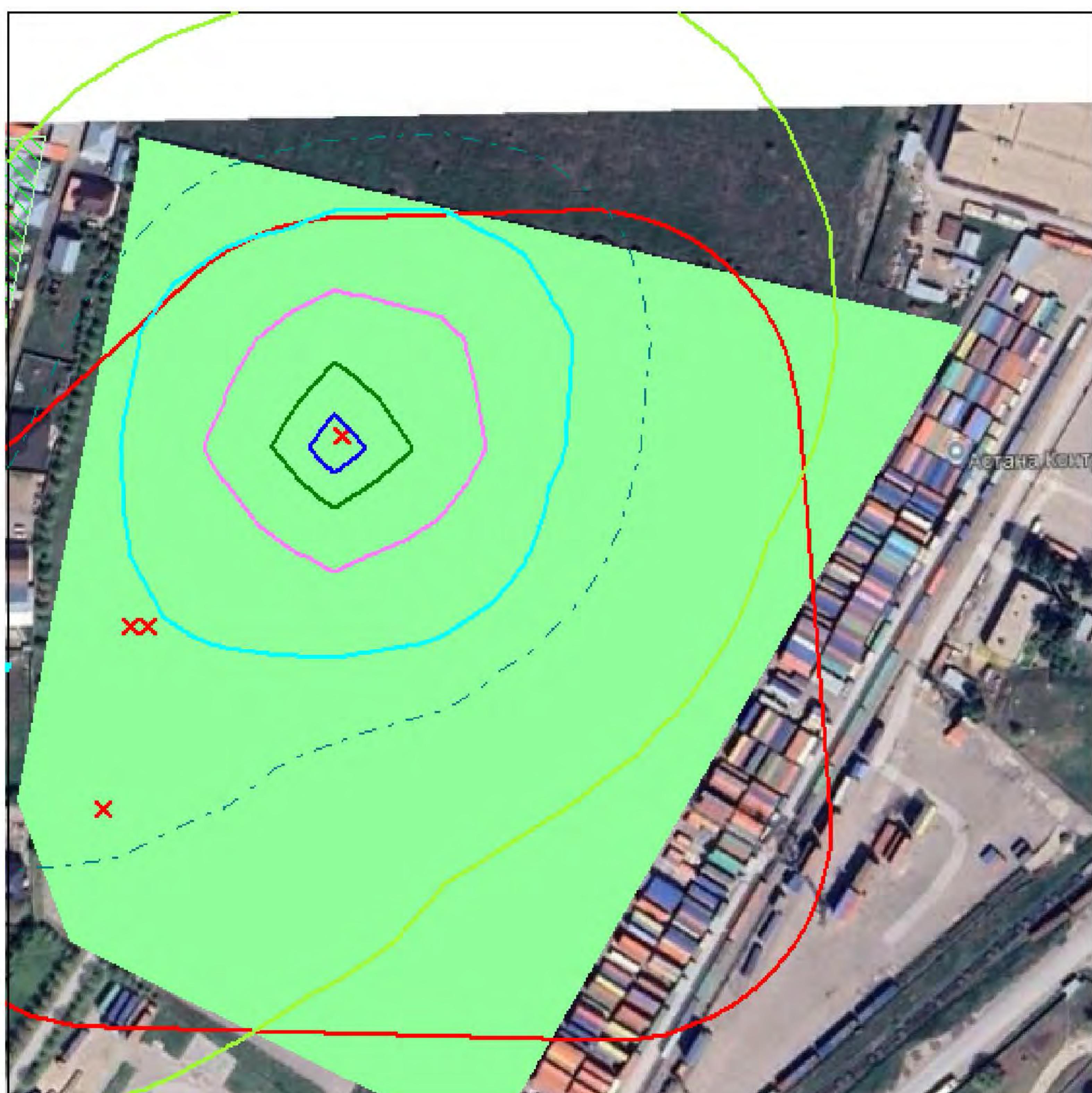
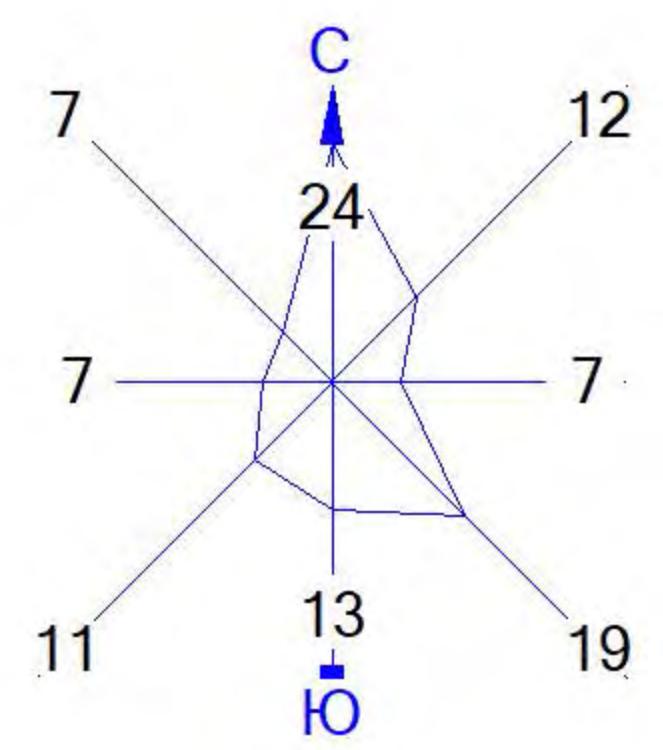
Условные обозначения:  
 Особо охраняемые территории  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.050  
 0.100  
 0.147  
 0.277  
 0.408  
 0.486

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 6007 0301+0330



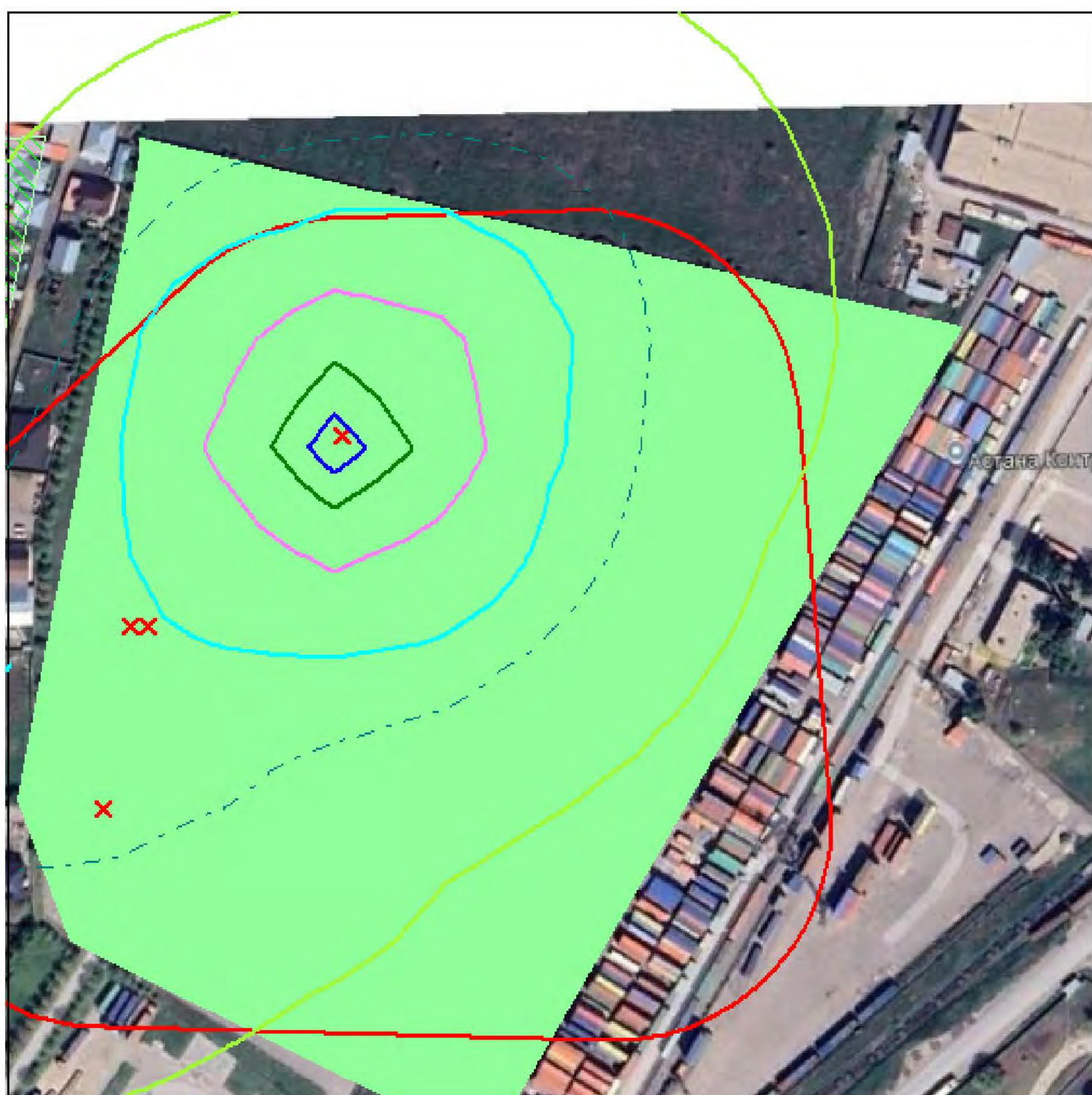
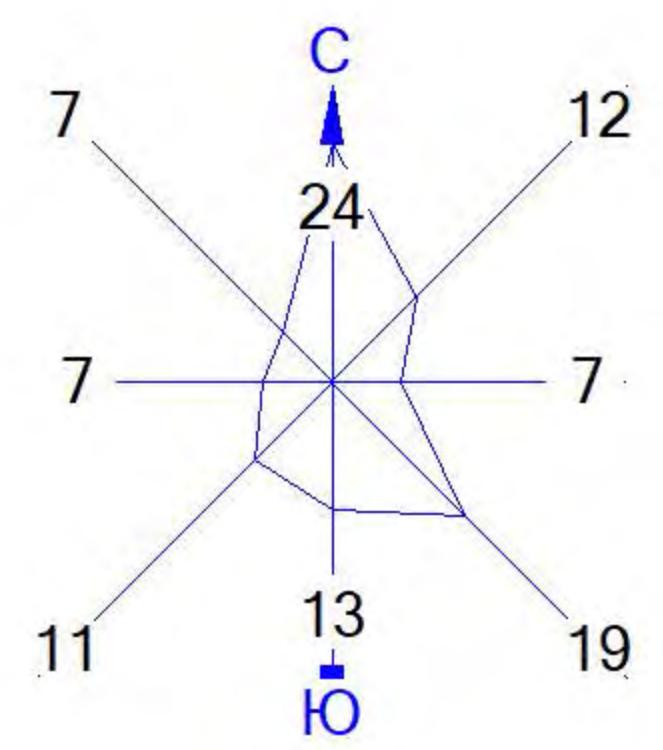
Условные обозначения:  
 Особо охраняемые территории  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.100 ПДК  
 0.150 ПДК  
 0.283 ПДК  
 0.416 ПДК  
 0.496 ПДК

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: MPK-2014  
 6007 0301+0330



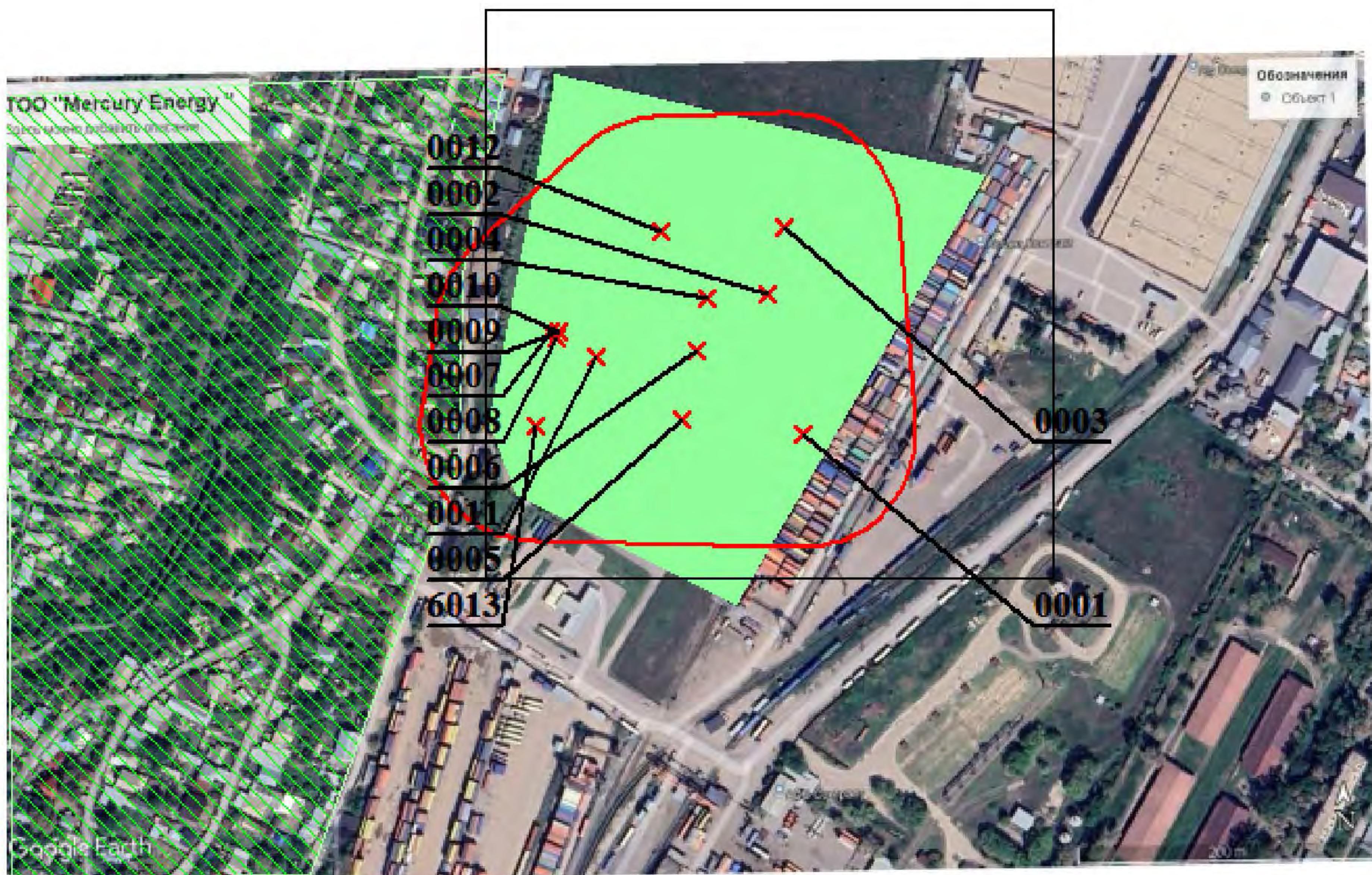
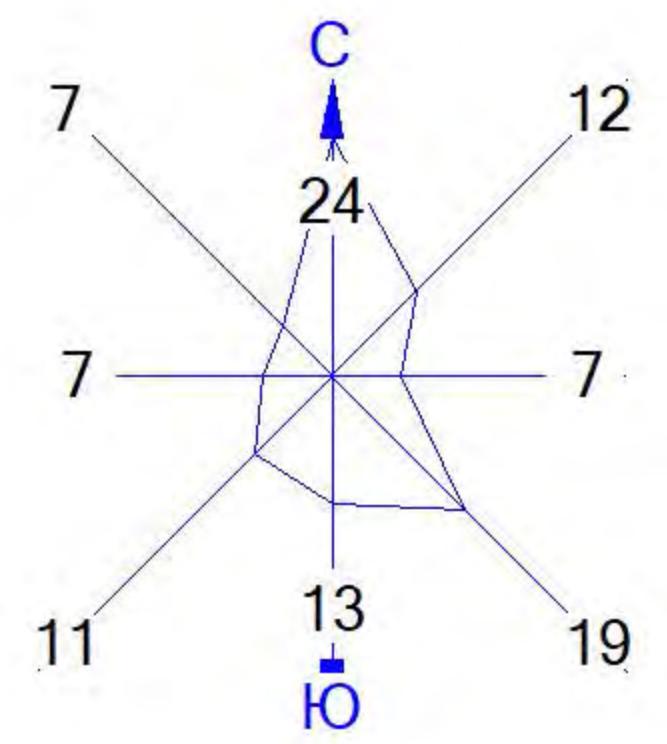
Условные обозначения:  
 Особо охраняемые территории  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.100 ПДК  
 0.150 ПДК  
 0.283 ПДК  
 0.416 ПДК  
 0.496 ПДК

0 36 108м.  
 Масштаб 1:3600

Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке x= 900 y= 1050  
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11\*11  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
Объект : 0852 Mercury Energy Р/Р зима с п. Вар.№ 2  
ПК ЭРА v3.0



Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- × Источники загрязнения
- Расч. прямоугольник N 01

0 74 222м.  
Масштаб 1:7400