

«АТМОСФЕРА» ЖШС

Қазақстан Республикасы,
050002, г. Алматы,
Сейфуллин даңғылы, 518, оф. 14

тел / факс 292-25-76, 292-52-63

E-mail: atmosfera-2000@mail.ru
www.atmosfera-almaty.kz



Лидер отрасли 2015

ТОО «АТМОСФЕРА»

Республика Казахстан,
050012, г. Алматы,
пр. Сейфуллина, 518, оф. 14

тел / факс 292-25-76, 292-52-63

E-mail: atmosfera-2000@mail.ru
www.atmosfera-almaty.kz

З а к а з ч и к:
**ТОО «Универсальная
производственная база
«Нуртан»**



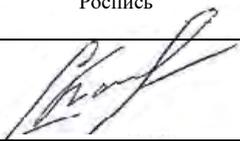
Объект № 4п

Исполнитель:



**Раздел «Охраны окружающей среды»
для
ТОО «Универсальная
производственная база «Нуртан»
Площадка 1
Алматинская область, Илийский район, п.
Казтик, ул.Менделеева,29
(Действующий объект)**

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

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

АННОТАЦИЯ

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан», площадка № 1 располагается по адресу: Алматинская область, Казыкковский сельский округ, с. Казык, ул. Менделеева, 29.

Юридический адрес – тот же.

БИН 030540002910

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду.

Категория опасности предприятия:

- категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии с письмом от Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" - «Согласно критериям, установленным в пп.2 и пп.6 пункта 12 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к **III категории**».
- класс опасности согласно Санитарным правилам № 26447 от. 11.01.2022г. п.п. 8, п. 43, раздел 10, приложение 1 – **IV, СЗЗ – 100 м.**

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

Водоснабжение – осуществляется от собственной скважины № 0844, глубиной 200 м.

Водоотведение – осуществляется в соответствии с договором на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод с ГКП на ПХВ «Бастау» и «Тоспа Су» № 16183 от 24.08.2015 года.

Энергоснабжение предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 40216 от 23.02.2018 года.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной, где установлен котел фирмы Vigan Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Резервное топливо – дизельное.

Газоснабжение – осуществляется в соответствии с договором поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «Алматыгазсервис-Холдинг» № ИКБ-722/2022 от 17.02.2022 года.

Вывоз ТБО осуществляется в соответствии с договором на вывоз твердых бытовых отходов с ИП «Инстал LTD» № 1-2018 от 05.01.2018 года

На территории предприятия выявлено 11 источников загрязнения атмосферы, из них:

- 3 организованных источников выбросов;
- 3 неорганизованных источника выбросов;
- 5 неорганизованных ненормируемых источников выбросов.

Количество нормируемых выбрасываемых веществ – 17.

1	Железа оксид
2	Марганец и его соед.
3	Азота (IV) диоксид
4	Азот (II) оксид
5	Сажа
6	Сера диоксид
7	Сероводород
8	Углерод оксид
9	Углеводороды пред. C1-C5
10	Углеводороды пред. C6-C10

11	Углеводороды непред.
12	Бензол
13	Ксилол
14	Толуол
15	Этилбензол
16	Бенз/а/пирен
17	Углеводороды пред. C12-C19

При проведении расчетов приземных концентраций выявлено 3 группы суммаций (с учетом ненормируемых источников):

- диоксид азота + диоксид серы;
- сероводород + формальдегид;
- диоксид серы + сероводород.

В целом эмиссии по предприятию составляют:

		г/с	т/г
ВСЕГО:	Зима	1.1843	26.0618
	Лето	1.1403	
ТВЕРДЫЕ:	Зима	0.0050	0.2663
	Лето	0.0042	
Газообразные и жидкие:	Зима	1.1793	25.7955
	Лето	1.1361	

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

В 2015 году для данной площадки, специалистами проектной организации ИП Бахтигузина А. Г. был разработан проект «Нормативов предельно допустимых выбросов». Заключение ГЭЭ по данному проекту № 25-06-25/4012/2887 от 11.09.2015 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, [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.....	7
1.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.....	7
1.2. Характеристика современного состояния воздушной среды.....	9
1.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения.....	11
1.3.1. Технологическая характеристика предприятия.....	11
Таблица 1.3.1.1. Источники выделения ЗВ.....	14
Таблица 1.3.1.2. Характеристика источников загрязнения.....	16
Таблица 1.3.1.3. Суммарные выбросы ЗВ.....	17
Таблица 1.3.1.4. Перечень ЗВ.....	18
1.3.2. Сведения о залповых выбросах.....	19
1.3.3. Анализ расчета приземных концентраций.....	19
Таблица 1.3.3.1. Перечень источников, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы.....	21
Распечатки карт рассеивания по веществам, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы.....	25
1.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологи, мероприятия по предотвращению выбросов в ОС.....	30
1.5. Расчеты количества выбросов ЗВ в атмосферу.....	31
Таблица 1.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	48
Таблица 1.5.2. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу.....	53
1.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.....	57
1.7. Организация мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха.....	57
Таблица 1.7.1. План-график контроля предприятия за соблюдением нормативов.....	58
Таблица 1.7.2. Расчет категории источников, подлежащих контролю.....	59
Таблица 1.7.3. Расчет необходимости контроля выбросов предприятия по веществам...	60
1.8. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ...	61
1.8.1. План мероприятий на период НМУ.....	61
Таблица 1.8.1.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ.....	62
2. Оценка воздействия на состояние вод.....	63
2.1. Водный баланс объекта.....	63
Таблица 2.1.1. Суточное водопотребление и водоотведение.....	64
Таблица 2.1.2. Годовое водопотребление и водоотведение.....	64
Таблица 2.1.3. Характеристика водопотребления и водоотведения.....	65
3. Оценка воздействия на недра.....	66
4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.....	66
4.1. Расчет количества бытовых отходов.....	66
Таблица 4.1.1. Отходы производства и способы их переработки.....	67
5. Оценка физического воздействия на окружающую среду.....	68
6. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почву.....	68
7. Оценка воздействия на растительность.....	69
8. Оценка воздействия на животный мир.....	69
9. Оценка воздействия на ландшафты.....	69
10. Оценка воздействия на социально-экономическую среду.....	69
11. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности.....	69
12. Список литературы.....	70

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Задание на проектирование.....	71
-----------------------------------	----

3. Свидетельство о государственной регистрации	76
4. Сведения о собственнике (правообладателе)	78
5. Акт на право частной собственности на земельный участок	79
6. Паспорт Гидрологической скважины.....	81
7. Договор электроснабжения	87
8. Договор поставки природного газа.....	97
9. Договор на вывоз твердых бытовых отходов.....	102
10. Заключение ГЭЭ по ранее действующему проекту.....	105
11. Разрешение на эмиссии в окружающую среду.....	116
12. Заключение БАБИ.....	120
13. Присвоение категории.....	123

ЧЕРТЕЖИ:

Ситуационный план

СОДЕРЖАНИЕ

1. Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха.....	7
1.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.....	7
1.2. Характеристика современного состояния воздушной среды.....	9
1.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения.....	10
1.3.1. Технологическая характеристика предприятия.....	10
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.....	20
1.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологи, мероприятия по предотв- ращению выбросов в ОС.....	31
1.5. Расчеты количества выбросов ЗВ в атмосферу.....	32
Таблица 1.5.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	45
Таблица 1.5.2. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу.....	48
1.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.....	49
1.7. Организация мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха.....	49
Таблица 1.7.1. План-график контроля предприятия за соблюдением нормативов.....	50
Таблица 1.7.2. Расчет категории источников, подлежащих контролю.....	51
Таблица 1.7.3. Расчет необходимости контроля выбросов предприятия по веществам...	52
1.8. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ....	53
1.8.1. План мероприятий на период НМУ.....	53
Таблица 1.8.1.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ.....	54
2. Оценка воздействия на состояние вод.....	55
2.1. Водный баланс объекта.....	55
Таблица 2.1.1. Суточное водопотребление и водоотведение.....	56
Таблица 2.1.2. Годовое водопотребление и водоотведение.....	56
Таблица 2.1.3. Характеристика водопотребления и водоотведения.....	57
3. Оценка воздействия на недра.....	58
4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.....	58
4.1. Расчет количества бытовых отходов.....	58
Таблица 4.1.1 Отходы производства и способы их переработки.....	59
5. Оценка физического воздействия на окружающую среду.....	60
6. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почву.....	60
7. Оценка воздействия на растительность.....	60
8. Оценка воздействия на животный мир.....	60
9. Оценка воздействия на ландшафты.....	61
10. Оценка воздействия на социально-экономическую среду.....	61
11. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности.....	61
12. Список литературы.....	62

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Задание на проектирование.....	63
3. Свидетельство о государственной регистрации	65
4. Сведения о собственнике (правообладателе)	
5. Акт на право частной собственности на земельный участок	66
6. Договор на водоснабжение/водоотведение	68
7. Договор электроснабжения	
8. Договор поставки природного газа.....	
9. Договор на вывоз твердых бытовых отходов.....	
10. Заключение ГЭЭ по ранее действующему проекту.....	
11. Разрешение на эмиссии в окружающую среду.....	

ЧЕРТЕЖИ:

Ситуационный план

1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.

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

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан», площадка №1 расположена по адресу Алматинская область, Илийский район, п. Казтик ул. Менделеева, 29.

Юридический адрес- тот же.

БИН 030540002910

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду.

Окружение предприятия по сторонам света:

- Юг – промышленная зона. Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Север – промышленная зона. Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Запад – промышленная зона. Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Восток – проезд, далее промышленная зона. Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия.

Ближайшая жилая зона (дачный массив) находится на расстоянии 1 км от крайнего источника № 0005 (отпуск бензина) в северо-западном направлении.

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

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**

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: НурСултан (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), Каратау (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, Каратау, Екибастуз, Алтай, Аксу, Шу, Жанатас, Кентау и пп. Акай, Кордай, Торетам, Карабалык, Бейнеу, Январцево.

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

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

29.11.2022

1. Город - **Алматы**
2. Адрес - **Казахстан, Алматинская область, Илийский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО "Атмосфера"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО "УПБ "Нуртан"**
6. Разрабатываемый проект - **Проект "Нормативов Эмиссий"**

Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**

7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - У*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№2	Азота диоксид	0.179	0.138	0.135	0.143	0.161
	Диоксид серы	0.16	0.15	0.165	0.19	0.151
	Углерода оксид	1.268	1.183	1.254	1.384	1.181
	Азота оксид	0.154	0.11	0.095	0.101	0.132

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2017-2021 годы.

1.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан», площадка № 1 располагается по адресу: Алматинская область, Казыковский сельский округ, с. Казык, ул. Менделеева, 29.

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду.

На территории площадки находятся:

- Офисное здание;
- Пожарное депо;
- Складские помещения;
- Насосная;
- Трансформаторная подстанция;
- Резервуары для хранения нефтепродуктов;
- Станция налива нефтепродуктов;
- КНС производственных стоков;
- Водозаборная;
- Резервуар для пожаротушения;
- Навес;
- Эстакада;
- Проходная.

Расположение имеющихся зданий и сооружений представлено на чертеже см. Лист 1.

1.3.1 Технологическая характеристика предприятия

Основными источниками ВВВ на территории площадки № 1 ТОО «УПБ «Нуртан» являются:

Котельная

Для отопления административного здания установлен котел фирмы Buran Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Мощность котла 116 кВт или 100000 Ккал/час, КПД котла = 91,3 %. Режим работы котельной: только на отопление в зимний период.

Котельная работает на природном газе, на случай перебоев поставок природного газа, предусмотрена работа на резервном (дизельном) топливе. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год (в отопительный период).

Часовой расход газа в зимний период: **Вчас зима = 13,7 куб. м/час.**

Годовой расход газа составляет: **Мгод = 25,3 тыс. куб.м/год.**

В качестве резервного принято дизельное топливо. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год.

Часовой расход дизельного топлива в зимний период: **Вчас = 10,8 кг/час.**

Годовой расход дизельного топлива: **Мгод = 1,95 т/год.**

Емкость хранения диз. топлива

Для хранения дизельного топлива для котельной установлена наземная металлическая емкость, объемом 2 куб. м. Грузооборот топлива составляет – 1,95 т/год.

Площадка для хранения металлолома

1. Аппарат для газовой резки металла пропан-бутановой смесью – 1 шт. Толщина разрезаемого материала 5 мм. Время работы – 2,0 час/день, 500 час/год. Расход пропан-бутановой смеси - 2500 л/год.

2. Отрезной переносной станок (болгарка) – 1 шт. Время работы 4-6 раз в день по 10-15 минут, в общей сложности – 1,0 час/день, 312 час/год.

Прием и хранение бензина

Прием и хранение бензина производится в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Для этих целей установлены следующие типоразмеры резервуаров:

- два резервуара по 2000 куб.м;
- пять резервуаров по 400 куб.м;
- двенадцать резервуаров по 75 куб.м;
- три резервуара по 50 куб.м.

Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м. Прием бензина осуществляется из ж/д вагонов-цистерн. Железнодорожная сливная эстакада выполнена в металлических конструкциях, односторонняя. Общая длина – 52,24 м, ширина эстакады – 1,2 м. Конструкция эстакады позволяет обслуживать одновременно 5 вагоно-цистерн, емкостью по 60 куб.м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ф150 мм.

При приеме топлива 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 80 %.

Отпуск бензина

Отпуск бензина осуществляется в бензовозы, различного объема. Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ф150 мм.

При отпуске топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газовозвратная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

Нефтеловушка

Под эстакадой по приему нефтепродуктов из ж/д вагонов, а также с мест по отпуску бензина предусмотрена бетонная площадка с бортиком, с которой предусмотрен сбор и отвод ливневых стоков и случайно пролитых нефтепродуктов в канализационный приемок (отстойник). Площадь поверхности колодца - отстойника равна: 3,0 кв. м.

Маневрирование тепловоза (оценка воздействия)

Перемещение тепловоза по территории предприятия. Расчет ВВВ произведен от операций: передвижение тепловоза по территории предприятия.

Склад (оценка воздействия)

На складах осуществляется хранение товаров народного потребления, материалов, продуктов, сырья. Все товары хранятся в заводской герметичной упаковке, что исключает загрязнение атмосферного воздуха при их хранении. Для доставки их на склад, а также погрузке в автомашины используется два бензиновых и один дизельный погрузчика. Одновременно в помещение склада въезжает-выезжает не более одного погрузчика.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд–выезд погрузчика в складское помещение.

Гараж под навесом (оценка воздействия)

На территории предприятия имеется гараж, расположенный под навесом, где осуществляется хранение следующих автомашин:

- трактор (дизельный двигатель) – 2 шт.;
- КамАЗ (дизельный двигатель) – 1 шт.;
- Газель (карбюраторный двигатель) – 1 шт.;
- кара (дизельный двигатель) – 1 шт.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд–выезд, а также запуск и проверка двигателей. Одновременно осуществляется не более одной операции.

Парковка грузовых автомашин (оценка воздействия)

На территории предприятия имеется место для парковки автомашин. Парковка рассчитана на 5 грузовых автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен от операции - въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Парковка (оценка воздействия)

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, рассчитанная на 10-15 легковых автомашин. Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

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

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО "УПБ "Нуртан"

_____ (ф.и.о.)
(подпись)

" _ " _____ 2022 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ
Источники выделения загрязняющих веществ

Таблица 1.3.1.1.

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) ТОО "УПБ "Нуртан"	0001	0001 01	Котельная	отопление	24	4032	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен	0301 0304 0328 0330 0337 0703	0.0559 0.0091 0.0005 0.0115 0.0956 0.00000000021
	0004	0004 04	Прием и хранение бензина	бензин	24	8760	Углеводороды пред. С1-С5 Углеводороды пред. С6-С10 Углеводороды непред. Бензол Ксилол Толуол Этилбензол	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	5.6322 2.0816 0.2081 0.1914 0.0241 0.1806 0.005

Источники выделения загрязняющих веществ

Продолжение таблицы 1.3.1.1.

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0005	0005 05	Отпуск бензина	бензин	24	8760	Углеводороды пред. С1-С5 Углеводороды пред. С6-С10 Углеводороды непред. Бензол Ксилол Толуол Этилбензол	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	11.6639 4.3108 0.4309 0.3964 0.05 0.374 0.0103
	6002	6002 02	Емкость хранения диз. топлива	диз. топливо	24	8760	Сероводород Углеводороды пред. С12-С19	0333 2754	0.000002 0.000798
	6003	6003 03	Площадка для хранения металллома	металлом	3	812	Железа оксид Марганец и его соед. Азота диоксид Углерод оксид	0123 0143 0301 0337	0.2649 0.0009 0.0194 0.0248
	6006	6006 06	Нефтеловушка	нефтепродукты	24	8760	Углеводороды пред. С12-С19	2754	0.0191

Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Таблица 1.3.1.2.

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0001	2	0.3	3.47	0.2452804	180	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 0703 (**1.E-6)	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен	0.0077 0.0012 0.0008 0.0176 0.0167 5e-10	0.0559 0.0091 0.0005 0.0115 0.0956 0.0000000021
0004	13	0.15	2.26	0.04	27.2	0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02)	Углеводороды пред. С1-С5 Углеводороды пред. С6-С10 Углеводороды непред. Бензол Ксилол Толуол Этилбензол	0.4749 0.1755 0.0175 0.0161 0.002 0.0152 0.0004	5.6322 2.0816 0.2081 0.1914 0.0241 0.1806 0.005
0005	4	0.05	2.04	0.004	27.2	0415 (*50) 0416 (*30) 0501 (1.5) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0627 (0.02)	Углеводороды пред. С1-С5 Углеводороды пред. С6-С10 Углеводороды непред. Бензол Ксилол Толуол Этилбензол	0.2653 0.098 0.0098 0.009 0.0011 0.0085 0.0002	11.6639 4.3108 0.4309 0.3964 0.05 0.374 0.0103
6002	2	2x1	0.8	1.6	27.2	0333 (0.008) 2754 (1)	Сероводород Углеводороды пред. С12-С19	0.00005 0.01735	0.000002 0.000798
6003	2	0.5	2.55	0.5	27.2	0123 (**0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5)	Железа оксид Марганец и его соед. Азота диоксид Углерод оксид	0.0041 0.0001 0.0108 0.0138	0.2649 0.0009 0.0194 0.0248
6006	2	0.5	2.55	0.5	27.2	2754 (1)	Углеводороды пред. С12-С19	0.0006	0.0191

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

**Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год**

Таблица 1.3.1.3.

Код загряз- няющ веще- ства	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	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- зовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		26.0618	26.0618					26.0618
	<i>в том числе:</i>							
Т в е р д ы е		0.2663	0.2663					0.2663
	<i>из них:</i>							
0123	Железа оксид	0.2649	0.2649					0.2649
0143	Марганец и его соед.	0.0009	0.0009					0.0009
0328	Сажа	0.0005	0.0005					0.0005
0703	Бенз/а/пирен	0.00000000021	2.1E-10					2.1E-10
Газообразные, жидкие		25.7955	25.7955					25.7955
	<i>из них:</i>							
0301	Азота диоксид	0.0753	0.0753					0.0753
0304	Азота оксид	0.0091	0.0091					0.0091
0330	Сера диоксид	0.0115	0.0115					0.0115
0333	Сероводород	0.000002	0.000002					0.000002
0337	Углерод оксид	0.1204	0.1204					0.1204
0415	Углеводороды пред. C1-C5	17.2961	17.2961					17.2961
0416	Углеводороды пред. C6-C10	6.3924	6.3924					6.3924
0501	Углеводороды непред.	0.639	0.639					0.639
0602	Бензол	0.5878	0.5878					0.5878
0616	Ксилол	0.0741	0.0741					0.0741
0621	Толуол	0.5546	0.5546					0.5546
0627	Этилбензол	0.0153	0.0153					0.0153
2754	Углеводороды пред. C12-C19	0.019898	0.019898					0.019898

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Таблица 1.3.1.4.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железа оксид			0.04		3	0.0041	0.2649	6.6225
0143	Марганец и его соед.		0.01	0.001		2	0.0001	0.0009	0.9
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.0185	0.0753	1.8825
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.0012	0.0091	0.15166667
0328	Сажа		0.15	0.05		3	0.0008	0.0005	0.01
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.0176	0.0115	0.23
0333	Сероводород		0.008			2	0.00005	0.000002	0.00025
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.0305	0.1204	0.04013333
0415	Углеводороды пред. C1-C5				50		0.7402	17.2961	0.345922
0416	Углеводороды пред. C6-C10				30		0.2735	6.3924	0.21308
0501	Углеводороды непред.		1.5			4	0.0273	0.639	0.426
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.0251	0.5878	5.878
0616	Ксилол		0.2			3	0.0031	0.0741	0.3705
0621	Толуол		0.6			3	0.0237	0.5546	0.92433333
0627	Этилбензол		0.02			3	0.0006	0.0153	0.765
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000000005	0.00000000021	0.00021
2754	Углеводороды пред. C12-C19		1			4	0.01795	0.019898	0.019898
	В С Е Г О :						1.1843	26.0618	18.77999

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)

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 МОСИБР.

Расчет загрязнения атмосферы вредными веществами, для которых определены только среднесуточные предельно допустимые концентрации (ПДКсс), 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	0,9345	0,9194
Сероводород + формальдегид	0,1067	0,1417
Сера диоксид + сероводород	0,4306	0,2684
Вещества		
Железа оксид	0,3430	0,4100
Марганец и его соед.	0,3346	0,4000
Азота (IV) диоксид	0,7170	0,8270
Сажа	0,2396	0,2947
Сера диоксид	0,3723	0,2622
Сероводород	< 0,1	0,1413
Углеводороды пред. C1-C5	0,1505	< 0,1
Углеводороды неперед.	0,1853	< 0,1
Бензол	0,8507	0,2126
Ксилол	0,1560	< 0,1
Толуол	0,4017	0,1004
Этилбензол	0,2841	< 0,1
Формальдегид	0,1051	0,1360
Углеводороды пред. C12-C19	0,1720	0,3932

Примечание* по остальным веществам приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК.

**Максимальные приземные концентрации вредных веществ
на ближайшей селитебной зоне:**

Расчет приземных концентраций вредных веществ на селитебной зоне не проводился, т.к. ближайшая жилая зона (дачный массив) находится на расстоянии 1 км от крайнего источника № 0005 (отпуск бензина) в северо-западном направлении.

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

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, расчет на режим «Зима»

Таблица 1.3.3.1

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид	-	0.317124/0.0634248	-	817/969	6007 6003 0001	- - -	74 17 8.8	Тепловоз Металлолом Котельная
0330	Сера диоксид	-	0.1791054/0.0895527	-	817/969	6007 0001	- -	86.2 13.8	Тепловоз Котельная
0602	Бензол	-	0.1230345/0.0369104	-	815/1117	0005 0004	- -	79.8 20.2	Отпуск бензина Прием бензина
Группы суммации :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	-	0.4962052	-	817/969	6007 6003 0001	- - -	78.2 10.9 10.8	Тепловоз Металлолом Котельная
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	-	0.1837793	-	817/969	6007 0001	- -	83.5 14	Тепловоз Котельная

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, расчет на режим «Лето»

Таблица 1.3.3.1

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							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 :										
0301	Азота (IV) диоксид	-	0.3168772/0.0633754	-	817/969	6007 6003	- -	82.2 17.6	Тепловоз Металлолом	
0330	Сера диоксид	-	0.1712967/0.0856483	-	829/951	6007	-	100	Тепловоз	
Г р у п п ы с у м м а ц и и :										
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	-	0.4871713	-	817/969	6007 6003	- -	88.4 11.4	Тепловоз Металлолом	
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	-	0.1763737	-	817/969	6007	-	97	Тепловоз	

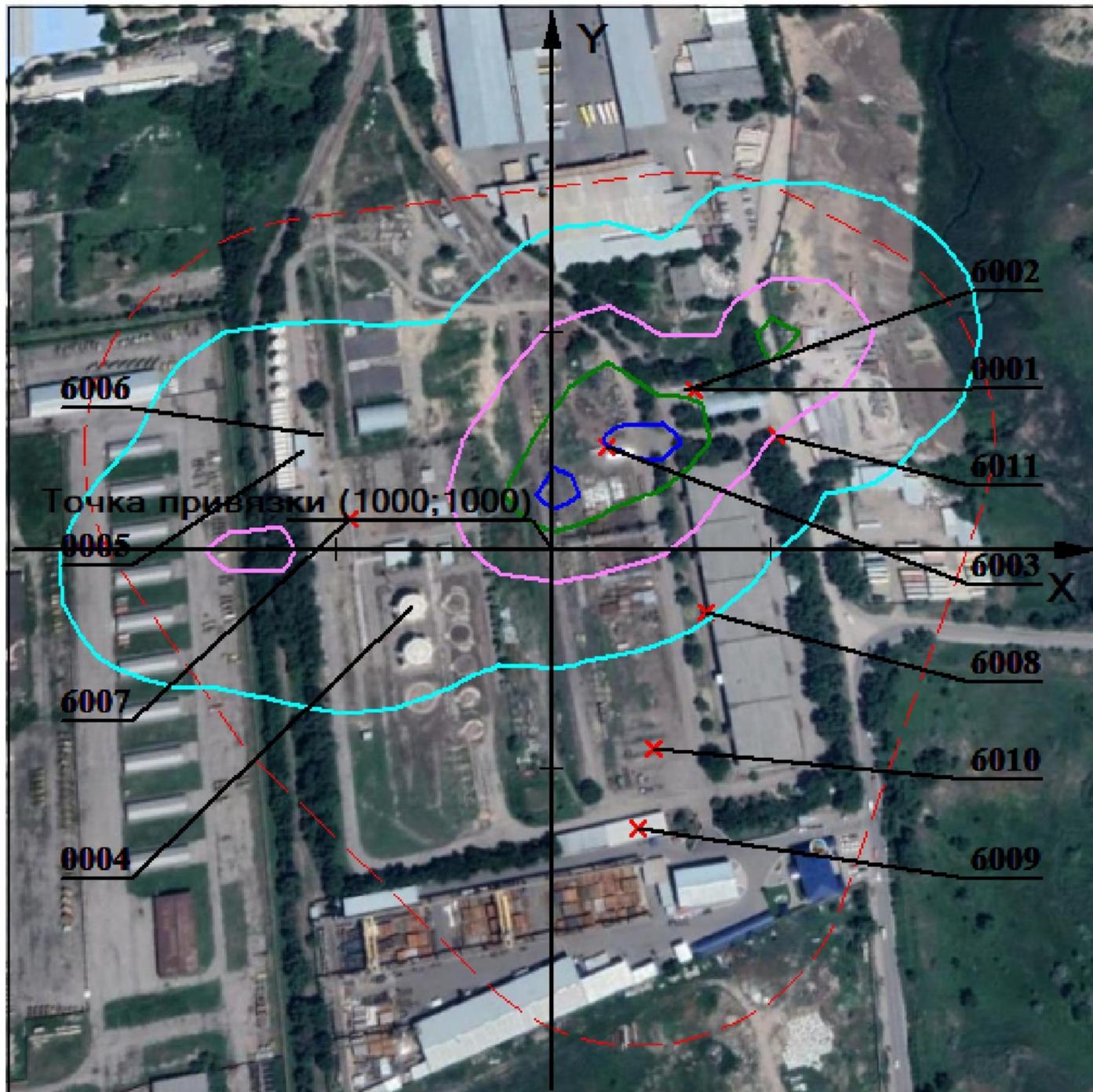
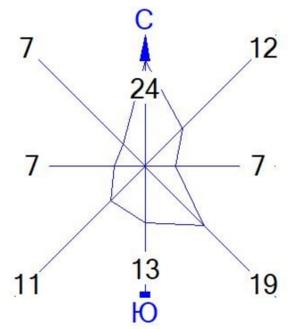
Расчет рассеивания на режим «Лето»

Просмотр и выдача текстовых результатов								
		Заданий: 22		Результаты Другие работы				
Панель	< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	ОВ	!
Панель	0123	Железа оксид (железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.410024	0.026752	#	#	#	C
Данные по источникам	0143	Марганец и его соед.	0.400024	0.026099	#	#	#	C
Панель	0301	Азота (IV) диоксид (азота диоксид (4))	0.827018	0.316877	#	#	#	C
Панель	0328	Сажа (сажа (583); углерод черный (583))	0.294734	0.071049	#	#	#	C
Панель	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый (516); сера (IV) оксид (516); сернистый газ (516))	0.262175	0.171297	#	#	#	C
Панель	0333	Сероводород (дигидросульфид (518))	0.141336	0.030001	#	#	#	C
Панель	0337	Углерод оксид (окись углерода (584); угарный газ (584))	0.063290	0.033050	#	#	#	C
Панель	0415	Углеводороды пред. C1-C5	-Min-	-Min-	#	#	#	C
Панель	0416	Углеводороды пред. C6-C10	-Min-	-Min-	#	#	#	C
Панель	0501	Углеводороды неперед.	0.046295	0.019743	#	#	#	C
Панель	0602	Бензол	0.212608	0.090681	#	#	#	C
Панель	0616	Ксилол (диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (322); ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322); ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)) (322))	-Min-	-Min-	#	#	#	C
Панель	0621	Толуол (толуол (558))	0.100395	0.042819	#	#	#	C
Панель	0627	Этилбензол	0.071552	0.030811	#	#	#	C
Панель	0703	Бенз/апирен (3,4-Бензпирен (54))	0.032924	0.007037	#	#	#	C
Панель	1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) (акриальдегид (474); акролеин (474))	0.053191	0.026384	#	#	#	C
Панель	1325	Формальдегид (Метаналь) (609) (метаналь (609))	0.136024	0.067264	#	#	#	C
Панель	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	-Min-	-Min-	#	#	#	C
Панель	2754	Углеводороды пред. C12-C19 (растворитель РПК-265П (10); углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10))	0.393160	0.083284	#	#	#	C
Панель	6007	0301 + 0330	0.919374	0.487171	#	#	#	C
Панель	6037	0333 + 1325	0.141663	0.070867	#	#	#	C
Панель	6044	0330 + 0333	0.268412	0.176374	#	#	#	C

Расчет рассеивания на режим «Зима»

Просмотр и выдача текстовых результатов							Результаты		Другие работы			
Заданий: 23							РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	ОВ	!
Параметры города	< Код	Наименование										
Данные по источникам	0123	Железа оксид (железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.342984	0.031561	#	#	#	#	#	#	С	
Параметры Cm,Um,Xm	0143	Марганец и его соед.	0.334619	0.030791	#	#	#	#	#	#	С	
Управляющие параметры	0301	Азота (IV) диоксид (азота диоксид (4))	0.716971	0.317124	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты в форме таблицы	0304	Азот (II) оксид (азота оксид (6))	-Min-	-Min-	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты в форме поля	0328	Сажа (сажа (583); углерод черный (583))	0.239593	0.079163	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты по жилой зоне	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый (516); сера (IV) оксид (516); сернистый газ (516))	0.372328	0.179105	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты по сан. зоне	0333	Сероводород (дигидросульфид (518))	0.061620	0.025182	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты по группам точек	0337	Углерод оксид (окись углерода (584); угарный газ (584))	0.048145	0.033084	#	#	#	#	#	#	С	
Результаты по границе обл.возд.	0415	Углеводороды пред. C1-C5	0.150465	0.021764	#	#	#	#	#	#	С	
Единый файл результатов	0416	Углеводороды пред. C6-C10	0.092635	0.013400	#	#	#	#	#	#	С	
	0501	Углеводороды неперед.	0.185263	0.026785	#	#	#	#	#	#	С	
	0602	Бензол	0.850719	0.123035	#	#	#	#	#	#	С	
	0616	Ксилол (диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (322); ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322); ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (322))	0.156002	0.022631	#	#	#	#	#	#	С	
	0621	Толуол (толуол (558))	0.401726	0.058095	#	#	#	#	#	#	С	
	0627	Этилбензол	0.284058	0.041990	#	#	#	#	#	#	С	
	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен (54))	-Min-	-Min-	#	#	#	#	#	#	С	
	1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид (474) (акриальдегид (474); акролеин (474))	-Min-	-Min-	#	#	#	#	#	#	С	
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609) (метаналь (609))	0.105116	0.066026	#	#	#	#	#	#	С	
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	-Min-	-Min-	#	#	#	#	#	#	С	
	2754	Углеводороды пред. C12-C19 (растворитель РПК-265П (10); углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10))	0.171998	0.069904	#	#	#	#	#	#	С	
	6007	0301 + 0330	0.934455	0.496205	#	#	#	#	#	#	С	
	6037	0333 + 1325	0.106749	0.069177	#	#	#	#	#	#	С	
	6044	0330 + 0333	0.430576	0.183779	#	#	#	#	#	#	С	

Город : 002 Алматинская область, Илийский район
 Объект : 0389 ТОО "УПБ "Нуртан"-зима рр Вар.№ 4
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (азота диоксид (4))



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

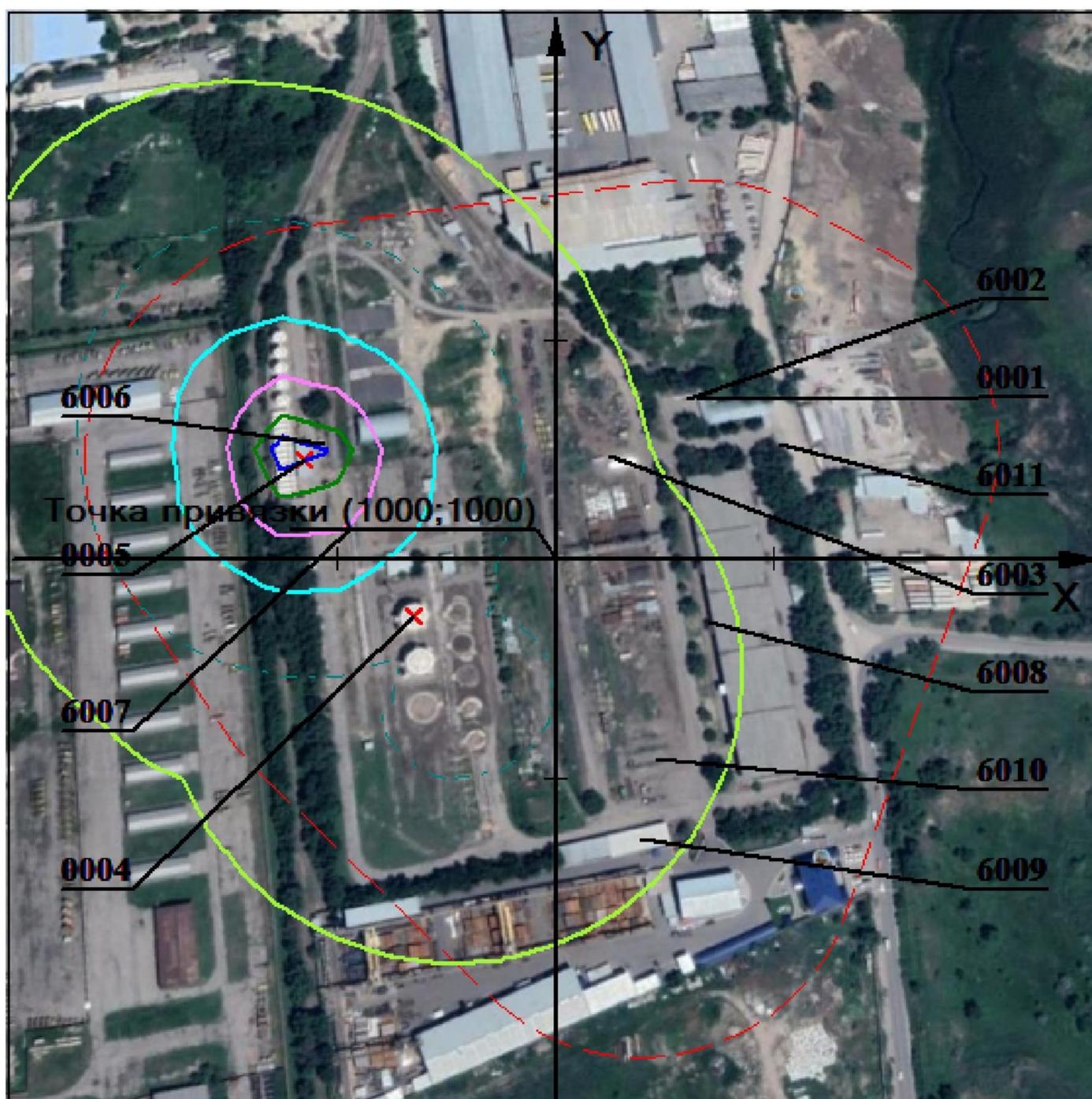
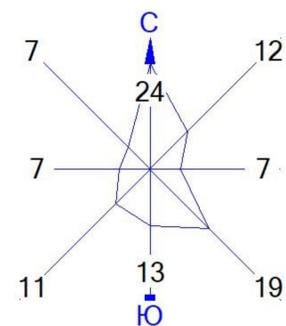
Изолинии в долях ПДК

- 0.255
- 0.409
- 0.563
- 0.655



Макс концентрация 0.7169714 ПДК достигается в точке $x= 1050$ $y= 1050$
 При опасном направлении 264° и опасной скорости ветра 1.39 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматинская область, Илийский район
 Объект : 0389 ТОО "УПБ "Нуртан"-зима рр Вар.№ 4
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол

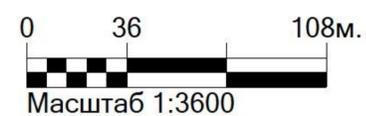


Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

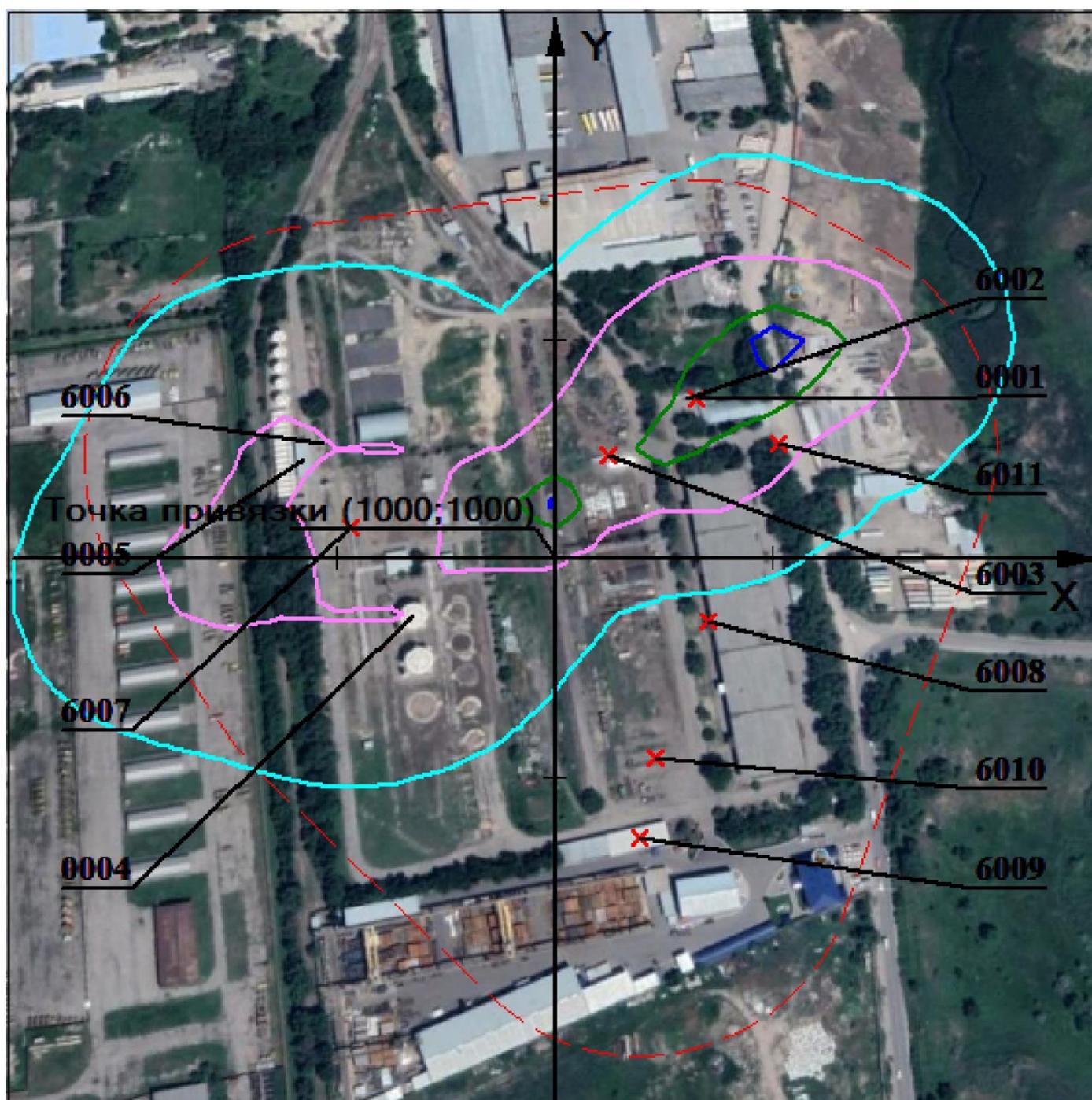
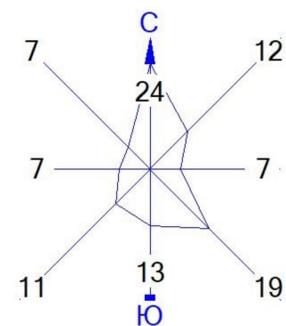
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.223 ПДК
- 0.432 ПДК
- 0.642 ПДК
- 0.767 ПДК



Макс концентрация 0.8507191 ПДК достигается в точке $x=875$ $y=1050$
 При опасном направлении 112° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматинская область, Илийский район
 Объект : 0389 ТОО "УПБ "Нуртан"-зима рр Вар.№ 4
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

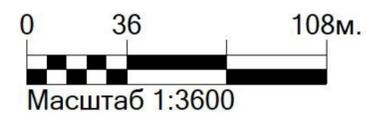


Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

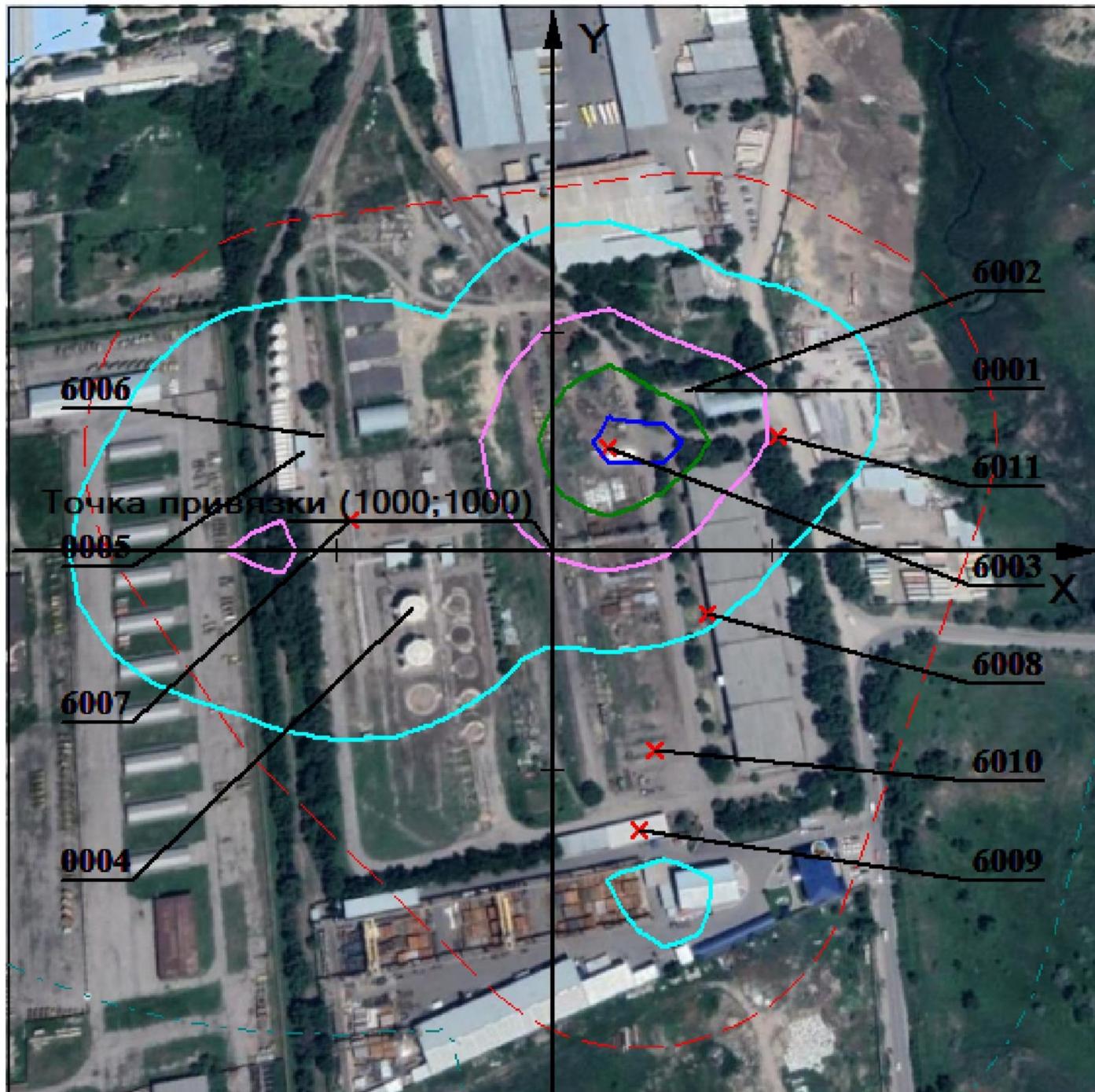
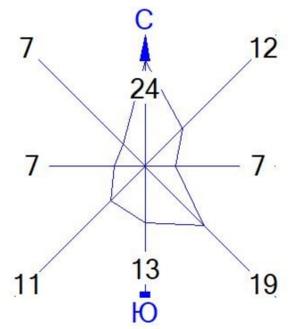
Изолинии в долях ПДК

- 0.343 ПДК
- 0.540 ПДК
- 0.737 ПДК
- 0.856 ПДК



Макс концентрация 0.9344545 ПДК достигается в точке $x=1100$ $y=1100$
 При опасном направлении 235° и опасной скорости ветра 1.94 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 21*21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматинская область, Илийский район
 Объект : 0389 ТОО "УПБ "Нуртан"-лето рр Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (азота диоксид (4))



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

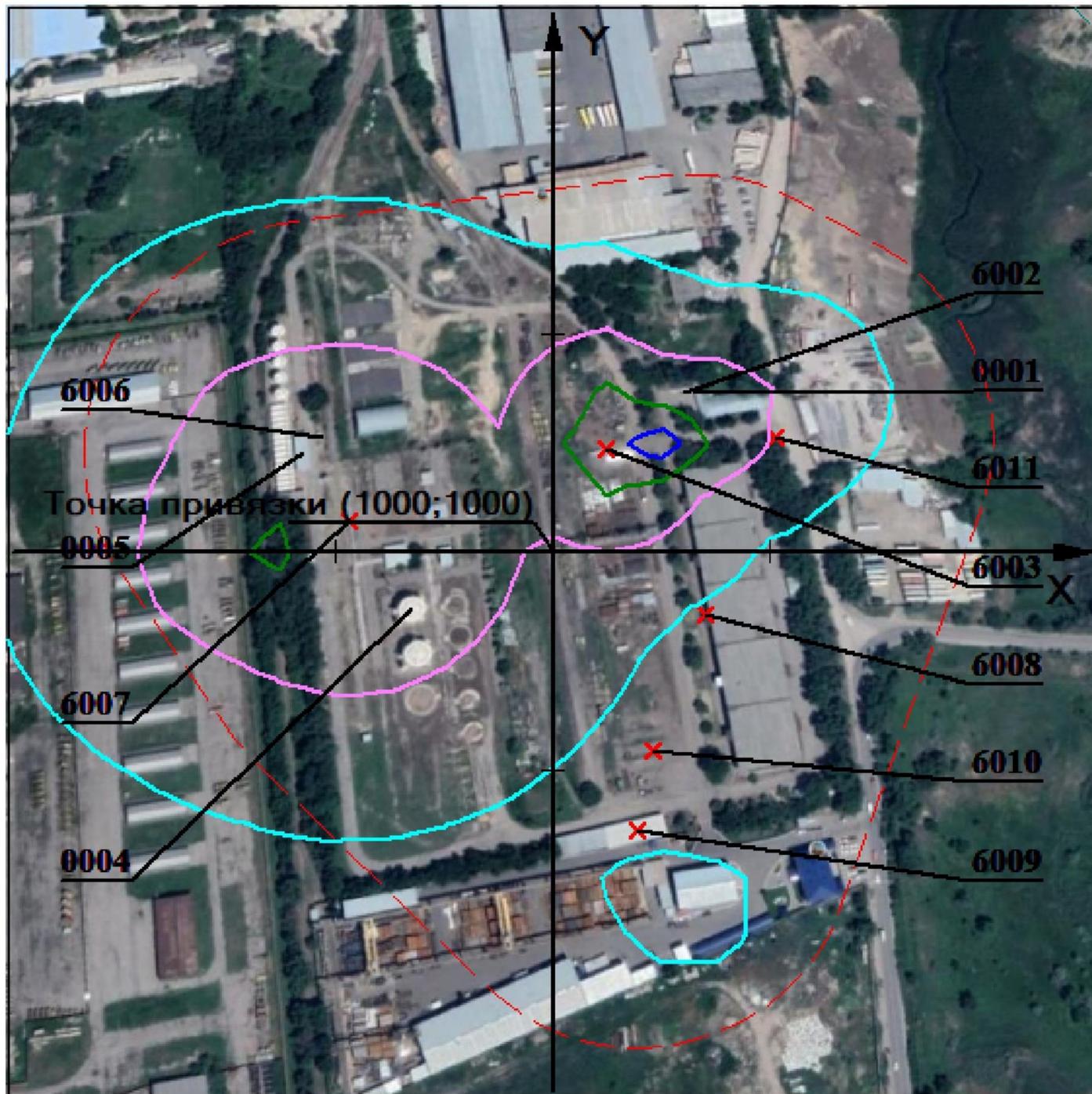
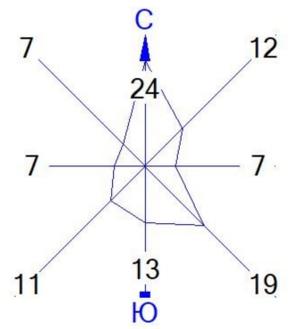
Изолинии в долях ПДК

- 0.100
- 0.262
- 0.450
- 0.639
- 0.752



Макс концентрация 0.8270178 ПДК достигается в точке $x= 1050$ $y= 1050$
 При опасном направлении 264° и опасной скорости ветра 1.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматинская область, Илийский район
 Объект : 0389 ТОО "УПБ "Нуртан"-лето рр Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.100 ПДК
- 0.302 ПДК
- 0.508 ПДК
- 0.714 ПДК
- 0.837 ПДК



Макс концентрация 0.919374 ПДК достигается в точке $x=1050$ $y=1050$
 При опасном направлении 263° и опасной скорости ветра 1.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 25 м, количество расчетных точек 21×21
 Расчет на существующее положение.

1.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, 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 обвязка резервуаров хранения бензинов;
- слив нефтепродуктов в резервуары из автоцистерн ведется под «слоем»;
- при заправке автомобилей производится принудительный отсос вытесняемой из бензобака газовой смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему газовой обвязки резервуаров;
- все бытовые отходы складироваются 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 отдельный 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.

1.5. Расчеты количества выбросов ЗВ в атмосферу.

Источник 0001

Котельная

Параметры источника: труба Н = 2,0 м, d = 0,3 м, V = 3,47 м/с, W = 0,245 куб. м/сек.

Для отопления административного здания установлен котел фирмы Buran Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Мощность котла 116 кВт или 100000 Ккал/час, КПД котла = 91,3 %. Режим работы котельной: только на отопление в зимний период.

Котельная работает на природном газе, на случай перебоев поставок природного газа, предусмотрена работа на резервном (дизельном) топливе. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год (в отопительный период).

Часовой расход газа в зимний период:

$$V_{\text{час зима}} = 100000 / (8000 * 0,913) = 13,7 \text{ куб. м/час} = 3,81 \text{ л/с.}$$

Годовой расход газа составляет:

$$M_{\text{год}} = 13,7 * 153 \text{ сут} * 10^{-3} * 24 \text{ час} * (20 + 1,6) / (20 + 23) = 25,3 \text{ тыс. куб.м/год.}$$

Данные для расчета:

Зима: V = 25,3 тыс. куб. м/год, 3,81 л/с.

Расчет ВВВ произведен при максимальной нагрузке на наихудший вариант загрязнения атмосферы

$q_3 = 0,2$, $q_4 = 0,0$, $R = 0,5$, $Q_r = 33,53 \text{ МДж/кг}$, $K_{\text{NOx}} = 0,075$, $b = 0,0$.

Расчет ВВВ произведен по [2], с. 3, т. 2.1.

Зима:

Оксид углерода: $M = 0,001 * V * q_3 * R * Q_r * (1 - q_4)$:

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 3,81 * 0,5 * 33,53 * 0,2 = 0,0128 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 25,3 * 0,5 * 33,53 * 0,2 = 0,0848 \text{ т/г.}$$

Оксиды азота: $M = 0,001 * V * Q_r * K_{\text{NOx}} * (1 - b)$:

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 3,81 * 33,53 * 0,075 = 0,0096 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 25,3 * 33,53 * 0,075 = 0,0636 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,8 = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0636 * 0,8 = 0,0509 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,13 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0636 * 0,13 = 0,0083 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

Расчет ВВВ произведен по согласно «Методике расчетного определения выбросов бензапирена от котлов тепловых электростанций», ОТМ ВТИ 02.003-88.

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

$$V_r = 15,561 \text{ куб. м/сек.}$$

$$C = C * V * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 = 0,000031.$$

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

$$K_1 = 1 + 2,5 * (1 - 0,5) = 2,25.$$

$$K_2 = 1,0 + 0,005 * 0,1 = 1,1005.$$

$$K_3 = 1,009.$$

$$K_4 = 1,2.$$

$$K_5 = 1,1.$$

$$M_{\text{сек}} = 0,000031 * 15,561 / 1000000 = 0,5 * 10^{-9} \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 / 1000000000 * 0,000407 * 15,561 * 25,3 = 0,2 * 10^{-9} \text{ т/г.}$$

В качестве резервного принято дизельное топливо. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год. Расчет ВВВ произведен по «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», с. 3-18.

Часовой расход дизельного топлива в зимний период:

$$V_{\text{час}} = 100000 / (10180 * 0,913) = 10,8 \text{ кг/час} = 3,0 \text{ г/с.}$$

Годовой расход дизельного топлива:

$$M_{\text{год}} = 10,8 * 15 \text{ сут} * 10^{-3} * 24 \text{ час} * (20 + 1,6) / (20 + 23) = 1,95 \text{ т/год.}$$

Данные для расчета: $A_{\text{г}} = 0,025 \%$, $x = 0,01$, $n = 0,0$, $NSO_2 = 0,02$, $S_{\text{г}} = 0,3 \%$, $q_3 = 0,2$, $q_4 = 0,0$, $R = 0,65$, $Q_{\text{г}} = 42,75 \text{ МДж/кг}$, $KNO_x = 0,075$, $b = 0,0$.

Зима (дизельное топливо):

Сажа: $M = V * A_{\text{г}} * x * (1 - n)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 \text{ г/с} * 0,025 * 0,01 = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 \text{ т/г} * 0,025 * 0,01 = 0,0005 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы: $M = V * 0,02 * S_{\text{г}} * (1 - NSO_2)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,02 * 0,3 * (1 - 0,02) = 0,0176 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,02 * 0,3 * (1 - 0,02) = 0,0115 \text{ т/г.}$$

Оксид углерода: $M = 0,001 * V * q_3 * R * Q_{\text{г}} * (1 - q_4)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,001 * 0,2 * 42,75 * 0,65 = 0,0167 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,001 * 0,2 * 42,75 * 0,65 = 0,0108 \text{ т/г.}$$

Оксиды азота: $M = 0,001 * V * Q_{\text{г}} * KNO_x * (1 - b)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,001 * 42,75 * 0,075 = 0,0096 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,001 * 42,75 * 0,075 = 0,0063 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,8 = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0063 * 0,8 = 0,0050 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,13 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0063 * 0,13 = 0,0008 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

Расчет ВВВ произведен по согласно «Методике расчетного определения выбросов бензапирена от котлов тепловых электростанций», ОТМ ВТИ 02.003-88.

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

$$V_{\text{г}} = 15,561 \text{ куб. м/кг.}$$

$$C = A * V * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 = 0,00002.$$

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

$$K_1 = 1 + 2,5 * (1 - 0,5) = 2,25.$$

$$K_2 = 1,0 + 0,005 * 0,1 = 1,1005.$$

$$K_3 = 1,009.$$

$$K_4 = 1,2.$$

$$K_5 = 1,1.$$

$$M_{\text{сек}} = 0,00002 * 15,561 : 1000000 = 0,3 * 10^{-9} \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 / 1000000000 * 0,000407 * 15,561 * 1,95 = 0,1 * 10^{-10} \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Зима:

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0128 + \underline{0,0167} = 0,0167 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0848 + 0,0108 = 0,0956 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 + \underline{0,0077} = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0509 + 0,0050 = 0,0559 \text{ т/г.}$$

Оксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0012 + \underline{0,0012} = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0083 + 0,0008 = 0,0091 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,5 * 10^{-9}} + 0,3 * 10^{-9} = 0,5 * 10^{-9} \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,2 * 10^{-9} + 0,1 * 10^{-10} = 0,21 * 10^{-9} \text{ т/г.}$$

Сажа:

$$M_{\text{сек}} = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0005 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,0176 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0115 \text{ т/г.}$$

Источник 6002

Емкость хранения диз. топлива

Параметры источника: дверной проем $H = 2,0$ м, $d = 2,0 \times 1,0$ м, $V = 0,8$ м/с, $W = 1,600$ куб. м/сек.

Для хранения дизельного топлива для котельной установлена наземная металлическая емкость, объемом 2 куб. м. Грузооборот топлива составляет – 1,95 т/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. 24, 25. Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле из расчета слива 4,0 куб. м дизельного топлива за 15 минут:

$$M_{\text{сек}} = C_1 * K_p^{\text{max}} * V_{\text{ч}}^{\text{max}} / 3600, \text{ г/с;}$$

Годовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$M_{\text{год}} = (Y_{\text{оз}} * B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} * B_{\text{вл}}) * K_p^{\text{max}} / 1000000 + G_{\text{хр}} * K_{\text{нп}} * N_p, \text{ т/г, где:}$$

$Y_{\text{оз}}$, $Y_{\text{вл}}$ – 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;

$V_{\text{ч}}^{\text{max}}$ – 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;

$B_{\text{оз}} + B_{\text{вл}} = B$ – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года, 1.95 т/год;

$G_{\text{хр}}$ – выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, 0,27 т/год;

$K_{\text{нп}}$ – опытный коэффициент, равный 0,0029;

N_p – количество резервуаров, шт.

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

$$M = (1,95 * (2,36 + 3,15)) * 1,0 / 1000000 + 0,27 * 0,0029 * 1 = 0,0008 \text{ т/г.}$$

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 C₁₂-C₁₉ (2754):

Мсек = $0,0174 * 99,72 / 100 = 0,01735$ г/с.

Мгод = $0,0008 * 99,72 / 100 = 0,000798$ т/г.

Сероводород (0333):

Мсек = $0,0174 * 0,28 / 100 = 0,00005$ г/с.

Мгод = $0,0008 * 0,28 / 100 = 0,000002$ т/г.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (2754):

Мсек = 0,01735 г/с.

Мгод = 0,000798 т/г.

Сероводород (0333):

Мсек = 0,00005 г/с.

Мгод = 0,000002 т/г.

Источник 6003

Площадка для хранения металлолома

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

1. Аппарат для газовой резки металла пропан-бутановой смесью – 1 шт. Толщина разрезаемого материала 5 мм. Время работы – 2,0 час/день, 500 час/год. Расход пропан-бутановой смеси - 2500 л/год. Расчет ВВВ произведен по РНД 211.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г., т. 4, с. 23.

Диоксид азота:

Мсек = $39,0 \text{ г/час} / 3600 = 0,0108$ г/с.

Мгод = $0,0108 * 3,6 * 0,5 = 0,0194$ т/г.

Марганец и его соед.:

Мсек = $1,1 * 0,2 / 3600 = 0,0001$ г/с.

Мгод = $0,0001 * 3,6 * 0,5 / 0,2 = 0,0009$ т/г.

Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания марганца.

Оксид углерода:

Мсек = $49,5 / 3600 = 0,0138$ г/с.

Мгод = $0,0138 * 3,6 * 0,5 = 0,0248$ т/г.

Оксиды железа:

Мсек = $72,9 * 0,2 / 3600 = 0,0041$ г/с.

Мгод = $0,0041 * 3,6 * 0,5 / 0,2 = 0,0369$ т/г.

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

2. Отрезной переносной станок (болгарка) – 1 шт. Время работы 4-6 раз в день по 10-15 минут, в общей сложности – 1,0 час/день, 312 час/год. Расчет ВВ произведен по [11], табл. 1, стр.17 с двадцатиминутным интервалом осреднения согласно РНД 211.2.01-97 п. 2.3, 5.2, 5.4.

Оксиды железа:

Мсек = $0,2030 * 0,2 / 20 / 60 = 0,00003$ г/с.

Мгод = $0,2030 * 3,6 * 0,312 = 0,2280$ т/г.

Коэффициент 0,2 принят для учета гравитационного оседания оксидов железа.

Примечание: Для источников выделения, работающих на открытом воздухе, коэффициент гравитационного оседания 0,2 учитывается только при расчете максимально-разовых выбросов.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Диоксид азота:

Мсек = 0,0108 г/с.

Мгод = 0,0194 т/г.

Марганец и его соед.:

Мсек = 0,0001 г/с.

Мгод = 0,0009 т/г.

Оксид углерода:

Мсек = 0,0138 г/с.

Мгод = 0,0248 т/г.

Оксиды железа:

Мсек = 0,0041 + 0,00003 = 0,0041 г/с.

Мгод = 0,0369 + 0,2280 = 0,2649 т/г.

Источник 0004

Прием и хранение бензина

Параметры: дыхательный клапан $H= 13,0$ м, $D= 0,15$ м, $V = 2,26$ м/с, $W = 0,040$ куб. м/сек.

Прием и хранение бензина производится в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Для этих целей установлены следующие типоразмеры резервуаров:

- два резервуара по 2000 куб.м;
- пять резервуаров по 400 куб.м;
- двенадцать резервуаров по 75 куб.м;
- три резервуара по 50 куб.м.

Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м. Прием бензина осуществляется из ж/д вагонов-цистерн. Железнодорожная сливная эстакада выполнена в металлических конструкциях, односторонняя. Общая длина – 52,24 м, ширина эстакады – 1,2 м. Конструкция эстакады позволяет обслуживать одновременно 5 вагоно-цистерн, емкостью по 60 куб.м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы $\Phi 150$ мм. 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 60,0 куб. м бензина за 60 минут:

Мсек = $C_p^{\max} * V_{сл} / t$, г/с;

Годовые выбросы рассчитываются как сумма выбросов из резервуаров и выбросов от проливов нефтепродуктов:

Мгод = $(C_p^{O_3} * Q_{O_3} + C_p^{ВЛ} * Q_{ВЛ}) / 1000000 + 0,5 * J * (Q_{O_3} + Q_{ВЛ}) / 1000000$, т/г, где:

$V_{сл}$, – объем слитого нефтепродукта в резервуар, 60 куб. м/час;

C_p^{\max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов (НП) в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, 701,8 г/куб. м;

t – среднее время слива заданного объема, 3600 сек;

$C_p^{O_3}$ – концентрация паров НП в выбросах при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, 310 г/куб.м;

$C_p^{вл}$ – концентрация паров НП в выбросах при заполнении резервуаров в весенне-летний период, 375,1 г/куб.м;

J – удельные выбросы при проливах для бензина = 125 г/куб. м.

$M_{сек} = (701,8 * 60,0 \text{ куб. м}) / 3600 \text{ сек} = 11,6967 \text{ г/с.}$

$M_{год} = (310,0 * 171233 + 375,1 * 171233) / 1000000 + 0,5 * 125 * 342466 / 1000000 = 138,7159 \text{ т/г.}$

При приеме топлива 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 80 %.

$M_{сек} = 11,6967 * 0,3 * 0,2 = 0,7018 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 138,7159 * 0,3 * 0,2 = 8,3230 \text{ т/г.}$

Концентрация предельных загрязняющих веществ (%) в парах бензинов

Наименование нефтепродукта	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные	Ароматические			
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀		бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Бензин	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$M_{сек} = 0,7018 * 67,67 / 100 = 0,4749 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 67,67 / 100 = 5,6322 \text{ т/г.}$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$M_{сек} = 0,7018 * 25,01 / 100 = 0,1755 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 25,01 / 100 = 2,0816 \text{ т/г.}$

Углеводороды непредельные (0501):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,5 / 100 = 0,0175 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,5 / 100 = 0,2081 \text{ т/г.}$

Бензол (0602):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,3 / 100 = 0,0161 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,3 / 100 = 0,1914 \text{ т/г.}$

Толуол (0621):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,17 / 100 = 0,0152 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,17 / 100 = 0,1806 \text{ т/г.}$

Ксилол (0616):

$M_{сек} = 0,7018 * 0,29 / 100 = 0,0020 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 0,29 / 100 = 0,0241 \text{ т/г.}$

Этилбензол (0627):

$M_{сек} = 0,7018 * 0,06 / 100 = 0,0004 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 0,06 / 100 = 0,0050 \text{ т/г.}$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$M_{сек} = 0,4749 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 5,6322 \text{ т/г.}$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):**Мсек = 0,1755 г/с.****Мгод = 2,0816 т/г.****Углеводороды непредельные (0501):****Мсек = 0,0175 г/с.****Мгод = 0,2081 т/г.****Бензол (0602):****Мсек = 0,0161 г/с.****Мгод = 0,1914 т/г.****Толуол (0621):****Мсек = 0,0152 г/с.****Мгод = 0,1806 т/г.****Ксилол (0616):****Мсек = 0,0020 г/с.****Мгод = 0,0241 т/г.****Этилбензол (0627):****Мсек = 0,0004 г/с.****Мгод = 0,0050 т/г.****Источник 0005****Отпуск бензина****Параметры: дыхательный клапан Н= 4,0 м, D= 0,05 м, V = 2,26 м/с, W = 0,004 куб. м/сек.**

Отпуск бензина осуществляется в бензовозы, различного объема. Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ф150 мм. 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 отпуска 20,0 куб. м бензина за 60 минут.

Расчет выбросов ЗВ при заполнении бензовозов проводится по формуле:

$$\text{Мсек} = \text{С1} * \text{К}_{\text{рmax}} * \text{V}_{\text{чmax}} / 3600, \text{ г/с, где;}$$

С1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, 1176,12 г/куб.м;

К_{рmax} – опытный коэффициент – 1;

V_{чmax} – максимальный объемпаровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, 16 куб.м/час.

Годовые выбросы паров нефтепродуктов от закачки бензина в бензовозы проводится по формуле:

$$\text{Мгод} = (\text{У}_{\text{оз}} * \text{В}_{\text{оз}} + \text{У}_{\text{вл}} * \text{В}_{\text{вл}}) * \text{К}_{\text{рmax}} / 1000000 \text{ т/г, где:}$$

У_{оз} – средний удельный выброс в осенне-зимний период, 967,2 г/т;

В_{оз} – количество жидкости, закачиваемой в осенне-зимний период, 125000 т;

У_{вл} - средний удельный выброс в весенне-летний период, 1331,0 г/т

В_{вл} - количество жидкости, закачиваемой в весенне-летний период, 125000 т.

Мсек = 1176,12 * 1 * 20 / 3600 = 6,5340 г/с

Мгод = (967,2 * 125000 + 1331,0 * 125000) * 1 / 1000000 = 287,2750 т/г.

При отпуске топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газозвратная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

$$M_{\text{сек}} = 6,5340 * 0,3 * 0,2 = 0,3920 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 287,2750 * 0,3 * 0,2 = 17,2365 \text{ т/г.}$$

Концентрация предельных загрязняющих веществ (%) в парах бензинов

Наименование нефтепродукта	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные	Ароматические			
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀		бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Бензин	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 67,67 / 100 = 0,2653 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 67,67 / 100 = 11,6639 \text{ т/г.}$$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 25,01 / 100 = 0,0980 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 25,01 / 100 = 4,3108 \text{ т/г.}$$

Углеводороды непредельные (по амиленам – код 0501):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 2,5 / 100 = 0,0098 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 2,5 / 100 = 0,4309 \text{ т/г.}$$

Бензол (0602):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 2,3 / 100 = 0,0090 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 2,3 / 100 = 0,3964 \text{ т/г.}$$

Толуол (0621):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 2,17 / 100 = 0,0085 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 2,17 / 100 = 0,3740 \text{ т/г.}$$

Ксилол (0616):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 0,29 / 100 = 0,0011 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 0,29 / 100 = 0,0500 \text{ т/г.}$$

Этилбензол (0627):

$$M_{\text{сек}} = 0,3920 * 0,06 / 100 = 0,0002 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 17,2365 * 0,06 / 100 = 0,0103 \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$$M_{\text{сек}} = 0,2653 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 11,6639 \text{ т/г.}$$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$$M_{\text{сек}} = 0,0980 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 4,3108 \text{ т/г.}$$

Углеводороды непредельные (по амиленам – код 0501):

$$M_{\text{сек}} = 0,0098 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,4309 \text{ т/г.}$$

Бензол (0602):
Мсек = 0,0090 г/с.
Мгод = 0,3964 т/г.

Толуол (0621):
Мсек = 0,0085 г/с.
Мгод = 0,3740 т/г.

Ксилол (0616):
Мсек = 0,0011 г/с.
Мгод = 0,0500 т/г.

Этилбензол (0627):
Мсек = 0,0002 г/с.
Мгод = 0,0103 т/г.

Источник 6006 **Нефтеловушка**

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

Под эстакадой по приему нефтепродуктов из ж/д вагонов, а также с мест по отпуску бензина предусмотрена бетонная площадка с бортиком, с которой предусмотрен сбор и отвод ливневых стоков и случайно пролитых нефтепродуктов в канализационный приямок (отстойник). Площадь поверхности колодца - отстойника равна: 3,0 кв. м. Расчет Выбросов ВВ от отстойника произведен по «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов». Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196.

Максимальный разовый выброс углеводородов определяется исходя из среднего количества углеводородов, испаряющихся с 1-го кв.м поверхности по формуле:

$$M_{\text{сек}} = q_{\text{ср}} * F / 3600, \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс углеводородов от отстойника определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = 8,76 * q_{\text{ср}} * F * 10^{-3}, \text{ т/год.}$$

где: $q_{\text{ср}}$ – количество углеводородов, испаряющихся с 1 кв.м открытой поверхности (табл 6.3) – 0,7267;

F – поверхность испарения – 3 кв.м.

Углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (2754):

$$M_{\text{сек}} = 0,7267 * 3 / 3600 = 0,0006 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 8,76 * 0,7267 * 3 / 1000 = 0,0191 \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (2754):

$$M_{\text{сек}} = 0,0006 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0191 \text{ т/г.}$$

Источник 6007

Маневрирование тепловоза (оценка воздействия)

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

Перемещение тепловоза по территории предприятия. Расчет произведен для тепловоза типа «ТЭМ 2». Расчет ВВВ произведен по «Методическим указаниям по определению влияния вредных выбросов от тепловозов на состояние атмосферного воздуха в районах железнодорожных станций и узлов» Москва, 1987 г. таб. 1 с. 6.

Оксид углерода:

Мсек = 0,163 кг/час * 1000 / 3600 = 0,0453 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,11 кг/час * 1000 / 3600 = 0,0306 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,003 кг/час * 1000 / 3600 = 0,0008 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,18 кг/час * 1000 / 3600 = 0,0500 г/с.

Расчет ВВВ от перемещения теплового по территории предприятия 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.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

Мсек = 0,0453 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,0306 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,0008 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,0500 г/с.

Источник 6008

Склад (оценка воздействия)

Параметры источника: ворота Н = 4,0 м, d = 4,0x4,0 м, V = 0,8 м/с.

На складах осуществляется хранение товаров народного потребления, материалов, продуктов, сырья. Все товары хранятся в заводской герметичной упаковке, что исключает загрязнение атмосферного воздуха при их хранении. Для доставки их на склад, а также погрузке в автомашины используется два бензиновых и один дизельный погрузчик. Одновременно в помещение склада въезжает-выезжает не более одного погрузчика.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд погрузчика в складское помещение.

1. Въезд-выезд погрузчика с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:

Мсек = 0,0077 г/с.

Угледороды:

Мсек = 0,0023 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,0031 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,0012 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,0016 г/с.

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = 0,24 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

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. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

$$\text{Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: } 0,0174 / 0,001 = 17,4$$

$$\text{Соотношение оксида углерода к акролеину равно: } 0,0134 / 0,0002 = 67$$

Формальдегид:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 / 17,4 = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 / 67 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

2. Въезд-выезд автопогрузчика с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 148 (взято применительно по автомашине ГАЗ-53).

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0370 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0064 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,00248 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$M_{\text{сек}} = 0,000036 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,000124 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = 0,14 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

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.

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

$$\text{Соотношение оксида углерода к акролеину равно: } 0,42 / 0,0002 = 2100$$

Формальдегид:

$$M_{\text{сек}} = 0,0370 / 420 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$M_{\text{сек}} = 0,0370 / 2100 = 0,00002 \text{ г/с.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 + \underline{0,0370} = 0,0370 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0023 + \underline{0,0064} = 0,0064 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = \underline{0,0031} + 0,00248 = 0,0031 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$\text{Мсек} = \underline{0,0012} + 0,000036 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = \underline{0,0016} + 0,000124 = 0,0016 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = \underline{0,24 \cdot 10^{-7}} + 0,14 \cdot 10^{-7} = 0,24 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

$$\text{Мсек} = \underline{0,0004} + 0,0001 = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$\text{Мсек} = \underline{0,0001} + 0,00002 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

Источник 6009

Гараж под навесом

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

На территории предприятия имеется гараж, расположенный под навесом, где осуществляется хранение следующих автомашин:

- трактор (дизельный двигатель) – 2 шт.;
- КамАЗ (дизельный двигатель) – 1 шт.;
- Газель (карбюраторный двигатель) – 1 шт.;
- кара (дизельный двигатель) – 1 шт.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд–выезд, а также запуск и проверка двигателей. Одновременно осуществляется не более одной операции.

1. Въезд–выезд автомашин с дизельными двигателями. Расчет произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,0077 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 0,0023 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0031 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$\text{Мсек} = 0,0012 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 0,0016 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 0,24 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

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. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: $0,0174 / 0,001=17,4$

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: $0,0134 / 0,0002=67$

Формальдегид:

Мсек = $0,0077 / 17,4 = 0,0004$ г/с.

Акролеин:

Мсек = $0,0077 / 67 = 0,0001$ г/с.

2. Запуск и проверка двигателей автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 45, с. 164. Взято применительно по автомобилю КамАЗ.

Оксид углерода:

Мсек = $0,0224$ г/с.

Углеводороды:

Мсек = $0,0068$ г/с.

Диоксид азота:

Мсек = $0,0090$ г/с.

С а ж а:

Мсек = $0,0035$ г/с.

Диоксид серы:

Мсек = $0,0046$ г/с.

Бензапирен:

Мсек = $0,7 * 10^{-7}$ г/с.

Формальдегид:

Мсек = $0,0224 / 17,4 = 0,0013$ г/с.

Акролеин:

Мсек = $0,0224 / 67 = 0,0003$ г/с.

3. Выезд - въезд автомашины с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 153 (взято применительно по автомашине ГАЗ-24).

Оксид углерода:

Мсек = $0,0098$ г/с.

Углеводороды:

Мсек = $0,0016$ г/с.

Диоксид азота:

Мсек = $0,00065$ г/с.

Сажа:

Мсек = $0,0000095$ г/с.

Диоксид серы:

Мсек = $0,000033$ г/с.

Бензапирен:

Мсек = $0,0037 / 1000000 = 0,37*10^{-8}$ 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:

Мсек = $0,0098 / 2100 = 0,000005$ г/с.

Формальдегид:

Мсек = $0,0098 / 420 = 0,00002$ г/с.

4. Запуск и проверка двигателя автомашины с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 151 (взято применительно по автомашине ГАЗ-24).

Оксид углерода:

Мсек = $0,062$ г/с.

Углеводороды:

Мсек = $0,01$ г/с.

Диоксид азота:

Мсек = $0,004$ г/с.

С а ж а:

Мсек = $0,00006$ г/с.

Диоксид серы:

Мсек = $0,00021$ г/с.

Бензапирен:

Мсек = $0,0024 / 1000000 = 0,24 \cdot 10^{-8}$ 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 = $0,0620 / 420 = 0,0001$ г/с.

Акролеин:

Мсек = $0,0620 / 2100 = 0,00003$ 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).

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

Мсек = $0,0620$ г/с.

Углеводороды:

Мсек = $0,0100$ г/с.

Диоксид азота:
Мсек = 0,0090 г/с.

С а ж а:
Мсек = 0,0035 г/с.

Диоксид серы:
Мсек = 0,0046 г/с.

Бензапирен:
Мсек = $0,07 \cdot 10^{-7}$ г/с.

Формальдегид:
Мсек = 0,0013 г/с.

Акролеин:
Мсек = 0,0003 г/с.

Источник 6010

Парковка грузовых автомашин

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

На территории предприятия имеется место для парковки автомашин. Парковка рассчитана на 5 грузовых автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен от операции - въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Въезд-выезд грузового автомобиля с дизельным двигателем. Расчет произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:
Мсек = 0,0077 г/с.

Углеводороды:
Мсек = 0,0023 г/с.

Диоксид азота:
Мсек = 0,0031 г/с.

С а ж а:
Мсек = 0,0012 г/с.

Диоксид серы:
Мсек = 0,0016 г/с.

Бензапирен:
Мсек = $0,24 \cdot 10^{-7}$ 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. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: $0,0174 / 0,001 = 17,4$

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: $0,0134 / 0,0002 = 67$

Формальдегид:
Мсек = $0,0077 / 17,4 = 0,0004$ г/с.

Акролеин:

$M_{\text{сек}} = 0,0077 / 67 = 0,0001 \text{ г/с.}$

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.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

$M_{\text{сек}} = 0,0077 \text{ г/с.}$

Углеводороды:

$M_{\text{сек}} = 0,0023 \text{ г/с.}$

Диоксид азота:

$M_{\text{сек}} = 0,0031 \text{ г/с.}$

С а ж а:

$M_{\text{сек}} = 0,0012 \text{ г/с.}$

Диоксид серы:

$M_{\text{сек}} = 0,0016 \text{ г/с.}$

Бензапирен:

$M_{\text{сек}} = 0,24 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$

Формальдегид:

$M_{\text{сек}} = 0,0004 \text{ г/с.}$

Акролеин:

$M_{\text{сек}} = 0,0001 \text{ г/с.}$

Источник 6011

Парковка (оценка воздействия)

Параметры источника: $H = 5,0 \text{ м, } d = 0,5 \text{ м, } V = 2,55 \text{ м/с, } W = 0,500 \text{ куб. м/сек.}$

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, рассчитанная на 10-15 легковых автомашин. 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:

$M_{\text{сек}} = 0,0039 \text{ г/с.}$

Углеводороды:

$M_{\text{сек}} = 0,00065 \text{ г/с.}$

Диоксид азота:

$M_{\text{сек}} = 0,00026 \text{ г/с.}$

С а ж а:

$M_{\text{сек}} = 0,0000038 \text{ г/с.}$

Диоксид серы:

$M_{\text{сек}} = 0,000013 \text{ г/с.}$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 0,0015 : 1000000 = 0,15 \cdot 10^{-8} \text{ г/с.}$$

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.

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

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

Формальдегид:

$$\text{Мсек} = 0,0039 / 420 = 0,00001 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$\text{Мсек} = 0,0039 / 2100 = 0,000002 \text{ г/с.}$$

Расчет ВВВ от перемещения 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.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,0039 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$\text{Мсек} = 0,00065 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,00026 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$\text{Мсек} = 0,0000038 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 0,000013 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = 0,15 \cdot 10^{-8} \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

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

Акролеин:

$$\text{Мсек} = 0,000002 \text{ г/с.}$$

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

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 1.5.1

Пр изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Нормируемые источники															
001		Котельная	1	4032	Труба	0001	2	0.3	3.47	0.2452804	180	1065	1074		
001		Прием и хранение бензина	1	8760	Дыхательный клапан	0004	13	0.15	2.26	0.0399376	27.2	935	974		
001		Отпуск бензина	1	8760	Дыхательный клапан	0005	4	0.05	2.26	0.0044375	27.2	885	1046		
001		Емкость хранения диз. топлива	1	8760	Дверной проем	6002	2	2x1	0.8	1.6	27.2	1060	1074		
001		Площадка для хранения металлолома	1	812	Неорганизованный	6003	2	0.5	2.55	0.5	27.2	1025	1048		
001		Очистные сооружения	1	8760	Неорганизованный	6006	2	0.5	2.55	0.5	27.2	894	1053		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Продолжение таблицы 1.5.1

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ненормируемые источники															
001		Маневрирование тепловоза	1	-	Неорганизованный	6007	5	0.5	2.55	0.5	27.2	907	1015		
001		Склад	1	-	Неорганизованный	6008	4	4x4	0.8	12.8	27.2	1070	972		
001		Гараж под навесом	1	-	Неорганизованный	6009	5	0.5	2.55	0.5	27.2	1039	873		
001		Парковка грузовых автомашин	1	-	Неорганизованный	6010	5	0.5	2.55	0.5	27.2	1046	909		
001		Парковка	1	-	Неорганизованный	6011	5	0.5	2.55	0.5	27.2	1102	1053		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Продолжение таблицы 1.5.1

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ макс. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
							г/с	мг/м3	т/год		
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Нормируемые источники											
0001						0301	Азота (IV) диоксид	0.0077	52.091	0.0559	2023
						0304	Азот (II) оксид	0.0012	8.118	0.0091	2023
						0328	Сажа	0.0008	5.412	0.0005	2023
						0330	Сера диоксид	0.0176	119.065	0.0115	2023
						0337	Углерод оксид	0.0167	112.977	0.0956	2023
						0703	Бенз/а/пирен	0.000000000	0.000003	0.0000000002	2023
0004						0415	Углевод. пред. C1-C5	0.4749	13075.799	5.6322	2023
						0416	Углевод. пред. C6-C10	0.1755	4832.181	2.0816	2023
						0501	Углеводороды непред.	0.0175	481.841	0.2081	2023
						0602	Бензол	0.0161	443.294	0.1914	2023
						0616	Ксилол	0.002	55.068	0.0241	2023
						0621	Толуол	0.0152	418.514	0.1806	2023
						0627	Этилбензол	0.0004	11.014	0.005	2023
0005						0415	Углевод. пред. C1-C5	0.2653	65742.607	11.6639	2023
						0416	Углевод. пред. C6-C10	0.098	24284.868	4.3108	2023
						0501	Углеводороды непред.	0.0098	2428.487	0.4309	2023
						0602	Бензол	0.009	2230.243	0.3964	2023
						0616	Ксилол	0.0011	272.585	0.05	2023
						0621	Толуол	0.0085	2106.341	0.374	2023
						0627	Этилбензол	0.0002	49.561	0.0103	2023
6002						0333	Сероводород	0.00005	0.034	0.000002	2023
						2754	Углевод. пред. C12-C19	0.01735	11.924	0.000798	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Продолжение таблицы 1.5.1

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6003					0123	Железа оксид	0.0041	9.017	0.2649	2023
					0143	Марганец и его соед.	0.0001	0.220	0.0009	2023
					0301	Азота (IV) диоксид	0.0108	23.752	0.0194	2023
					0337	Углерод оксид	0.0138	30.350	0.0248	2023
6006					2754	Углевод. пред. C12-C19	0.0006	1.320	0.0191	2023
Ненормируемые источники										
6007					0301	Азота (IV) диоксид	0.0306	67.298	-	-
					0328	Сажа	0.0008	1.759	-	-
					0330	Сера диоксид	0.05	109.963	-	-
					0337	Углерод оксид	0.0453	99.627	-	-
6008					0301	Азота (IV) диоксид	0.0031	0.266	-	-
					0328	Сажа	0.0012	0.103	-	-
					0330	Сера диоксид	0.0016	0.137	-	-
					0337	Углерод оксид	0.037	3.179	-	-
					0703	Бенз/а/пирен	0.000000024	0.000002	-	-
					1301	Акролеин	0.0001	0.009	-	-
					1325	Формальдегид	0.0004	0.034	-	-
					2704	Углеводороды	0.0064	0.550	-	-

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Продолжение таблицы 1.5.1

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6009					0301	Азота (IV) диоксид	0.009	19.793	-	-
					0328	Сажа	0.0035	7.697	-	-
					0330	Сера диоксид	0.0046	10.117	-	-
					0337	Углерод оксид	0.062	136.355	-	-
					0703	Бенз/а/пирен	0.000000007	0.00002	-	-
					1301	Акролеин	0.0003	0.660	-	-
					1325	Формальдегид	0.0013	2.859	-	-
					2704	Углеводороды	0.01	21.993	-	-
6010					0301	Азота (IV) диоксид	0.0031	6.818	-	-
					0328	Сажа	0.0012	2.639	-	-
					0330	Сера диоксид	0.0016	3.519	-	-
					0337	Углерод оксид	0.0077	16.934	-	-
					0703	Бенз/а/пирен	0.000000024	0.00005	-	-
					1301	Акролеин	0.0001	0.220	-	-
					1325	Формальдегид	0.0004	0.880	-	-
					2704	Углеводороды	0.0023	5.058	-	-
6011					0301	Азота (IV) диоксид	0.00026	0.572	-	-
					0328	Сажа	0.0000038	0.008	-	-
					0330	Сера диоксид	0.000013	0.029	-	-
					0337	Углерод оксид	0.0039	8.577	-	-
					0703	Бенз/а/пирен	0.000000001	0.000003	-	-
					1301	Акролеин	0.000002	0.004	-	-
					1325	Формальдегид	0.00001	0.022	-	-
					2704	Углеводороды	0.00065	1.430	-	-

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица 1.5.2

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2023-2031 год		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железа оксид								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Хранение металлолома	6003	0.0041	0.2649	0.0041	0.2649	0.0041	0.2649	2022
Всего:		0.0041	0.2649	0.0041	0.2649	0.0041	0.2649	
(0143) Марганец и его соед.								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Хранение металлолома	6003	0.0001	0.0009	0.0001	0.0009	0.0001	0.0009	2022
Всего:		0.0001	0.0009	0.0001	0.0009	0.0001	0.0009	
(0301) Азота (IV) диоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная Зима:	0001	0.0077	0.0559	0.0077	0.0559	0.0077	0.0559	2022
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Хранение металлолома	6003	0.0108	0.0194	0.0108	0.0194	0.0108	0.0194	2022
Всего:		0.0185	0.0753	0.0185	0.0753	0.0185	0.0753	
		0.0108		0.0108		0.0108		
(0304) Азот (II) оксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная Зима:	0001	0.0012	0.0091	0.0012	0.0091	0.0012	0.0091	2022
Всего:		0.0012	0.0091	0.0012	0.0091	0.0012	0.0091	
(0328) Сажа								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная Зима:	0001	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	2022
Всего:		0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	
(0330) Сера диоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная Зима:	0001	0.0176	0.0115	0.0176	0.0115	0.0176	0.0115	2022
Всего:		0.0176	0.0115	0.0176	0.0115	0.0176	0.0115	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Продолжение таблицы 1.5.2

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2023-2031 год		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
(0333) Сероводород									
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Емкость хранения д/т	6002	0.00005	0.000002	0.00005	0.000002	0.00005	0.000002	2023	
Всего:		0.00005	0.000002	0.00005	0.000002	0.00005	0.000002		
(0337) Углерод оксид									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Котельная Зима:	0001	0.0167	0.0956	0.0167	0.0956	0.0167	0.0956	2023	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Хранение металлолома	6003	0.0138	0.0248	0.0138	0.0248	0.0138	0.0248	2023	
Всего:		0.0305	0.1204	0.0305	0.1204	0.0305	0.1204		
		0.0138		0.0138		0.0138			
(0415) Углеводороды пред. С1-С5									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Прием и хранение бензина	0004	0.4749	5.6322	0.4749	5.6322	0.4749	5.6322	2023	
Отпуск бензина	0005	0.2653	11.6639	0.2653	11.6639	0.2653	11.6639	2023	
Всего:		0.7402	17.2961	0.7402	17.2961	0.7402	17.2961		
(0416) Углеводороды пред. С6-С10									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Прием и хранение бензина	0004	0.1755	2.0816	0.1755	2.0816	0.1755	2.0816	2023	
Отпуск бензина	0005	0.098	4.3108	0.098	4.3108	0.098	4.3108	2023	
Всего:		0.2735	6.3924	0.2735	6.3924	0.2735	6.3924		
(0501) Углеводороды непред.									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Прием и хранение бензина	0004	0.0175	0.2081	0.0175	0.2081	0.0175	0.2081	2023	
Отпуск бензина	0005	0.0098	0.4309	0.0098	0.4309	0.0098	0.4309	2023	
Всего:		0.0273	0.639	0.0273	0.639	0.0273	0.639		
(0602) Бензол									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Прием и хранение бензина	0004	0.0161	0.1914	0.0161	0.1914	0.0161	0.1914	2023	
Отпуск бензина	0005	0.009	0.3964	0.009	0.3964	0.009	0.3964	2023	
Всего:		0.0251	0.5878	0.0251	0.5878	0.0251	0.5878		

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Продолжение таблицы 1.5.2.

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2023-2031 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0616) Ксилол								
<i>О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</i>								
Прием и хранение бензина	0004	0.002	0.0241	0.002	0.0241	0.002	0.0241	2023
Отпуск бензина	0005	0.0011	0.05	0.0011	0.05	0.0011	0.05	2023
Всего:		0.0031	0.0741	0.0031	0.0741	0.0031	0.0741	
(0621) Толуол								
<i>О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</i>								
Прием и хранение бензина	0004	0.0152	0.1806	0.0152	0.1806	0.0152	0.1806	2023
Отпуск бензина	0005	0.0085	0.374	0.0085	0.374	0.0085	0.374	2023
Всего:		0.0237	0.5546	0.0237	0.5546	0.0237	0.5546	
(0627) Этилбензол								
<i>О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</i>								
Прием и хранение бензина	0004	0.0004	0.005	0.0004	0.005	0.0004	0.005	2023
Отпуск бензина	0005	0.0002	0.0103	0.0002	0.0103	0.0002	0.0103	2023
Всего:		0.0006	0.0153	0.0006	0.0153	0.0006	0.0153	
(0703) Бенз/а/пирен								
<i>О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и</i>								
Котельная Зима:	0001	0.0000000005	0.0000000021	0.0000000005	0.0000000021	0.0000000005	0.0000000021	2023
Всего: Зима:		0.0000000005	0.0000000021	0.0000000005	0.0000000021	0.0000000005	0.0000000021	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Продолжение таблицы 1.5.2.

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2023-2031 год		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Углеводороды пред. С12-С19								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Емкость хранения д/т	6002	0.01735	0.000798	0.01735	0.000798	0.01735	0.000798	2023
Нефтеловушка	6006	0.0006	0.0191	0.0006	0.0191	0.0006	0.0191	2023
Всего:		0.01795	0.019898	0.01795	0.019898	0.01795	0.019898	
Всего по объекту:								
Зима:		1.1843	26.0618	1.1843	26.0618	1.1843	26.0618	
Лето:		1.1403		1.1403		1.1403		
Твердые:								
Зима:		0.0050	0.2663	0.0050	0.2663	0.0050	0.2663	
Лето:		0.0042		0.0042		0.0042		
Газообразные, жидкие:								
Зима:		1.1793	25.7955	1.1793	25.7955	1.1793	25.7955	
Лето:		1.1361		1.1361		1.1361		

1.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан» площадка 1 предназначена для приема, хранения и отпуска нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду. Для осуществления основной деятельности площадка оборудована в соответствии с требованиями, стандартами и законодательством РК.

При приеме и отпуске топлива (источники 0004 и 0005) 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 80 %.

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.

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 предусматривается расчётным 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.

**П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов**

Таблица 1.7.1

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля рРаз/год	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Котельная	Азота диоксид	1		0.0077	52.0910887	Спец.лаб.	Химич.
		Азота оксид	1		0.0012	8.11809175	Спец.лаб.	Химич.
		Сажа	1		0.0008	5.41206117	Спец.лаб.	Весовой
		Сера диоксид	1		0.0176	119.065346	Спец.лаб.	Химич.
		Углерод оксид	1		0.0167	112.976777	Спец.лаб.	Химич.
		Бенз/а/пирен	-		5.Е-10	0.00000338		
0004	Прием и хранение бензина	Углеводороды пред. С1-С5	-		0.4749	13075.7993		
		Углеводороды пред. С6-С10	-		0.1755	4832.18106		
		Углеводороды непред.	-		0.0175	481.841416		
		Бензол	-		0.0161	443.294103		
		Ксилол	-		0.002	55.0675904		
		Толуол	-		0.0152	418.513687		
		Этилбензол	-		0.0004	11.0135181		
0005	Отпуск бензина	Углеводороды пред. С1-С5	-		0.2653	65742.6074		
		Углеводороды пред. С6-С10	-		0.098	24284.8682		
		Углеводороды непред.	-		0.0098	2428.48682		
		Бензол	-		0.009	2230.243		
		Ксилол	-		0.0011	272.585255		
		Толуол	-		0.0085	2106.34061		
		Этилбензол	-		0.0002	49.5609555		
6002	Емкость хранения д/т	Сероводород	-		0.00005	0.03436355		
		Углеводороды пред. С12-С19	-		0.01735	11.9241529		
6003	Площадка для хранения металлолома	Железа оксид	-		0.0041	9.01699634		
		Марганец и его соедин.	-		0.0001	0.21992674		
		Азота диоксид	-		0.0108	23.7520879		
		Углерод оксид	-		0.0138	30.3498901		
6006	Нефтеловушка	Углеводороды пред. С12-С19	-		0.0006	1.31956044		

Заказчик: _____

Расчет категории источников, подлежащих контролю

Таблица 1.7.2.

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100	Категория источника
							ПДК*Н*(100-КПД)		ПДК*(100-КПД)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Котельная	2		0301	0.2	0.0077	0.0039	0.0786	0.393	2
				0304	0.4	0.0012	0.0003	0.0123	0.0308	2
				0328	0.15	0.0008	0.0005	0.0245	0.1633	2
				0330	0.5	0.0176	0.0035	0.1797	0.3594	2
				0337	5	0.0167	0.0003	0.1705	0.0341	2
				0703	**0.00001	0.0000000005	0.00001	0.000000002	0.002	2
0004	Прием и хранение бензина	13		0415	*50	0.4749	0.0007	0.2151	0.0043	2
				0416	*30	0.1755	0.0005	0.0795	0.0027	2
				0501	1.5	0.0175	0.0009	0.0079	0.0053	2
				0602	0.3	0.0161	0.0041	0.0073	0.0243	2
				0616	0.2	0.002	0.0008	0.0009	0.0045	2
				0621	0.6	0.0152	0.0019	0.0069	0.0115	2
				0627	0.02	0.0004	0.0015	0.0002	0.01	2
0005	Отпуск бензина	4		0415	*50	0.2653	0.0005	1.8802	0.0376	2
				0416	*30	0.098	0.0003	0.6945	0.0232	2
				0501	1.5	0.0098	0.0007	0.0695	0.0463	2
				0602	0.3	0.009	0.003	0.0638	0.2127	2
				0616	0.2	0.0011	0.0006	0.0078	0.039	2
				0621	0.6	0.0085	0.0014	0.0602	0.1003	2
				0627	0.02	0.0002	0.001	0.0014	0.07	2
6002	Емкость хранения д/топлива	2		0333	0.008	0.00005	0.0006	0.0011	0.1375	2
				2754	1	0.01735	0.0017	0.3924	0.3924	2
6003	Площадка для хранения металлолома	2		0123	**0.4	0.0041	0.001	0.2113	0.5283	2
				0143	0.01	0.0001	0.001	0.0052	0.52	2
				0301	0.2	0.0108	0.0054	0.1855	0.9275	2
				0337	5	0.0138	0.0003	0.2371	0.0474	2
6006	Нефтеловушка	2		2754	1	0.0006	0.0001	0.0103	0.0103	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., 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-0, Гч., 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

Расчет необходимости контроля выбросов предприятия по веществам

Таблица 1.7.3.

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железа оксид		0.04		0.0041	2	0.0103	-
0143	Марганец и его соед.	0.01	0.001		0.0001	2	0.01	-
0304	Азота оксид	0.4	0.06		0.0012	2	0.003	Контроль
0328	Сажа	0.15	0.05		0.0008	2	0.0053	Контроль
0337	Углерод оксид	5	3		0.0305	2	0.0061	Контроль
0415	Углеводороды пред. C1-C5			50	0.7402	9.7743	0.0148	-
0416	Углеводороды пред. C6-C10			30	0.2735	9.7751	0.0091	-
0501	Углеводороды непред.	1.5			0.0273	9.7692	0.0182	-
0602	Бензол	0.3	0.1		0.0251	9.7729	0.0837	-
0616	Ксилол	0.2			0.0031	9.8065	0.0155	-
0621	Толуол	0.6			0.0237	9.7722	0.0395	-
0627	Этилбензол	0.02			0.0006	10	0.03	-
0703	Бенз/а/пирен		0.000001		0.0000000005	2	0.00005	-
2754	Углеводороды пред. C12-C19	1			0.01795	2	0.018	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота диоксид	0.2	0.04		0.0185	2	0.0925	Контроль
0330	Сера диоксид	0.5	0.05		0.0176	2	0.0352	Контроль
0333	Сероводород	0.008			0.00005	2	0.0063	-
<p><i>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum (H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с</i></p> <p><i>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</i></p>								

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. Воейкова).

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.

**СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ В ПЕРИОДЫ
НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ)**

Таблица 1.8.1.1

Цех. уч-к	Мероприятия на период не благоприятных метеоусловий	Вещества. по которым производится снижение выброса	Характеристика источника. на котором производится снижение мощности выброса				Параметры ГВС из источника				Степень эффективности мероприятий	Примечание		
			N на плане	Координаты на плане		Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м ³ /с	Темпер, °С			Мощность выброса	
				Х	У								до	после
В целом по территории предприятия – носят организационный характер – по первому режиму.														

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.

Учитывая специфику деятельности и местоположение промышленной площадки, предприятие не оказывает негативного воздействия на водную среду (в т.ч. подземные воды, русла рек и т.д.). Земельный участок расположен в водоохранной зоне р.Ащибулак. Заключение БАБИ № 19-08-09/2895 от 07.09.2015г.

В восточном направлении расположено ТОО «Алмат Констракшн», за ним протекает река Ащибулак. Река Ащибулак расположена на расстоянии более 100 м от границы территории предприятия в восточном направлении.

На хозяйственно-бытовые нужды используется вода из собственной скважины. На хозяйственно-бытовые нужды расход воды определен по СН РК 4.01-02-2011. Сброс осуществляется в септик.

2.1. Водный баланс объекта:

Всего на предприятии работает 35 человек, из них:

- 30 рабочих;
- 5 служащих.

Расчет водопотребления и водоотведения произведен по СН РК 4.01-02-2011. Рабочие - 25 л/сутки /человек из них 11 горячей воды, служащие - 12 л/сутки из них 5 л горячей воды (там же).

М сутки хоз. быт. = 14 л/сутки * 30 / 1000 + 7 л/сутки * 5 / 1000 = 0,5 куб. м/сутки.

М период хоз. быт. = 0,5 куб. м/сутки * 312 дн. = 156,0 куб. м/год.

Объем сточных вод составит 0,5 куб. м/сутки, 156,0 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.

СУТОЧНОЕ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Таблица 2.1.1.

Производ-ство	Водопотребление, куб.м/сутки							Водоотведение, куб.м/сут					Примечание
	Всего	На производственные нужды				Техническая вода	На хозяйств. нужды	всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хоз-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода								
		Всего	В т.ч. питьевого кач-ва										
Хоз-быт. сотруд.	0,5	-	-	-	-	-	0,5	0,5	-	-	0,5	-	-
Всего по предприятию	0,5	-	-	-	-	-	0,5	0,5	-	-	0,5	-	-

ГОДОВОЕ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Таблица 2.1.2

Производ-ство	Водопотребление, куб.м/год							Водоотведение, куб.м/год					Примечание
	Всего	На производственные нужды				Техническая вода	На хозяйств. нужды	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хоз-бытовые сточные воды	Безвозвратное Потребление	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода								
		Всего	В т.ч. питьевого кач-ва										
Хоз-быт. сотруд.	156	-	-	-	-	-	156	156	-	-	156	-	-
Всего по предприятию	156	-	-	-	-	-	156	156	-	-	156	-	-

ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОГО ОБЪЕКТА

Таблица 2.1.3

Наименование производства, цеха, оборудования	Режим водопотребления	ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ						ВОДООТВЕДЕНИЕ									
		Количество потребляемой воды (м ³ /сут)				Особые требования к качеству воды	Используемый водный источник	Режим водоотведения	Количество отводимых сточных вод (м ³ /сут)				Температура сточных вод, °С	Загрязняющие вещества в сточных водах, класс опасности	Концентрация загрязнений (мг/л)	Место отведения сточных вод	
		Всего	в том числе						Всего	в том числе							
Хозяйственно-питьевой	Техническая вода		На производственные нужды	На очистные сооружения	В бытовую канализацию	В накопитель промстоков	Передано другим организациям										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	период.	0,5	0,5	-	-	нет	скважина	период.	0,5	-	-	-	-	25	-	-	септик

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 предприятие не оказывает.

4.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

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 обвязка резервуаров хранения бензинов;
- слив нефтепродуктов в резервуары из автоцистерн ведется под «слои»;
- при заправке автомобилей производится принудительный отсос вытесняемой из бензобака газовой смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему газовой обвязки резервуаров;
- все бытовые отходы складированы 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;

Для исключения загрязнения почвы, а также подземных вод, в случае пролива нефтепродуктов дизельное топливо для резервного дизельного земснаряда хранится в наземной герметичной емкости, установленной на специальной площадке.

Все бытовые и производственные отходы складированы на специально отведенной площадке, по мере накопления вывозятся на полигон ТБО и пункты приема.

4.1. Расчет количества отходов:

Количество сотрудников ТОО УПБ «Нуртан» составляет 35 человек, из них:

- служащих – 5 человек;
 - рабочих – 30 человек.
- Для сбора бытовых отходов установлены металлические контейнеры с крышкой.

Вывоз бытовых отходов производится по мере его накопления.

В бытовые отходы входит:

- мусор от сотрудников. Мусор от сотрудников, из расчета 1,55 куб. м/чел или 310 кг/год на 1 человека. Расчет образования отходов произведен с использованием Приложения 16 к приказу МООН РК от 18.04.2008 г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления»:

согласно «Решению маслихата города Алматы от 17 марта 2015 года»:

$$M_{тбо} = 310,0 * 35 \text{ чел.} / 1000 = 10,9 \text{ т/год.}$$

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.

Залив и отпуск бензина осуществляется через герметично подсоединяемые металлические трубы, что исключает проливы нефтепродуктов. Использование ветоши не целесообразно. Зачистка резервуаров от образующихся нефтешламов осуществляется один раз в 3-5 лет (по мере загрязнения) специализированной лицензированной организацией. Таким образом накопление нефтешламов на территории предприятия отсутствует. Никаких других отходов, кроме ТБО на территории предприятия не образуется.

Сводные данные по отходам и способам их переработки представлены в Таблице 4.1.1

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
Всего			
в т.ч. отходов производства	10,9	-	10,9
ТБО (код 20 03 01)	10,9	-	10,9

На полигон ТБО будут вывозиться отходы, в объеме 10,9 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.

Техническая оснащенность нефтебаз должна удовлетворять следующим требованиям: — резервуарный парк должен обеспечивать прием, хранение и отгрузку заданного количества и ассортимента нефтепродуктов;

— технологические трубопроводы должны позволять вести одновременный прием и отгрузку различных марок нефтепродуктов без смешения и потери качества;

— наливные и сливные устройства, а также насосное оборудование должны обеспечивать соблюдение нормативов времени по сливу и наливу нефтепродуктов

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан» это современная нефтебаза, оборудованная в соответствии с требованиями, стандартами и законодательством РК.

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 обвязка резервуаров хранения бензинов;

- слив нефтепродуктов в резервуары из автоцистерн ведется под «слоем»;

при заправке автомобилей производится принудительный отсос вытесняемой из бензобака газоздушная смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему газовой обвязки резервуаров;

- все бытовые отходы складываются 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 отдельный сбор производственных отходов и ТБО;

- осуществляется утилизация производственных отходов;

- соблюдение технологических схем производства и техники безопасности;

Для исключения загрязнения почвы, а также подземных вод, в случае пролива нефтепродуктов дизельное топливо для резервного дизельного земснаряда хранится в наземной герметичной емкости, установленной на специальной площадке.

Все бытовые и производственные отходы складываются на специально отведенной площадке, по мере накопления вывозятся на полигон ТБО и пункты приема.

Воздействие на земельные ресурсы не предусматриваются.

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-рудеральные. 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 ТОО УПБ «Нуртан» отсутствуют технологические процессы по рекультивации земель и изменению ландшафта.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

ТОО УПБ «Нуртан» является социально- значимым объектом инфраструктуры г. Алматы и Алматинской области. Эксплуатация объекта способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

Система нефтепродуктообеспечения играет важную роль в развитии нашей страны. Промышленность, транспорт, сельское и коммунальное хозяйство, население не обходятся без нефтепродуктов — топлив, масел, смазок, растворителей. Их поставки потребителям осуществляются через широкую сеть нефтебаз и автозаправочных станций (АЗС). Современная нефтебаза — это сложное и многообразное хозяйство. Оно включает резервуарные парки, разветвленные трубопроводные коммуникации, мощное насосно-силовое оборудование, разнообразные сливноналивные устройства и др. Технически правильная, рациональная эксплуатация объектов нефтебаз (как и АЗС) возможна только хорошо подготовленными специалистами, имеющими четкое и ясное представление о применяемых технике и технологиях. Актуальной задачей является предотвращение потерь нефтепродуктов от разлива, испарений, загрязнения и т. п.

11. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Рассматриваемая территория предприятия находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране. Учитывая значительную отдаленность 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.

12. 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. «Казэкоксп». Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами.
3. РНД 211.3.01.06-97. Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997 г.
4. РНД 212.3.01.06-97. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997 г.
5. 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.
6. РНД 03.1.0.3.01-96. Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства, Алматы, 1996 г.
7. Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления.
8. «Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации»
9. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.
10. РНД 211.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.
11. РНД 211.2.02.06-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.
12. «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР».
13. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196 «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов».
14. «Методика определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий химического и нефтяного машиностроения».
15. Методика определения эмиссий вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения», приложение №5 к приказу №100-п МООС РК
16. Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека, утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2.
17. «Экологический кодекс Республики Казахстан», Астана 2021 г.
18. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319.
19. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Первому руководителю
ТОО «Атмосфера»

Задание на проектирование

Просим Вас разработать экологическую документацию для ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан». Для этого сообщаем следующие сведения:

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан», площадка № 1 располагается по адресу: Алматинская область, Казциковский сельский округ, с. Казцик, ул. Менделеева, 29.

Юридический адрес тот же.

БИН 030540002910

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

Водоснабжение – осуществляется от собственной скважины № 0844, глубиной 200 м.

Водоотведение – осуществляется в соответствии с договором на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод с ГКП на ПХВ «Бастау» и «Тоспа Су» № 16183 от 24.08.2015 года.

Энергоснабжение предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 40216 от 23.02.2018 года.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной, где установлен котел фирмы Buran Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Резервное топливо – дизельное.

Газоснабжение – осуществляется в соответствии с договором поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «Алматыгазсервис-Холдинг» № ИКБ-722/2022 от 17.02.2022 года.

Вывоз ТБО осуществляется в соответствии с договором на вывоз твердых бытовых отходов с ИП «Инстал LTD» № 1-2018 от 05.01.2018 года

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду.

На территории площадки находятся:

- Офисное здание;
- Пожарное депо;
- Складские помещения;
- Насосная;
- Трансформаторная подстанция;
- Резервуары для хранения нефтепродуктов;
- Станция налива нефтепродуктов;
- КНС производственных стоков;
- Водозаборная;
- Резервуар для пожаротушения;
- Навес;

- Эстакада;
- Проходная.

Основными источниками ВВВ на территории площадки № 1 ТОО «УПБ «Нуртан» являются:

Котельная

Для отопления административного здания установлен котел фирмы Buran Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Мощность котла 116 кВт или 100000 Ккал/час, КПД котла = 91,3 %. Режим работы котельной: только на отопление в зимний период.

Котельная работает на природном газе, на случай перебоев поставок природного газа, предусмотрена работа на резервном (дизельном) топливе. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год (в отопительный период).

Часовой расход газа в зимний период: **Вчас зима = 13,7 куб. м/час.**

Годовой расход газа составляет: **Мгод = 25,3 тыс. куб.м/год.**

В качестве резервного принято дизельное топливо. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год.

Часовой расход дизельного топлива в зимний период: **Вчас = 10,8 кг/час.**

Годовой расход дизельного топлива: **Мгод = 1,95 т/год.**

Емкость хранения диз. топлива

Для хранения дизельного топлива для котельной установлена наземная металлическая емкость, объемом 2 куб. м. Грузооборот топлива составляет - 1,95 т/год.

Площадка для хранения металлолома

1. Аппарат для газовой резки металла пропан-бутановой смесью - 1 шт. Толщина разрезаемого материала 5 мм. Время работы - 2,0 час/день, 500 час/год. Расход пропан-бутановой смеси - 2500 л/год.

2. Отрезной переносной станок (болгарка) - 1 шт. Время работы 4-6 раз в день по 10-15 минут, в общей сложности - 1,0 час/день, 312 час/год.

Прием и хранение бензина

Прием и хранение бензина производится в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Для этих целей установлены следующие типоразмеры резервуаров:

- два резервуара по 2000 куб.м;
- пять резервуаров по 400 куб.м;
- двенадцать резервуаров по 75 куб.м;
- три резервуара по 50 куб.м.

Грузооборот бензина составляет - 250000 т/г или 342466 куб. м. Прием бензина осуществляется из ж/д вагонов-цистерн. Железнодорожная сливная эстакада выполнена в металлических конструкциях, односторонняя. Общая длина - 52,24 м, ширина эстакады - 1,2 м. Конструкция эстакады позволяет обслуживать одновременно 5 вагоно-цистерн, емкостью по 60 куб.м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы $\Phi 150$ мм.

При приеме топлива 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 80 %.

Отпуск бензина

Отпуск бензина осуществляется в бензовозы, различного объема. Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы $\Phi 150$ мм.

При отпуске топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газовозвратная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

Нефтеловушка

Под эстакадой по приему нефтепродуктов из ж/д вагонов, а также с мест по отпуску бензина предусмотрена бетонная площадка с бортиком, с которой предусмотрен сбор и отвод ливневых стоков и случайно пролитых нефтепродуктов в канализационный приемок (отстойник). Площадь поверхности колодца – отстойника равна: 3,0 кв. м.

Маневрирование тепловоза (оценка воздействия)

Перемещение тепловоза по территории предприятия. Расчет ВВВ произведен от операций: передвижение тепловоза по территории предприятия.

Склад (оценка воздействия)

На складах осуществляется хранение товаров народного потребления, материалов, продуктов, сырья. Все товары хранятся в заводской герметичной упаковке, что исключает загрязнение атмосферного воздуха при их хранении. Для доставки их на склад, а также погрузке в автомашины используется два бензиновых и один дизельный погрузчика. Одновременно в помещение склада въезжает-выезжает не более одного погрузчика.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд погрузчика в складское помещение.

Гараж под навесом (оценка воздействия)

На территории предприятия имеется гараж, расположенный под навесом, где осуществляется хранение следующих автомашин:

- трактор (дизельный двигатель) – 2 шт.;
- КамАЗ (дизельный двигатель) – 1 шт.;
- Газель (карбюраторный двигатель) – 1 шт.;

- кара (дизельный двигатель) - 1 шт.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд, а также запуск и проверка двигателей. Одновременно осуществляется не более одной операции.

Парковка грузовых автомашин (оценка воздействия)

На территории предприятия имеется место для парковки автомашин. Парковка рассчитана на 5 грузовых автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен от операции - въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Парковка (оценка воздействия)

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, рассчитанная на 10-15 легковых автомашин. Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Заказчик: _____



**Отдел Илийского района по регистрации и земельному кадастру
филиала некоммерческого акционерного общества
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
Алматинской области**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 030540002910

бизнес-идентификационный номер

поселок Отеген батыр

7 июня 2017 г.

(населенный пункт)

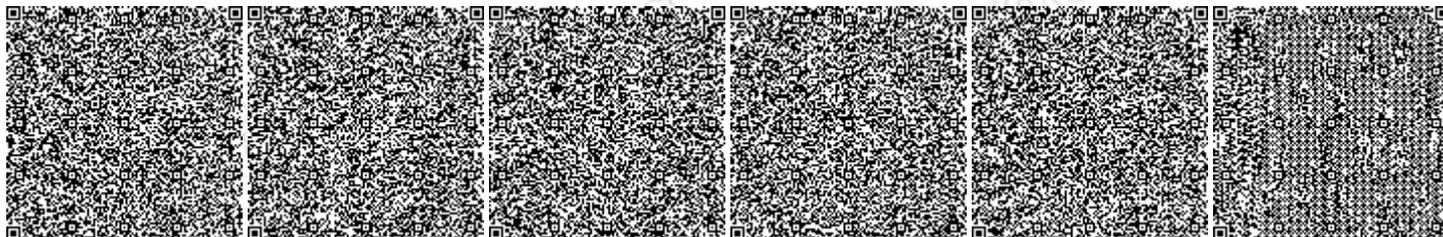
Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан"
Местонахождение:	Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Казциковский сельский округ, село Казцик, улица Менделеев, дом 29, почтовый индекс 040707
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ДОСАЙ ОЛЖАС ЖУМАБЕКҰЛЫ
Учредители (участники):	Товарищество с ограниченной ответственностью "МҰНАЙ- KZ" КИСАМИЕВА МЕРУЕРТ МУТАШЕВНА ШАБДАРБАЕВА ГАЗИЗА МАРАТБЕКОВНА

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «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 тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық 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 первичной
государственной
регистрации**

4 мая 2003 г.

**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан****Дата выдачи:** 29.11.2022

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы 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 тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

8930

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ ӘДІЛЕТ
ДЕПАРТАМЕНТІНІҢ ІЛЕ
АУДАНЫНЫҢ ӘДІЛЕТ
БАСҚАРМАСЫ

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
УПРАВЛЕНИЕ ЮСТИЦИИ
ИЛИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТА ЮСТИЦИИ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002043517001

10.07.2014г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 03:046:046:339; 03:046:046:339:1;

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы обл. Алматинская, р-н Илийский, п. БОРАЛДАЙ,
Адрес объекта недвижимости ул. МЕНДЕЛЕЕВ, зд. 29

Меншік иесі (құқық иесі)
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/
Основание возникновения права

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Универсальная
производственная база Нуртан"

Договор купли-продажи (№ - от 27.07.2005г.) - Дата
регистрации: 08.07.2014 18:51

Акт приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию
(№ 11-1834 от 06.12.2010г.) - Дата регистрации:
08.07.2014 18:51

Акт приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию
(№ 9-/39 от 17.09.2007г.) - Дата регистрации: 08.07.2014
18:51

Акт приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию
(№ 8-6670 от 22.08.2007г.) - Дата регистрации: 08.07.2014
18:51

Әділет басқармасының
басшысы
Руководитель Управления
юстиции
Бөлім басшысы
Руководитель отдела



Қыстаубаева Роза Анишкеевна
(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

(қолы/подпись)

Шайхова Раушан Касымкуловна
(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

(қолы/подпись)

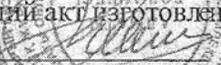
Инспектор
Инспектор

Салмак Асыл Аманкелдыұлы
(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

(қолы/подпись)

Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетін жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, га Площадь, га
	ЖОҚ ЕҢТ	

Осы акт "ЖерҒӨО" РМҚ АОФ Алматы бөлімшесінде жасалды
Настоящий акт изготовлен Алматинским отделением АОФ РГП "НПЦзем"
М.О.  Т.М. Карабалаев

М.П.  20 ж/г ' 17 -06- 2014

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 96118 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 96118

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

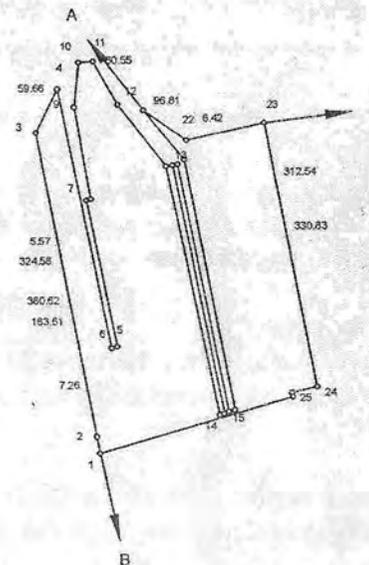
НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-046-046-339
 Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
 Жер учаскесінің алаңы: 9,8440 га
 Жердің саяты: Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)
 Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
 өндірістік және мұнай базасына қызмет көрсету үшін
 Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
 жоқ
 Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
 Алматы обл., Іле ауд., Боралдай кенті, Менделеев к., №29
 Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
 Алматинская обл., Илийский р-н., поселок Боралдай, ул. Менделеев, №29

Кадастровый номер земельного участка: 03-046-046-339
 Право частной собственности на земельный участок
 Площадь земельного участка: 9,8440 га
 Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)
 Целевое назначение земельного участка:
 для обслуживания производственной и нефтяной базы
 Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
 нет
 Делимость земельного участка: делимый

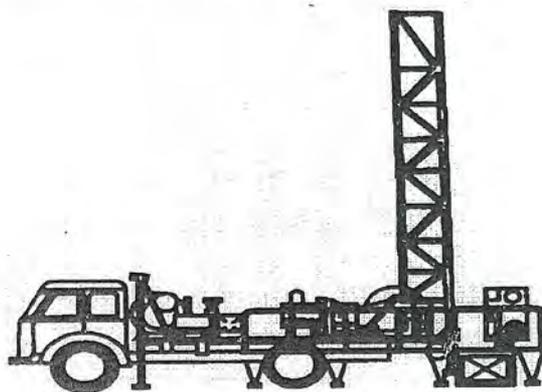


Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер саяаттары)
 А-дан В-ға дейін: ЖУ 03046046256
 Б-дан В-ға дейін: а/ш мақсатындағы жері
 В-дан А-ға дейін: ЖУ 03046046341
 Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
 от А до В: ЗУ 03046046256
 от В до В: земли с/х назначения
 от В до А: ЗУ 03046046341

Бұрыштар нүктелері № № поворот- ных точек	Сызықтардың өлшемі, Мерц. лкм., метр	Бұрыштар нүктелері № № поворот- ных точек	Сызықтардың өлшемі, Мерц. лкм., метр
1-2	20,96	21-22	64,85
6-9	114,31	22-23	99,04
9-10	54,21	24-25	31,77
10-11	18,48	25-26	5,22
14-15	5,70	26-1	249,10
15-16	311,30		
17-18	310,26		
18-19	7,42		
19-20	313,61		
20-21	19,12		

МАСШТАБ 1:10000

ТОО "БУЛАК"
"Bulak" ltd.



П А С П О Р Т
Гидрогеологической скважины
№ 0844

ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СКВАЖИНА № 0844

I. Месторасположение:

Республика Казахстан
 Район Карасайский

область Алматинская
 пос. Илийский район,
с/о Боралдай «Промзона»

Принадлежащая (заказчику) ТОО «СВХ «Нуртан»

Разведочно-эксплуатационная скважина, сооружения _____
 пробурено на абсолютной отметке 701 метров, глубина скважины 200,0 погонных метров

Начата бурением 24 октября 2005 г.

Окончена 24 ноября 2005 г.

Бурение производилось роторным станком (тип станка) 1 БА-15В

старшим буровым мастером Винников А.

В скважину на глубине 170 - 195 м, считая от устья скважины, на переходе установлен фильтр
Щелевой типа «ФЦО»

фильтр диаметром 219 мм (дюймов), состоящий:

а) из перфорированной трубы диаметром 8 дюймов, просверленной в количестве
 отверстий на 1 погонный метр, диаметр отверстий мм с витками по окружности
 перфорированной трубы через миллиметров

(указать металл и плетение).

Рабочая часть фильтра установлена на глубине от 170 - 195 м,

2. Надфильтровая колонна диаметром 219 мм установлена на глубине от +0,5 до 170,0 м

3. Отстойник диаметром 219 мм установлен на глубину 195 - 200,0 погонных метров ниже
 рабочей части фильтра нижнее отверстие отстойника закрыто пробкой
 (указать имеется ли проба)

Фильтр от глубины 160 до 200,0 погонных метров обсыпан гравием, фракции которого
 От 2 до 10 миллиметров.

Дополнительные данные.

Скважина пробурена д-320 мм от 0 до 200 м.

Обсажена фильтровой колонной д – 219 мм от +0,5 м до 200 м.

Фильтр установлен в интервале 170 – 195 м.

Произведена обсыпка фильтров гравием на 10 м выше верхнего края фильтров.

Устье скважины зацементировано.



Е. Н. Коч

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СКВАЖИНЫ

1. Тип насоса ЭЦВ - 6 - 10 - 185

Установлен на глубину 57,0 м.

Трубы водоподъемные НКТ д - 76 мм на муфтах

2. Компрессор

Марка ДК-9 его производительность 9 м³/мин

Воздушных труб 73 дм-мм, глубина загрузки 90 пог. метров

Водоподъемн. труб 219 дюйм-мм, глубина загрузки - обсадная колонна

Пусковое давление компрессора 6,5 атм.

Рабочее 4 атм.

3. Двигатель тип _____ мощность _____ л, скв.

4. Замеры уровней воды произведены:

а) статический: до откачки 25 п.м., после откачки 25 п.м.

б) динамический уровень:

при 1 понижении 25,0 метров 8 дм³/сек.

1 50 м _____

2 _____ м _____

Общая производительность откачки 9 станко-смен.

Дебит скважины 8 дм³/сек.

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАЗРЕЗ И КОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИНЫ № 0844

Координаты 43 21' 56,8" СШ 76 53' 20" ВД

Абсолютная отметка устья скважины 701 м.

Глубина скважины 200,0 м.

М а с ш т а б	Геологический возраст пород	№ № с л о я	Описание пород	Литологический разрез и конструкция скважины	Глубина залегания подошвы слоя, м			№ водонос. гориз.	Уровень воды		Крепление скважины		Примечание
					от	до	п.м.		появление м	установление м	диаметр мм	глубина м	
10	ар QIII	1	Суглинки, супеси плотные		0	30	30	25м					
20		2	Пески глинистые		30	52	22						
30	ар QII	3	Гравийно-галечники		52	65	13						
40		4	Гравийно-галечники с валунами с прослоями суглинков мощностью до 3 - 5 м		65	100	35						
50		5	Суглинки плотные		100	112	12						
60		6	Пески пылеватые, глинистые		112	124	12						
70	ар Q I	7	Суглинки плотные		124	155	31						
80		8	Пески пылеватые, глинистые		155	168	13						
90		9	Гравийно-галечники с валунами с прослоями песков мощн. до 2-4 м		168	195	27					+0,5-	
100		10	Суглинки		195	200	5				219	200	

Дебит скважины 8 дм³/с при понижении 25 м при откачке эрлифтом, статический уровень 25 м
 Насос ЭЦВ 6 - 10 - 185 установлен на гл.57 м.

РЕЗУЛЬТАТЫ НАБЛЮДЕНИЙ
ЗА ХОДОМ ПРОБНОЙ ОТКАЧКИ ВОДЫ ИЗ СКВАЖИНЫ № 0844
 эрлифтом ДК-9

№№ п/п	Число месяц	Время		Начало напол- нения мерн. сосуда	Время оконча- ния напол- нения	Объем мерного сосуда л	Продол- жительн. напол- нения сек.	Дебет сква- жины л/с	Чистота воды		Показатели работы эрлифта					Уровень воды		Пониже- ние м
		проз- рачная	мутная вынос песка						глуб загруз. всасыв. клапана	приса- сывает воздух (да, нет)	Кол-во в мин. ходов поршня	диаметр воздуш. труб, мм	диаметр водопод. труб, мм	стати- ческий м	динами- ческий м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	21.11.2005	10	0			200	24	8,3		мутная	90			73	219	25	48	23
2		16	0			200	24	8,5		без песка						25	48,4	23,4
3		22	0			200	22	8,9		"-						25	48,8	23,8
4	22.11.2005	10	0			200	22	9,3		"-						25	49	24
5		16	0			200	21	9,5		"-						25	49,3	24,3
6		22	0			200	20	9,8		"-						25	49,7	24,7
7	23.11.2005	10	0			200	20	10	прозр.							25	50	25
8		16	0			200	20	10	"-							25	50	25
9		22	0			200	20	10	"-							25	50	25
10	24.11.2005	10	0			200	20	10	"-							25	50	25
11		16	0			200	20	10	"-							25	50	25

Откачка остановлена. Восстановление уровня воды
 в скважине произошло в течение 10 часов

Электр энергиясын тұрмыстық емес мұқтаждар үшін пайдаланатын тұтынушыларға арналған электрмен жабдықтаудың 2018 жылғы "23" ақпан № 40216 шарты

Договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд № 40216 от "23" февраля 2018 года

Алматы облысы

Алматинская область

Бұдан әрі Тараптар деп аталатын "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйымы, 23.02.2012 ж. №000768 лицензияға сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асырушы, бұдан әрі Сатушы деп аталатын, Өтеген батыр АЭЖБ бастығы Мусабеков К.О. атынан, 14.12.2017 ж. №336 Сенімхат негізінде әрекет етуші, бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын Жарғы негізінде әрекет етуші Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі "Универсальная производственная база Нуртан Директор Досай О.Ж. атынан төмендегілер туралы осы Электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – Шарт) жасасты:

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии №000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем Продавец, в лице начальника Отеген батыр РОЭС Мусабекова К.О., действующего на основании Доверенности №336 от 14.12.2017 года, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Директора Досай О.Ж., действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) есептік кезең - тұтынылған электр энергиясы есепке алынатын және тұтынушыға төлеу үшін ұсынылатын электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;

1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) тұтынушы - шарт негізінде электр энергиясын тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;

2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

3) коммерциялық есепке алу аспабы - электр қуатын, электр немесе жылу энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;

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) 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);

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), соединенные между собой по установленной схеме;

5) электр энергиясын сату нүктесі - энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электр

5) точка продажи электрической энергии -

энергиясын беру туралы шарты бар энергия беруші ұйымның жауапкершілігі шекарасында орналасқан нүкте.

Осы Шартта қолданылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының электр энергетикасы мен табиғи монополиялар саласындағы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. 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-тарау. Тұтынылатын 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) ұйымның пломбалары болуға тиіс.

6. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны осы Шартқа 1-қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.

7. Тұтынылған электр энергиясының мөлшерін анықтау үшін Тұтынушы белгіленген нысанда, электронды поштамен, қолма-қол, факсимильдік байланыс құралдары арқылы Тұтынушының қолы қойылып, ай сайын 20 (егер жұмыс күні болмаса, онда оның алдыңғы жұмыс күнінің көрсеткіші көрсетіледі) Сатушыға барлық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алып, ұсынуға міндетті.

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.

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 20 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 көрсеткіштерін алуды Сатушының, энергия беруші ұйымның өкілдері сағат 21-00-ден кешіктірмей жүргізеді. Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдалану барысында аспаптардың көрсеткіштерін қашықтықтан алу кез келген уақытқа жүзеге асырылуы мүмкін.

Есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін Тұтынушы өз бетімен шеше алады. Көрсеткішті шешу барысында және төлеу құжаттарын төлеу барысында Тұтынушы жіберген қателерді Сатушы және (немесе) энергия беруші ұйым 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 күнгізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын беру туралы алдын ала өтінім береді.

4-тарау. Электр энергиясы үшін ақы төлеудің тәртібі

9. Тұтынушылар төлем құжатын ұсынған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде немесе Тұтынушы мен Сатушы арасындағы келісім бойынша Шартта келісілген мерзімде төлемді өтейді. Занды тұлға болып табылатын Тұтынушы алдыңғы айдың 26-күніне (жиырма алтысына) дейін осы Шартқа 2-қосымшаға 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 қолданысқа енгізу тұтынушыларға 3 (үш) күннен кешіктірмей бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлағаннан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

подписью Потребителя.

Снятие показаний приборов коммерческого учета производится не позднее 21-00 часа представителями Продавца, энергопередающей организации. 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) энергопередающей 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

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 ұйымнан электр энергиясын жеткізбеуден немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты нұқсанның орнын толтыруды талап етуге;
- 3) шартты жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
- 4) тұтынылған электр энергиясы үшін ақы төлеуді Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен сараланған тарифтік есепке алу жүйелері бойынша жүргізуге құқылы.

12. Тұтынушы:

- 1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия қондырғыларының 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 орындауға;
- 2) электр энергиясын сатып алу-сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;
- 4) жасалған шарттарға сәйкес босатылған, берілген және тұтынылған электр энергиясының ақысын уақтылы төлеуге;
- 5) энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші ұйымдардың жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның жұмыскерлерін, жергілікті атқарушы органдардың уәкілетті өкілдерін электр және энергия қондырғыларының техникалық жай-күйін және пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге міндетті.

3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

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 недопоставкой 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 ұйымды қатыстыру арқылы:

1) Тұтынушы немесе оның өкілі алған фактісін растауға мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы кемінде 30 (отыз) жұмыс күні бұрын жазбаша ескерту шартымен Тұтынушы пайдаланған энергияны төлемеген жағдайда шартты орындауды тоқтата тұруға;

2) шартты жасаумен немесе орындаумен байланысты даулы мәселелер туындағанда сотқа 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 растауға мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы төлемегені үшін электр энергиясын беруді толық немесе ішінара тоқтатылғанға дейін кемінде 30 (отыз) жұмыс күні бұрын жазбаша хабарлауға;

4) бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыру орналастыру арқылы, сондай-ақ төлем құжаттарындаға 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 ұйымдар арқылы төлем қабылдауды қамтамасыз етуге;

6) тұтынған электр энергиясының төлемін өтеу үшін Тұтынушыға ай сайын төлем құжатын ұсынуға;

7) жабдықты жөндеу 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 органмен 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 подачи 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-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

15. Электрмен жабдықтау шарты бойынша өз міндеттемелерін орындамаған немесе тиісінше орындамаған 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, заңды мекенжайлары, нақты тұрғылықты жерінің және осы Шарт талаптарын орындау үшін қажетті өзге де деректемелерінің өзгергені туралы бір-біріне жедел түрде хабарлауға міндеттенеді.

8-тарау. 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 кездегі талаптарымен келесі күнтізбелік жылғы ұзартылған болып есептеледі.

Шарт Тараптардың келісімі бойынша өзгертілуі мүмкін.

19. Осы Шарттың талаптарын орындауға байланысты Сатушы мен Тұтынушы арасындағы даулы мәселелер туындаған жағдайда, Сатушы 3 (үш) жұмыс күні ішінде даулы мәселені өз еркімен шешу үшін Тұтынушыға хабарлайды. Өзара келіспеген 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 уәкілетті

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 Сатушыға Сатушыдағы ол туралы немесе Шарттың талаптарын орындау мақсатында болашақта көрсетілген көзге түсетін жеке деректерді жинауға, өңдеуге 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, өңдеуге және таратуға қандай да бір қосымша келісім талап етілмейтінін және олардың осы Шартты орындау үшін тұтынушының жеке деректерін жинауға, өңдеуге және таратуға қатысты келешекте Сатушыға қандай да бір талаптар болмайтынын растайды.

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-тарау. Тараптар деректемелері

Сатушы: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС

Қазақстан Республикасы

Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй тел:
3560461, 3560462

Өтеген АЭЖБ

Өтеген батыра к., Жансугурова көш., 117 А
үй тел: 8 72752 2-06-14, 872752-2-36-91,
4-76-63

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ716010311000140279

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKZKX

БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):

Алатау Жарық Компаниясы АҚ

Қазақстан Республикасы

Алматы қ., Манаса көш., 24Б үй тел: 3761803

Өтеген батыр ЭТА

Өтеген батыра к., Титова көш., 33 үй тел:
8-72752-2-14-82, 251-78-17

Тұтынушы: Жауапкершілігі шектеулі

серіктестігі "Универсальная

производственная база Нуртан

(Өндірістік және оған теңестірілген 750)

Қазақстан Республикасы 040707, Алматы

облысы, Іле ауданы, Казцик а.о., Казцик

ауылы, Менделеев к-сі, 29, тел:

8(727)385-38-99 директор, 385 38 91

бухгалтерия

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ966010131000068252

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKZKX

БСН (ЖСН): 030540002910

Сатушы:

Өтеген батыр АЭЖБ бастығы

Мусабеков К.О.

М.о.

Тұтынушы:

Директор

Досай О.Ж.

М.о. (заңды тұлға үшін)

Нуртан

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

ОРОЭС

п. Өтеген батыра, ул. Жансугурова, д. 117 А
тел: 8 72752 2-06-14, 872752-2-36-91, 4-76-63

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ716010311000140279

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKZKX

БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):

АО Алатау Жарық Компаниясы

Республика Казахстан

г. Алматы, ул. Манаса, д. 24Б тел: 3761803
ОБРЭС

п. Өтеген батыра, ул. Титова, д. 33 тел:
8-72752-2-14-82, 251-78-17

Потребитель: Товарищество с ограниченной

ответственностью "Универсальная

производственная база Нуртан

(Промышленные и приравн. к ним до 750)

Республика Казахстан 040707, Алматинская

область, Илийский район, Казциковский с/о,

с. Казцик ул. Менделеева, 29, тел:

8(727)385-38-99 директор, 385 38 91

бухгалтерия

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ966010131000068252

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKZKX

БИН (ИИН): 030540002910

Продавец:

Начальник Өтеген батыр РОЭС

Мусабеков К.О.

М.п.

Потребитель:

Директор

Досай О.Ж.

М.п. (для юридического лица)

№ 40216 Шартты

Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі "Универсальная производственная база Нуртан

Договор № 40216

Товарищество с ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан

Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі / Перечень приборов коммерческого учета

23.02.2018

Р/с № № п/п	Атауы Наименование	Есептеуіш типі Тип счетчика	Зауыттық нөмірі Заводской номер	Ток трансформаторлары Трансформаторы тока	Есептеу коэф. Расчет коэф.
1	T1 промбаза от ТП №289а	САР4У-Э712-01-Т4	KX000824	200/5	40.000
2	ТП-2216 Т-1	Меркурий 230 ART-02	22681773		1.000
3	промбаза п.Боралдай ТП 2327	САР4У-Э712	KL000346	500/5	100.000

Сатушы:/Продавец:
Отеген батыр АЭЖБ бастығы/Начальник Отеген батыр РОЭС
Мусабеков К.О.
(м.о./м.п.)



2018 жылғы/год "23" 02

Тұтынушы:/Потребитель:
Директор/Директор



2018 жылғы/год " " "

Берді/Выдал: Байкенжеева П.С.
Берді/Выдал: 23.02.2018

Электрмен жабдықтаудың шартына 2-қосымша
Приложение 2 к договору электроснабжения

Кімге "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
(энергиямен жабдықтаушы ұйым)
Кому ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
(энергоснабжающая организация)
Кімнен/От кого Досай О.Ж.

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім № 40216 шарт бойынша
Тауанкершілігі шектеулі серіктестігі "Универсальная производственная база Нуртан"
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 40216 Товарищество с
ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан"

Сізден электр энергиясын 23.02.2018 жылдан – 31.12.2018 жылға мынадай мөлшерде алдын ала
жеткізуді сұраймын.

Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 23.02.2018 года - 31.12.2018 года в
предуоющем количестве.

Р/с № № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
	Ақпан / Февраль	41 895	Сорок одна тысяча восемьсот девяносто пять
	Наурыз / Март	32 223	Тридцать две тысячи двести двадцать три
	Сәуір / Апрель	20 875	Двадцать тысяч восемьсот семьдесят пять
	Мамыр / Май	14 949	Четырнадцать тысяч девятьсот сорок девять
	Маусым / Июнь	10 507	Десять тысяч пятьсот семь
	Шілде / Июль	10 102	Десять тысяч сто два
	Тамыз / Август	10 668	Десять тысяч шестьсот шестьдесят восемь
	Қыркүйек / Сентябрь	10 114	Десять тысяч сто четырнадцать
	Қазан / Октябрь	14 109	Четырнадцать тысяч сто девять
	Қараша / Ноябрь	28 351	Двадцать восемь тысяч триста пятьдесят один
	Желтоқсан / Декабрь	33 277	Тридцать три тысячи двести семьдесят семь
	Барлығы/Итого	227 070	Двести двадцать семь тысяч семьдесят

Атаушы:/Продавец:

Отеген батыр АӘЖБ бастығы/Начальник Отеген
батыр РООС
Мусабеков К.О.
(м.о./м.п)

Тұтынушы:/Потребитель:

Директор/Директор
Досай О.Ж.
(м.о./м.п)



Қаскелен қаласы

17 ақпан 2022 жыл

г. Каскелен

17 февраля 2022 г.

«Алматыгазсервис - Холдинг»АҚ бұдан әрі қарай «Жеткізіп беруші», Жарғы негізінде әрекет ететін Президент А.Ж.Сексенбаеваның атынан бір жағынан, және ЖШС «Универсальная производственная база Нуртан» бұдан әрі қарай «Тұтынушы» Жарғы негізінде әрекет ететін директор Досай Олжас Жумабекұлы, екінші жағынан, төмендегідей келісім-шарт жасасты:

1. КЕЛІСІМ-ШАРТТЫҢ МӘНІ

1.1. Жеткізіп беруші табиғи газды (бұдан әрі қарай газ) Тұтынушыға жеткізуді және оның меншігіне өткізіп беруші міндетіне алады, ал Тұтынушы қабылдап алуы және осы келісім-шарттың жағдайына сәйкес газ құнын төлеуді міндетіне алады.

1.2. Осы келісім-шарт бойынша жеткізілетін газ ҚР Заңдылығы аясында Тұтынушы төлем жасаған сәтке дейін Жеткізіп берушінің меншігіндегі тауар болып есептеледі.

Газды жеткізіп беру мына мекен жай бойынша жүзеге асырылады:

Алматы облысы, Іле ауданы Қазық ауылы Менделеева көшесі №29

1.3. Жеткізіп беруші Тұтынушының газды тұтынушының есебін жүргізеді, Тұтынушыдан төлем ақы жинауды, ақпараттық-абоненттік қызмет көрсетуді ұйымдастырады.

1.4. Осы келісім-шарт жасалған сәттегі тараптардың тұтыну туралы келісілген мәліметтері:

- газ плитасы _____ (бірлік)
Су сыйымдылығы жылытқыш (АГВ, АОГВ) _____ (бірлік)

Жылыту қазаны _____ (бірлік)
- газ плитасының от жанатын мойны _____ (бірлік)

- газ колонкасы _____ (бірлік)

- газ есептегіші № _____

Газ жабдығының жалпы қуаттылығы _____

Газбен жылытылатын аумақ _____ шаршы метр

2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ ШАРТТАРЫ

2.1. Жеткізіп берушінің газбен жабдықтауы осы келісім-шарттағы шарттарға сәйкес жүзеге асырылады.

2.2. Берілген және қабылданған газдың көлемі Тұтынушының есептегіш құралының бақылау көрсеткіштерінің негізінде алынады, ал олар жоқ болса Тұтынушының газ тұтынатын құралдарында көрсетілген қуаттылық көрсеткіші бойынша әр айдың 3-іне дейін Жеткізіп беруші өкілінің алғанымен белгіленеді.

2.3. Тұтынушы ҚР «Бірегей өлшем бірлігімен қамтамасыз ету туралы» Заңына сәйкес тексеру өткізілген, сондай-ақ, Жеткізіп беруші пломба салған есептеу құралын пайдалануы тиіс. Пломбаның сақталуына ол жөніндегі акті бойынша Тұтынушы кепілдік беруі тиіс. Есептеу құралының пайдаланылу және тексерілу шығынын Тұтынушы көтереді. Есептегіш құралына пломба салу тәртібі бұзылған, сондай-ақ, басқа да шартты бұзу мен жарамсыздықтарда, Тұтынушыға жеткізілген газ көлемі Тұтынушының газ тұтынушы жабдықтарында белгіленген қуаттылық бойынша есепке алады.

2.4. Тұтынушы жеткізіп берілген газ үшін ақысын толығымен өтейді, Жеткізіп беруші осы келісім-шарттың 3.3. тармағында көрсетілген шарт бұзылған кезде газ беруді тоқтатады.

3. БАҒА МЕН ТӨЛЕМ ЖАСАУ ТӘРТІБІ

3.1. 1 текше метр табиғи газ үшін ҚҚС-и қоса есептегенде 35,95 (отыз бес) 95 тиын

3.2. Жеткізіп беруші әр айдың 10-шы күніне дейін шот-фактура ұсынады, ал Тұтынушы әр айдың 25-не дейін оған ұсынылған шот-фактураға сәйкес толық соңғы есеп жүргізеді.

3.3. Жеткізіп беруші ҚР қолданыстағы заңдылығында көзделген тәртіппен табиғи газ бағасын өзгертуі мүмкін. Табиғи газдың бағасы өзгерген жағдайда алдын ала төлем сомасына жаңа баға белгіленген күнінен бастап қайта есептеу жүргізіледі. Тұтынушының өзгерген баға бойынша төлем жасаудан бас тартуы, бұл мәселе реттелгенше, оған газ беруін тоқтатуға әкеліп соғады.

Бұл жағдайда Жеткізіп беруші газ берілуінің тоқтатылғанына байланысты Тұтынушыға келген қандай да бір шығын үшін жауапты болмайды.

3.4. Жеткізіп беруші Тұтынушыға көрсеткен қызметі үшін үшінші тұлғаның төлем жасауына рұқсат етеді.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставить и передать в собственность Потребителя природный газ (в дальнейшем Газ), а Потребитель обязуется принять и оплатить стоимость газа в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Газ, поставляемый по настоящему Договору, признается сторонами Договора в рамках Законодательства РК товаром; собственником которого до момента оплаты Потребителем является Поставщик.

Поставка газа осуществляется по адресу:

Алматынская область, Илийский р-н с.Казык ул.Менделеева №29

1.3. Поставщик ведёт учёт потребления газа Потребителем, организацию сбора платежей с Потребителя, информационно-абонентское обслуживание.

1.4. Согласованные сторонами данные о потреблении на момент заключения настоящего Договора:

- газовая плита _____ (ед)
Емкостный водонагреватель (АГВ, АОГВ) _____ (ед)

Отопительный котел _____ (ед)

газовая горелка _____ (ед),

газовая колонка _____ (ед),

газовый счетчик № _____

Общая мощность газового оборудования _____

Площадь отапливаемая газом _____ кв. м.

2. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ГАЗА

2.1. Поставка газа осуществляется Поставщиком в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Объем поданного и принятого газа фиксируется на основании контрольных показаний приборов учета Потребителя, а при их отсутствии, по установленной мощности газопотребляющих приборов Потребителя, ежемесячно снимаемых представителем Поставщика до «03» числа месяца, следующего за расчетным, в течение которого осуществлялась подача газа.

2.3. Потребитель должен использовать прибор учета, прошедший поверку в соответствии с Законом РК «Об обеспечении единства измерений», а также опломбированный Поставщиком.

Сохранность пломбы должна быть гарантирована Потребителем по акту опломбирования.

Все расходы по эксплуатации и поверке приборов учета несет Потребитель.

В случае нарушения пломбировки, а также при иных нарушениях и неисправностях прибора учета, объемы поставленного газа Потребителю подлежат учету по установленной мощности газопотребляющих приборов Потребителя.

2.4. Поставщик не производит поставку газа при нарушении условий п. 3.3. настоящего договора, потребитель полностью оплачивает за фактически поставленный газ.

3. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Цена газа составляет 35,95 (тридцать пять) тенге 95 тиын, с учетом НДС за 1 м³.

3.2. Поставщик выставляет счет-фактуру до 10 числа каждого месяца, а Потребитель обязуется до 25 (двадцать пятого) числа каждого месяца произвести окончательный расчет на основании выставленных ему счетов-фактур.

3.3. Цена на природный газ может быть изменена Поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством РК. В случае изменения цены на природный газ производится перерасчет суммы предоплаты с даты введения новой цены. Отказ Потребителя от оплаты за газ по измененной цене влечёт прекращение ему поставки газа до урегулирования вопроса. В этом случае Поставщик не отвечает за какие-либо убытки и последствия, понесенные Потребителем в результате прекращения поставки газа.

3.4. Поставщик допускает оплату оказанных Потребителю услуг третьими лицами.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

Тұтынушының құқығы бар:

- 4.1. Жеткізіп берушімен келісім-шарт жасауға, оның іс-әрекет мерзімін жаңа мерзімге ұзартуға және келісім-шартта көрсетілген негіздер бойынша оны бұзуға;
- 4.2. Табиғи газды қажетті көлемде және тиісті деңгейдегі сапада алуға;
- 4.3. Жеткізіп берушіден газдың тарифы, оның өзгерістері, сондай-ақ, төлем шарттары мен газбен жабдықтау тәртібі жөнінде ақпарат алуға;
- 4.4. Келісім-шарттың 2.2 тармағында көрсетілген Жеткізіп беруші, жүргізетін тексерулерге қатысуға және оның қорытындысымен келіспеушілігін жазбаша түрде білдіруге;
- 4.5. Өзіне Жеткізіп берушінің кінәсінен келтірілген зиянын, Жеткізіп берушінің кінәсін жоққа шығаратын және осы келісім-шартта көрсетілген жағдайлардан басқа кезде, орнын толтыруға;
- 4.6. Болжамдалған уақыттан 30 күн бұрын хабарлаған жағдайда Жеткізіп берушімен келісім-шартты бір жақты бұзуға. Мұндайда Тұтынушы газды есептеу құралын шығаруды және тексеру жүргізуді өз есебінен ұйымдастыруға міндетті. Шүмектің есептеу құралы келте құбырдың пломбасының алынып тасталуы, газға өздігінен қосу толық өтелген жағдайда келісім-шарт белгіленген мерзімде бұзылады.

Тұтынушы міндетті:

- 4.7. Пайдаланған газ жабдығын ұқыпты ұстауға, Тұтынушының газ шаруашылығын қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындауын, аспаптар мен жабдыктарды пайдаланғанда қауіпсіздік ережелерін сақтауға;
- 4.8. Дайындалған зауыт пломбасының сақталуын, газ есептегіш құралының бүтіндігін, сақталуын қамтамасыз етуге;
- 4.9. Техника қауіпсіздігі нормаларының талаптарына сәйкес Жеткізіп берушінің өкілдерін тәуліктің кез келген уақытында газ жабдыктары мен есептеу құралдарын тексеру үшін жіберуге;
- 4.10. 15 күнтізбелік күнге есептелген отынның азаймайтын резервті қорының бар болуын және резервті жылу жүйесінің тұрақты дайындықта болуын қамтамасыз етіп, магистральды және қалалық газ құбырлары жүйесіндегі апат болған немесе елді мекенге газ жеткізілген немесе жөндеу, не алдын алу жұмыстары жүргізілген жағдайда тез арада резервті отынды пайдалануға көшуге;
- 4.11. От жағу кезеңі алдында Тұтынушы Жеткізіп берушіге газ жабдыктарын пайдалануға рұқсат беретін құжаттарды, атап айтқанда: арнайы оқу орталығында оқыған, газ шаруашылығын қауіпсіз пайдалануға жауапты қызметкерге шығарылған бұйрықтың көшірмесі;
- 4.12. Тұтынушы есеп құралы істен шықса бұл жөнінде 24 сағат ішінде Жеткізіп берушіге хабар беруі тиіс.
- 4.13. Газ жүйесі учаскесінде газдың шығып кетуі немесе апатты жағдай болғанда 104 телефоны арқылы Жеткізіп берушінің апатты қызметіне хабарлау керек.

Тұтынушыға тиым салынады:

- 4.14. Газбен жабдықтау жүйесіне өздігінен өзгерістер енгізуге;
- 4.15. Жеткізіп берушінің жазбаша рұқсатынсыз газ қондырғыларын ауыстыруға, жылжытуға, бөлшектеуге, үй ішіндегі газ құбырларын қайта жабдықтауға, газ есептегіш қондырғысын орнатуға;
- 4.16. Газ желісіне осы келісім-шартта және жобада көрсетілмеген қосымша газ жабдыктарын қосуға.

Жеткізіп берушінің құқығы бар:

- 4.17. Газ көлемін шектеу, оны тоқтата тұру немесе жедел түрде тыйып тастау мынандай жағдайларда:
 1. Келісім-шарт бойынша Тұтынушы нақты алынған газ көлеміне төлем жасау міндеттемелерін орындамаған жағдайда газ беру тоқтатылады;
 2. Тұтынушының бұзушылық тәртібі газ жабдығы мен газ жүйесін пайдалануда «Табиғи газды болу және тұтыну жүйесінің өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарында» және тауарлы, сұйылтылған мұнай газын пайдалану және бөлшектеп өткеру Ережесінде көрсетілген тәртіпті бұзған кезінде;
 3. Тұтынушының табиғи газды есепке алуында өзгерістер, газ жабдығына, газ құбырына өздігінен қосымша қондырғылар орнатқаны, оларды монтаждағаны, бөлшектегені, табиғи газды

Потребитель вправе:

- 4.1. Заключать договор поставки с поставщиком, продлить срок его действия на новый срок и расторгнуть договор по основаниям, предусмотренным договором.
- 4.2. Получать природный газ в необходимом объёме и надлежащего качества.
- 4.3. Получать информацию от Поставщика о тарифах на газ, об их изменениях, а также условий оплаты и режима газоснабжения.
- 4.4. Принимать участия в проводимых Поставщиком проверках, указанных в п. 2.2 договора и выражать свое несогласие с результатами проверки в письменной форме.
- 4.5. На возмещение вреда, нанесенного ему по вине Поставщика, за исключением случаев исключаяющих виновность Поставщика и случаев, предусмотренных настоящим договором.
- 4.6. Расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за 30 дней до даты предполагаемого расторжения. В таком случае Потребитель обязан за свой счёт организовать снятие прибора учёта газа и проведение поверки. Договор в установленные сроки будет расторгнут при условии отсутствия вмешательства в работу прибора учёта, подтверждённого результатами поверки, полной оплаты Потребителем имеющихся задолженностей, и сумм начислений за выявленные нарушения: срыв пломбы на кране на вводе, патрубках прибора учёта, самовольное подключение к системе газоснабжения и др.

Потребитель обязан:

- 4.7. Содержать в исправном состоянии эксплуатируемое газовое оборудование, назначить ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства Потребителя, соблюдать меры безопасности при эксплуатации приборов и оборудования.
- 4.8. Обеспечить сохранность (целостность) прибора учёта газа, пломб завода-изготовителя, Поставщика, поверительной организации.
- 4.9. В любое время суток допускать представителя Поставщика к осмотру газовых приборов и приборам учёта газа в соответствии с требованиями норм технической безопасности.
- 4.10. Иметь неснижаемый запас резервного топлива рассчитанного на 15 (пятнадцать) календарных дней и содержать в постоянной готовности системы резервного теплоснабжения на случай аварий на системах магистрального и городского газопроводов или не поставки газа по населённому пункту или проведению ремонтных и/или профилактических работ и немедленно переходить на использование резервного топлива при возникновении указанных ситуаций.
- 4.11. «Перед отопительным периодом потребитель обязан предоставить поставщику наличие разрешительных документов по эксплуатации газового оборудования, а именно: выписку из приказа на сотрудника, ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства, прошедшего обучение в специализированном учебном центре».
- 4.12. В случае выхода из строя прибора учёта в течение 24 часов Потребитель обязан поставить в известность Поставщика;
- 4.13. При обнаружении утечки газа или аварии на участке газовых сетей сообщить аварийной службе Поставщика по телефону 104.

Потребителю запрещается:

- 4.14. Самовольно вносить изменения в существующие схемы (системы) газоснабжения;
- 4.15. Перемещать, демонтировать, заменять без письменного разрешения Поставщика газовые установки, переоборудовать внутримомовые газопроводы, демонтировать/устанавливать приборы учёта газа;
- 4.16. Подсоединять к газовой сети не предусмотренные проектом и настоящим договором дополнительное газовое оборудование

Поставщик вправе:

- 4.17. В одностороннем порядке ограничивать объём подачи, приостанавливать или немедленно прекратить поставку газа в случаях:
 1. Невыполнения потребителем своих обязательств по оплате за фактически полученный объём газа согласно условиям Договора;
 2. Нарушения Потребителем правил эксплуатации газового оборудования и газовых сетей, предусмотренных «Требованиями промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» РК и «Правилами розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом» РК.
 3. Обнаружения у Потребителя изменения схемы учёта природного

ұрлау мақсатымен жасырын өткізгені анықталған жағдайда;
4. Төтенше жағдайда, газды қабылдау (беру) пунктінде газ қысымы төмендеген кезде;
5. Табиғи зілзала, апат және басқа төтенше сипаттағы жағдайлар орын алған кезде;
6. Тұтынушының осы келісім-шарт бойынша Жеткізіп беруші сұратқан құжаттарды бермеген кезінде.
Жеткізіп беруші міндетті:

4.18. Тұтынушыға дейін газды тасымалдауды қамтамасыз етуге;
4.19. Тұтынушымен табиғи газды пайдаланғаны үшін уақытында есептесуді жүргізуге;
4.20. Ай сайын өткерілген табиғи газдың төлем құжаттарын Тұтынушыға төлем жасау үшін беруге;
4.21. Есеп жүргізуге және бақылауға қажетті құжаттарды Тұтынушыдан кез-келген уақытта сұратуға, оның ішінде газ жабдықтарының, есептеу құралдарының құжаты, Тұтынушының газ шаруашылығын қауіпсіз пайдалануына жауапты адамның тағайындалғаны жөніндегі құжат, оның жеке куәлігі, табиғи газды пайдалануға құқық беретін аумақтық мемлекеттік ТЖ органы берген рұқсатнама бар.
4.22. ГОСТу 5542-2014-ге сәйкес келетін сапалы табиғи газды жеткізуге;
4.23. Газбен қамтамасыз ететін нысандардағы ақауларға байланысты газ беруде іркілістер болуының мүмкіндігі жөнінде 24 сағаттан кем емес уақытта Тұтынушыны ескертуге;
4.24. Тұтынушыны газбен жабдықтаудан ажырату шаралары кезінде, газ жеткізу режимі, табиғи газға төлем жасау шарттары мен оның бағасы туралы хабарлау.

5. Тараптардың жауапкершілігі және даулы мәселелерді реттеу

5.1. Жеткізіп беруші мен Тұтынушы келісілген міндеттемелерін орындамағаны немесе тиісті дәрежеде орындамағаны үшін Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдылығына сәйкес жауапты болады.

5.2. Жеткізіп берушінің кінәсінен газбен жабдықтауда үзіліс болған жағдайда Жеткізіп беруші Тұтынушының төлем жасауына қайта есептеуді есептегіш құралынсыз жүргізеді. Үзіліс мерзімі Тұтынушы мен Жеткізіп беруші қол қойған акті бойынша анықталады.

5.3. Тұтынушы келісім – шарттың 3.3. тармағында көрсетілген төлем жасау шартын бұзған жағдайда, Жеткізіп беруші ҚР Ұлттық банкі мен белгілеген қайта қаржыландырудың ставкасы бойынша өсім төлеу жөнінде төлем жасау күніне әрбір кешіктірілген күн үшін Тұтынушының төлем жасау міндеттемесін толық орындауына дейін талап қоюға хақылы.

Төлем жасау шарты орындалмаған жағдайда Жеткізіп берушінің табиғи газ жеткізу жөніндегі міндеттемесін орындауды тоқтатуға құқығы бар.

5.4. Тұтынушы осы келісім-шарт бойынша төлем жасау мерзімін бұзған жағдайда қарызды өтеудің төменгідей тәртібі қолданылады:

1. Айып төлем сомасы;

2. Жеткізілген газ үшін негізгі қарыз сомасы.

5.5. 3.3, 4.9, 4.12 тармақтарында көрсетілген жағдайда Жеткізіп беруші газ жеткізуді тоқтату нәтижесінде келген зардап пен зиянға байланысты ешқандай жауапты болмайды.

5.6. Тараптар апатты жағдайлар (зілзала, соғыс қимылдары, газ құбырының апаты, газдың ағып кетуі) кезінде газды қабылдау-беруді тоқтатуға немесе азайтуға хақылы және бұл үшін ешқандай жауапты болмайды.

5.7. Ақысы төленуі керек нақты жеткізілген газ үшін төлем жасауға ешқандай да апатты жағдай кедергі болмауы тиіс. Егер мұндай жағдай бір айдан артық мерзімге созылса, Жеткізіп беруші Тұтынушының жазбаша талабын алған соң 10 күннен кешіктірмей төленген артық соманы қайтаруға міндетті.

5.8. Тұтынушыда 4.17.1, 4.17.2, 4.17.3, 4.17.6, 4.15.4, 17 тармақтарда көрсетілген жағдайлар анықталса, Тұтынушы бұрынғы төлемдерді ескере отырып Жеткізіп берушінің соңғы тексеру сәтінен бастап Жеткізіп берушінің шарттың бұзылғанын анықтағанына дейін қосылған газ жабдықтарының ең жоғарғы қуаттылығы мен жұмыс режимі есептелген газдың қосымша шығынын төлейді.

5.9. Тараптардың арасындағы барлық дау осы келісім-шарт бойынша өзара келісу арқылы шешіледі. Келісуге қол жеткізілмеген жағдайда даулы мәселелер ҚР қолданыстағы заңдылығына сәйкес сот орындарының қарауына жіберіледі.

6. Келісім-шарттың күшін сақтау мерзімі

6.1. Егер тараптардың бірі оны тоқтату мерзіміне дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын жазбаша түрде келісім-шартты бұзу туралы

газа, самовольного монтажа/демонтажа/замены/дополнительной установки приборов учёта расхода газа/газового оборудования/газопроводов, оборудования Потребителем скрытой проводки в целях хищения природного газа;

4. Чрезвычайной ситуации, снижения давления газа до/на пункте приёма (передачи) газа;

5. Стихийного бедствия, аварий и других обстоятельств форс-мажорного характера;

6. Не представления Потребителем документов, запрашиваемых Поставщиком по настоящему Договору.

Поставщик обязан:

4.18. Обеспечить транспортировку газа до Потребителя.

4.19. Своевременно производить Потребителю начисление за пользование природным газом.

4.20. Ежемесячно выставлять к оплате Потребителю платёжные документы за реализованный природный газ.

4.21. В любое время запрашивать у Потребителя необходимые для ведения учёта и контроля документы, включая, но не ограничиваясь: тех. документацию на газовое оборудование/приборы учёта, документы о назначении ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства Потребителя, его удостоверение личности, разрешение на право использования природного газа от гос. территориальных органов ЧС.

4.22. поставлять качественный природный газ, который должен соответствовать ГОСТу 5542-2014.

4.23. не менее чем за 24 часа предупредить Потребителя о возможных перебоях в подаче газа в связи с неисправностями на объектах газоснабжения.

4.24. Информировать Потребителя о ценах на природный газ, условиях оплаты, режиме газоснабжения, о проведении Поставщиком мероприятий по отключению Потребителя от газоснабжения.

5. Ответственность сторон и урегулирование споров

5.1. Поставщик и Потребитель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5.2. В случае перерыва в газоснабжении, допущенного по вине Поставщика, Поставщик производит перерасчет оплаты Потребителя без счетчика. Время перерыва определяется актом, подписанным Потребителем и Поставщиком.

5.3. В случае нарушения Потребителем условий оплаты, предусмотренных п. 3.3. Договора, Поставщик вправе предъявить к Потребителю требование о выплате сумм пени в размере официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным банком РК с учетом коэффициента кратности, на день оплаты от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, до момента полного исполнения Потребителем обязательств по оплате. В случае невыполнения условий оплаты, Поставщик имеет право прекратить обязательства по поставке природного газа.

5.4. В случае нарушения Потребителем сроков оплаты по настоящему договору применяется следующий порядок погашения задолженности:

1) сумма неустойки;

2) сумма основной задолженности за поставленный газ.

5.5. В случаях, перечисленных в пп. 3.3, 4.9, 4.11 Поставщик не несет никакой ответственности за последствия и ущерб, связанный с прекращением поставки газа.

5.6. Стороны вправе прекратить или уменьшить прием-подачу газа и не несут за это ответственности при наступлении форс-мажорных обстоятельств (стихийные бедствия, военные действия, аварийная ситуация на газопроводе, утечка газа).

5.7. Никакие форс-мажорные обстоятельства не могут помешать уплате сумм, подлежащих оплате за газ, который был фактически поставлен. В случае, если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного месяца, Поставщик обязан возратить Потребителю излишне уплаченные суммы не позднее 10 дней с момента получения письменного требования Потребителя.

5.8. В случае выявления у Потребителя обстоятельств, предусмотренных п.4.17.1, 4.17.2, 4.17.3, 4.17.6, 4.15-4.17., Потребитель оплачивает дополнительный расход газа, рассчитываемый по максимальной мощности присоединённых газовых установок и режима работы, с момента последней проверки Поставщиком до момента обнаружения Поставщиком нарушений, с учётом произведенных ранее платежей.

5.9. Все споры между Сторонами по настоящему Договору разрешаются путем переговоров. При не достижении согласия спор передается на рассмотрение в судебные органы в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

мәлімдемесе ол автоматты түрде созылады және қол қойылған күннен бастап күшіне енеді.

6.2. Осы келісім-шартта кез келген көрсетілген міндеттемелерді тараптардың бірі орындамаған жағдайда келісім-шарт біржақты бұзылуы мүмкін.

6.3. Осы келісім-шартқа кез келген өзгертулер мен қосымшалар қосымша келісімге қол қою жолымен енгізіледі, әрі ол келісім-шарттың ажыратылмас бөлігі болып саналады.

6.4. Тараптар қол қойған барлық қосымшалар осы келісім-шарттың ажыратылмас бөлігі болып саналады.

6.5. Келісім-шарт тараптарға бір-бірден берілетін бірдей заңдық күші бар 2 дана болып жасалды.

6. Срок действия договора

6.1. Договор пролонгируется автоматически на каждый последующий календарный год, если ни одна из Сторон не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты его прекращения не заявит о его расторжении в письменной форме и вступает в силу с даты его подписания.

6.2. Договор, может быть, расторгнут в одностороннем порядке при невыполнении одной из сторон обязательств, оговоренных в данном Договоре.

6.3. Любые изменения и дополнения в настоящий договор вносятся путем подписания дополнительного соглашения, которое будет являться неотъемлемой частью Договора.

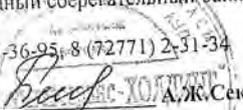
6.4. Все приложения, подписанные сторонами, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

6.5. Договор составлен в 2-х экземплярах – по одному у каждого из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ЗАҢДЫ МЕКЕН ЖАЙЫ МЕН РЕКВИЗИТТЕРІ.

«Жеткізіп беруші»

«Алматыгазсервис - Холдинг» АҚ
040901, Алматы облысы, Қаскелен к.,
Бейсебаев көш, 147 үй,
БСН 071040016843
БСК HSBKКZKX
ЖСК KZ98601031000203231
БАНК АО "Народный сберегательный банк
Казахстана"
Тел/факс (727) 298-36-95, 8 (72771) 2-31-34

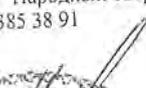
Президент  А.Ж. Сексенбаева

МП

«Тұтынушы»

ЖШС «Универсальная производственная база Нуртан»
Алматы облысы, Іле ауданы Казик ауылы
Менделеева көшесі №29
БСН 030540002910
БСК HSBKКZKX
ЖСК KZ96610131000068252
БАНК АО "Народный сберегательный банк Казахстана"
ТЕЛ: 8 727 385 38 91

Директор

 Досай О.Ж.

Универсальная
производственная
база
Нуртан

6. Срок действия договора

6.1. Договор пролонгируется автоматически на каждый последующий календарный год, если ни одна из Сторон не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты его прекращения не заявит о его расторжении в письменной форме и вступает в силу с даты его подписания.

6.2. Договор, может быть, расторгнут в одностороннем порядке при невыполнении одной из сторон обязательств, оговоренных в данном Договоре.

6.3. Любые изменения и дополнения в настоящий договор вносятся путем подписания дополнительного соглашения, которое будет являться неотъемлемой частью Договора.

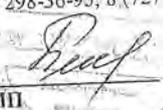
6.4. Все приложения, подписанные сторонами, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

6.5. Договор составлен в 2-х экземплярах – по одному у каждого из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Поставщик»

АО «Алматыгазсервис - Холдинг»
040901, Алматинская область,
г. Каскелен, ул. Бейсебаева, 147
БИН 071040016843
БИК HSBKКZKX
ИИК KZ98601031000203231
БАНК АО "Народный сберегательный банк Казахстана"
Тел/факс (727) 298-36-95, 8 (72771) 2-31-34

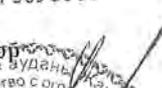
Президент  Сексенбаева А.Ж.

МП

«Потребитель»

ТОО «Универсальная производственная база Нуртан»
Алматинская область, Илийский р-н с.
Казик ул. Менделеева №29
БИН 030540002910
БИК HSBKКZKX
ИИК KZ96610131000068252
БАНК АО "Народный сберегательный банк Казахстана"
ТЕЛ: 8 727 385 38 91

Директор

 Досай О.Ж.

Универсальная
производственная
база
Нуртан

арналған табиғи газ жеткізу көлемінің лимиті

«Жеткізуші»-«Алматыгазсервис-Холдинг» АҚ жеткізіп беруге, ал «Тұтынушы» ЖШС «Универсальная производственная база Нуртан» келісім-шартқа байланысты алдағы жыл үшін әр айға бөлінген төмендегі газ көлемі үшін (газ жеткізу көлеміне түзету енгізуге, оны бір айдан екінші айға ауыстыруға болмайды, әр айға келісілген газ жеткізу лимиті толық алынуы тиіс) төлем жасауға міндеттенеді.

Жалпы жылытылатын алаң-шаршы метр: _____

- Қаңтар _____ н. текше метр
- Ақпан _____ н. текше метр
- Наурыз _____ н. текше метр
- Сәуір _____ н. текше метр
- Мамыр _____ н. текше метр
- Маусым _____ н. текше метр
- Шілде _____ н. текше метр
- Тамыз _____ н. текше метр
- Қыркүйек _____ н. текше метр
- Қазан _____ н. текше метр
- Қараша _____ н. текше метр
- Желтоқсан _____ н. текше метр

Барлығы жыл үшін _____ н. текше метр

Лимит объемов поставки природного газа

Поставщик - АО «Алматыгазсервис-Холдинг» обязуется поставить, а «Потребитель» - ТОО «Универсальная производственная база Нуртан» оплатить в соответствии условий договора следующий объем газа за предстоящий год с распределением по месяцам: (корректировка объемов поставки газа - перенос объемов из одного месяца в другой не допускается, согласованный сторонами лимит поставки газа за каждый месяц обязан быть получен полностью).

Общая отопляемая площадь _____ кв. м.

- январь _____ н. м3
- февраль _____ н. м3
- март _____ н. м3
- апрель _____ н. м3
- май _____ н. м3
- июнь _____ н. м3
- июль _____ н. м3
- август _____ н. м3
- сентябрь _____ н. м3
- октябрь _____ н. м3
- ноябрь _____ н. м3
- декабрь _____ н. м3

ИТОГО за отопительный сезон: _____ н. м3

«Жеткізуші»

«Тұтынушы»

«Поставщик»

«Потребитель»



2

Договор № 1-2018
На вывоз твердых бытовых отходов

п.Боралдай

«05» января 2018 г.

ТОО «Инстал LTD», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Директора Аитова Сергея Байтуловича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ТОО «УПБ Нурган» в лице генерального директора Досай О.Ж. именуемое в дальнейшем «Заказчик», действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

Предметом настоящего договора является оказание услуг, в виде вывоза твердых бытовых отходов (ТБО) с мест складирования «Заказчика» по предварительной заявке (не менее 10 рабочих часов) «Заказчика».

Под ТБО следует подразумевать отходы от жилых и общественных зданий, смет дворов, тротуаров и прилегающей территории. Вывоз иного мусора производится за отдельную плату.

ТБО должен быть складирован в специальные контейнеры. Место и тара под ТБО подготавливается за счет средств «Заказчика».

2. Объем, стоимость и порядок исполнения обязательств

- 2.1. Объем выполняемых услуг измеряется по факту.
- 2.2. Результаты исполнения обязательств принимаются сторонами друг у друга по акту выполненных работ.
- 2.3. Оплата производится в из расчета 1 500,00(Одна тысяча пятьсот) тенге, без учета НДС за 1 м3(вес не более 200 кг) вывезенных ТБО.
- 2.4. Оплата услуг осуществляется ежемесячно до 30 числа следующего месяца.
- 2.5. Место исполнения обязательств: промзона, п.Боралдай

3. Права и обязанности сторон

- 3.1. «Подрядчик» имеет право:
 - своевременно получать в полном объеме оплату за исполнение обязательства;
 - начислить пеню за несвоевременную оплату в размере 0,1% за каждый просроченный день;
 - расторгнуть договор в одностороннем порядке, если «Заказчик» не выполняет обязательства по оплате, указанные в п.п.2.4 настоящего договора, предварительно уведомив «Заказчика» в письменном виде за 10 дней до предполагаемого расторжения..
- 3.2. «Подрядчик» обязан:
 - качественно и в сроки оказывать услуги по вывозу ТБО;
 - предоставлять «Заказчику» информацию о перечне, объеме и условиях оказываемых услуг;
 - выставлять «Заказчику» до 10 числа следующего месяца счет-фактуру;
 - уведомлять «Заказчика» об изменении тарифа, путем направления дополнительного соглашения.
- 3.3.«Заказчик» имеет право:

- своевременно и в полном объеме получать необходимую информацию от «Подрядчика».
 - получать услуг надлежащего качества и в согласованные сроки.
- 3.4. «Заказчик» обязуется:
- своевременно производить возмещение затрат «Подрядчика» за оказанные услуги и обеспечить необходимыми документами, регламентирующими его работу в рамках настоящего договора.
 - установить контейнер и благоустроить его в соответствии с санитарными нормами;
 - поддерживать в исправном состоянии подъездные пути и проходы;
 - следить за местом складирования, не допускать поджог ТБО;
 - получить счет-фактуру и акт выполненных работ;
 - вернуть акт выполненных работ, подписанный (с печатью) в течение 3-х рабочих дней после получения счета-фактуры и акта выполненных работ в офис «Подрядчика».

4. Ответственность сторон

- 4.1. «Подрядчик» несет ответственность:
- за допущение случаев нарушения по оказанию услуг, а также за нецелевое использование средств, полученных от «Заказчика»;
 - за несвоевременный вывоз ТБО несет ответственность в виде уплаты неустойки в размере 0,1 % за каждый просроченный день.
- 4.2. «Заказчик» несет ответственность:
- за несвоевременное перечисление денежных средств на возмещение затрат «Подрядчику» за оказанные услуги, в соответствии с Законодательством РК.
- 4.3. Нарушение условий договора по оказанию услуги со стороны «Подрядчика» может привести к следующим санкциям, возлагаемым на него: аннулирование договора или выплата неустойки в виде пени в размере 0,1 % за каждый день просрочки выполнения обязательства.

5. Изменение и расторжение договора

- 5.1. Условия настоящего договора могут быть изменены и дополнены по письменному соглашению сторон (Дополнительное соглашение).
- 5.2. В случае расторжения договора стороны обязаны уведомить не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты расторжения договора, а также за нарушения условий договора «Заказчик» в одностороннем порядке может расторгнуть настоящий договор, направив «Подрядчику» письменное уведомление о невыполнении обязательств, оплатив за выполненный объем услуг.
- 5.3. Одностороннее расторжение возможно, когда «Заказчик» не производит заявку на вывоз ТБО в течение 30 календарных дней, без предварительного уведомления.

6. Форс-мажор

- 6.1. В случае возникновения непредвиденных обстоятельств, препятствующих полному или частичному выполнению обязательств по настоящему договору, исполнение обязательств отодвигается на срок установленный сторонами, по соглашению Сторон с заключением договора об изменении условий.

7. Прочие условия

- 7.1 Обстоятельства по данному договору не могут быть переданы третьей стороне без письменного согласия другой стороны.
- 7.2 Все споры, возникающие в ходе исполнения обязательств по настоящему договору, разрешаются в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
- 7.3 Настоящий договор регулирует отношения между «Подрядчиком» и «Заказчиком» с момента подписания и действует до 31 декабря 2018 года.
- 7.4 Договор составлен в 2-х экземплярах, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу: «Заказчику» и «Подрядчику».

8. Юридические адреса сторон

«Подрядчик»

ТОО «Инстал LTD»

Алматинская область, Илийский р-н,
п. Бурундай, мкр. Водник 2, д.67А
офис 11

БИН 030440009092

р/сч KZ589650000000221481

АФ АО «Forte Bank», г.Алматы

БИК RTYKZKA, Кбе 17

Тел.387-71-77

Директор

Аитов С.Б

«Заказчик»

ТОО «Универсальная производственная база
Нурган»

Алматинская обл., Илийский р-н, .с.Каздик
, ул.Менделеева, 29

БИН 030540002910

ИВАН Исраилов КЗ966010131000068252

в АОФ «Народный Банк Казахстана»

БИК HSBKZZK

Тел. (727) 299 938-18

Директор

Досай О.Ж.





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

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

2015ж 11.09

25-06-25/4012/2887

№

Директору ТОО «Нуртан»
Досай О.Ж

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

Материалы разработаны: ИП Бахтигузина А.Г.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Нуртан»

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

Приложения:

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: 07.09.2015 года, № 4012.

Общие сведения

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

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

Окружение

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

Характеристика объекта

Административное здание

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

Котельная

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

Склады

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

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

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

Скважина

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

Производственная площадка

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

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

Нефтебаза

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

Назначение комплекса заключается в следующем:

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

Поступление нефтепродуктов на базу осуществляется железнодорожным транспортом.

Грузооборот составляет:

Бензин АИ 92 – 180000 тонн/год

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

Дизельное топливо 50 000 тонн/год

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

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

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

Технологический шаг расстановки нижних сливных приборов – 12м.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Управления насосами местное и дистанционное с железнодорожной эстакады.

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

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

Депо

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

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

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

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

Общее количество персонала составляет 43 человека.

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

Инженерное обеспечение:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Природоохранные мероприятия:

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

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

Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу:

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

Депо	6020	0.00244	0.0027
Площадка для хранения металлолома	6021	0.02	0.03645
Итого:		0.02314	0.04415
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(332)			
Не организованные источники			
Мастерская	6019	0.00008	0.0006
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0003	0.00055
Итого:		0.00038	0.00115
(0301) Азота (IV) диоксид (4)			
Организованные источники			
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.0056	0.0424
Отопительный котел на угле	0003	0.0024	0.032
Дизельгенератор	0017	0.704	0.0023
Итого:		0.712	0.0767
Не организованные источники			
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0108	0.0195
Всего:		0.7228	0.0962
(0304) Азот (II) оксид (6)			
Организованные источники			
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.00091	0.00689
Отопительный котел на угле	0003	0.00039	0.0052
Итого:		0.0013	0.01209
(0328) Углерод (593)			
Организованные источники			
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.00053	0.00387
Дизельгенератор	0017	0.04	0.00011
Итого:		0.04053	0.00398
(0330) Сера диоксид (526)			
Организованные источники			
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.013	0.093
Отопительный котел на угле	0003	0.115	1.65
Дизельгенератор	0017	0.088	0.00028
Итого:		0.216	1.74328
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)			
Организованные источники			
Резервуар топлива для котельной	0002	0.00000031	0.0000007
Заправка тепловоза	0007	0.0000006	0.000000616
Выбросы при приеме дизтоплива	0012	0.0000014	0.000001
Выбросы при отпуске дизтоплива	0013	0.0000014	0.0000784
Емкость для хранения дизтоплива	0018	0.000000084	0.0002
Итого:		0.000003794	0.000280716
(0337) Углерод оксид (594)			
Организованные источники			

Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.029	0.214
Отопительный котел на угле	0003	0.078	1.12
Дизельгенератор	0017	0.455	0.0015
Итого:		0.562	1.3355
Не организованные источники			
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0137	0.02475
Всего:		0.5757	1.36025
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(627)			
Не организованные источники			
Мастерская	6019	0.00003	0.0002
Депо	6020	0.0001	0.00011
Итого:		0.00013	0.00031
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			
Организованные источники			
Заправка автопогрузчика	0009	0.4223	0.00089
Выбросы при приеме бензина	0010	0.105	3.9668
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.4223	26.6
Итого:		0.9496	30.56769
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			
Организованные источники			
Заправка автопогрузчика	0009	0.1561	0.00033
Выбросы при приеме бензина	0010	0.039	1.466
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.1561	9.832
Итого:		0.3512	11.29833
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)			
Организованные источники			
Заправка автопогрузчика	0009	0.0156	0.000033
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0039	0.147
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0156	0.983
Итого:		0.0351	1.130033
(0602) Бензол (64)			
Организованные источники			
Заправка автопогрузчика	0009	0.0144	0.00003
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0036	0.135
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0144	0.9
Итого:		0.0324	1.03503
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			
Организованные источники			
Заправка автопогрузчика	0009	0.0018	0.0000038
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0004	0.017
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0018	0.114
Итого:		0.004	0.1310038

(0621) Метилбензол (353)			
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Заправка автопогрузчика	0009	0.0135	0.000029
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0034	0.1272
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.0135	0.853
Итого:		0.0304	0.980229
(0627) Этилбензол (687)			
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Заправка автопогрузчика	0009	0.00037	0.0000008
Выбросы при приеме бензина	0010	0.0001	0.0035
Выбросы при отпуске бензина	0011	0.00037	0.0236
Итого:		0.00084	0.0271008
(0703) Бенз/а/пирен (54)			
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Отопительный котел на дизтопливе	0001	0.000000027	0.00000125
Отопительный котел на угле	0003	0.00000001	0.0000000002
Дизельгенератор	0017	0.00000088	0.000000003
Итого:		0.000000917	0.0000012532
(1043) Гексан-1-ол (137)			
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Депо	6020	0.00043	0.00048
(1325) Формальдегид (619)			
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Дизельгенератор	0017	0.0088	0.000028
(2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)			
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Резервуар топлива для котельной	0002	0.00011	0.00024
Заправка тепловоза	0007	0.000199	0.00022
Выбросы при приеме дизтоплива	0012	0.0005	0.0005
Выбросы при отпуске дизтоплива	0013	0.0005	0.0279
Дизельгенератор	0017	0.213	0.00068
Емкость для хранения дизтоплива	0018	0.00003	0.0778
Итого:		0.214339	0.10734
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Депо	6020	0.000006	0.000042
Всего:		0.214345	0.107382
(2902) Взвешенные вещества			
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
Мастерская	6019	0.0032	0.0009
Депо	6020	0.0452	0.08103
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0032	0.0009
Итого:		0.0516	0.08283
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот),(503)			

Организованные источники			
Отопительный котел на угле	0003	0.111	1.59
Неорганизованные источники			
Склад угля	6004	0.00026	0.0000038
Склад шлака	6005	0.000892	0.0018
Итого:		0.001152	0.0018038
Всего:		0.112152	1.5918038
(2930) Пыль абразивная (1046*)			
Неорганизованные источники			
Мастерская	6019	0.0022	0.0006
Депо	6020	0.0022	0.0006
Площадка для хранения металлолома	6021	0.0022	0.0006
Итого:		0.0066	0.0018
Всего по предприятию:		3.377451711	50.215432369
Т в е р д ы е:		0.234402917	1.7257150532
Газообразные, ж и д к и е:		3.143048794	48.489717316

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

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

Руководитель отдела
экологической экспертизы



Е. Байбатыров

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



Акимат Алматинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан" 000000. Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай, МЕНДЕЛЕЕВА, дом № 29,29а,29б. -

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030540002910

Наименование производственного объекта: универсальная производственная база

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай Менделеева, 29

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2015 году	14,030191114	тонн
в 2016 году	50,215432369	тонн
в 2017 году	50,215432369	тонн
в 2018 году	50,215432369	тонн
в 2019 году	50,215432369	тонн
в 2020 году	50,215432369	тонн
в 2021 году	50,215432369	тонн
в 2022 году	50,215432369	тонн
в 2023 году	50,215432369	тонн
в 2024 году	50,215432369	тонн
в 2025 году		тонн

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

в 2015 году		тонн
в 2016 году		тонн
в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн

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

в 2015 году		тонн
в 2016 году		тонн
в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2015 году		тонн
в 2016 году		тонн
в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн



Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	на проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» универсальной производственной базы ТОО «Нуртан» в п.Боролдай Илийского района Алматинской области»	№25-06-25/4012/2887 от 11.09.2015 года
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		





050057, Алматы қаласы, Сәтбаев көшесі, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, тел.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail: babvu@mail.ru

050057, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, тел.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail: babvu@mail.ru

04.09.2015, № 190803/2895

**Директору
ТОО «УПБ «НУРТАН»
г-ну Досай О. Ж.**

«По вопросу согласования ОВОС»

Балқаш-Алакольская бассейновая инспекция (БАБИ) рассмотрела представленные материалы по вопросу согласования раздел проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для «Универсальная производственная база «НУРТАН» (УПБ «НУРТАН»), расположенного по адресу: ул. Менделеева 29, п. Боралдай, Илийского района Алматинской области.

Раздел проекта «ОВОС» разработан ИП «Бахтигузина А. Г.» на основании технического задания на проектирования.

Согласно Актам на право частной собственности на земельный участок № 96120 кадастровый номер 03-046-046-340 от 17.06.2014г площадь – 1,4200 га и за № 96118 кадастровый номер 03-046-046-339 площадью – 9.844 га, общий участок земельного участка составляет – 11,2640 га, из них:

- площадь застройки – 6827,9 м²;
- площадь твердое покрытие – 100812,1 м²;
- площадь грунтовых покрытия – 6000 м²;
- площадь озеленение – 2000 м².

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

Земельный участок расположен в водоохранной зоне р. Ащibuлак.

На территории предприятия расположены:

- административное здание – расположены кабинеты для сотрудников и столовая;
- котельная – для отопления установлен котел марки KyungPong, мощностью 70000 ккал/час работающий на дизельном топливе;
- склады - осуществляется хранение хозяйственно-бытовых товаров и сдаются в аренду;
- скважина - для водоснабжения объекта имеется подземная скважина №0844, глубиной 200 м;
- производственная площадка - имеется ремонтная мастерская, в которой установлены заточной станок – 1, сварочный аппарат – 1 шт;
- нефтебаза - склад нефтепродуктов включает в себя объекты по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов.

0002641

122

ДП «Эдельсис»

Назначение комплекса заключается в следующем:

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

Поступление нефтепродуктов на базу осуществляется железнодорожным транспортом. Грузооборот составляет: бензин АИ 92 – 180000 тонн/год, бензин (АИ 95,96,98) – 70 000 тонн/год, дизельное топливо 50000 тонн/год.

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

Прием нефтепродуктов производится в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Общая резервная емкость составляет для бензина - 11050 м³, для дизельного топлива – 2100 м³. Из них: три резервуара по 700 куб.м – для дизтоплива, три резервуара по 2000 куб.м, два резервуара – 1000 куб.м, пять резервуаров по 400 куб.м, двенадцать резервуаров по 75 куб.м, три резервуара по 50 куб.м.

Водоснабжение предусмотрено от гидрогеологической скважины № 0844. Глубина скважины 200,0 м. Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, полив асфальтовых покрытий и зеленых насаждений, производственные нужды.

Водоотведение в существующие канализационные сети. Сток с территории отводится на очистные сооружения.

Проектом предусмотрены ряд природоохранных мероприятий и составлен баланс водопотребления и водоотведения.

Ранее Инспекцией был согласован ввод в эксплуатацию завершено склада ГСМ за № 24-08-03/2141 от 24.08.2010г.

Согласно техническому паспорту от 04.07.2014 г объект построен в 1976-1989 годах.

В связи с изложенным и учитывая, что ст.145-1 (Переходные положения) Водного кодекса РК гласит «Положения подпункта 2) пункта 1 статьи 125 настоящего Кодекса не распространяются на эксплуатацию зданий и сооружений, возведенных в пределах границ водоохраных полос до 1 июля 2009г. При этом их эксплуатация допускается только при наличии организованной централизованной канализации, иной системы отвода и очистки загрязненных сточных вод или устройства водонепроницаемых выгребов с обеспечением вывоза их содержимого», а так же руководствуясь письмом Комитета по водным ресурсам МСХ РК №24-03-19/3690 от 09.10.2010г. «О возможности эксплуатации различных объектов в водоохраных зонах и полосах», Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция

согласовывает раздел проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для «Универсальная производственная база «НУРТАН» (УПБ «НУРТАН»), расположенного по адресу: ул. Менделеева 29, п. Боралдай, Илийского района Алматинской области, при соблюдении следующих требований:

- соблюдать природоохранные мероприятия предусмотренные проектом;
- исключить размещение и строительство на территории участка новых складов для хранения ГСМ, ядохимикатов, пунктов технического обслуживания, мойки автомашин, свалок мусора и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных и подземных вод;
- содержать земельный участок, территорию, прилегающую к реке в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды – постоянно;

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнении требований, виновный будет привлечен к ответственности, согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование аннулировано.

Руководитель



С. Мукатаев

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Алматы облысы бойынша Экология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

Қонаев Қ.Ә., Қонаев қ., Сакена Сейфуллина көшесі, № 36 үй

Қонаев Г.А., г.Қонаев, улица Сакена Сейфуллина, дом № 36

Номер: KZ86VWF00106086

Товарищество с ограниченной ответственностью "Универсальная производственная база Нуртан"

Дата: 22.08.2023

040707, Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Казциковский с.о., с.Казцик, улица Менделеев, дом № 29

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление от 21.08.2023 № KZ28RYS00428801, сообщает следующее:

Согласно п.2 Заявления о намечаемой деятельности (далее – Заявление) основным видом деятельности ТОО «Универсальная производственная база Нуртан» является прием, хранение и отпуск нефтепродуктов, а также сдача складских помещений в аренду

Указанная деятельность согласно разделу 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс) не входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно сведениям Заявления в административном отношении объект реконструкции находится по адресу Алматинская область, Илийский район, Казциковский сельский округ, с. Казцик, ул. Менделеева, 29.

В процессе деятельности объем выбросов составит 26.0618 тонн/год. Сброс сточных вод в водные объекты, на рельеф местности или в недра проектными решениями не предусматривается. Ожидаемый объем образования отходов – ТБО - 10,9 т/год.

Согласно критериям, установленным в пп.2 и пп.6 пункта 12 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к III категории.

Согласно статье 87 Кодекса проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории и иные проектные документы, предусмотренные настоящим Кодексом, необходимые при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

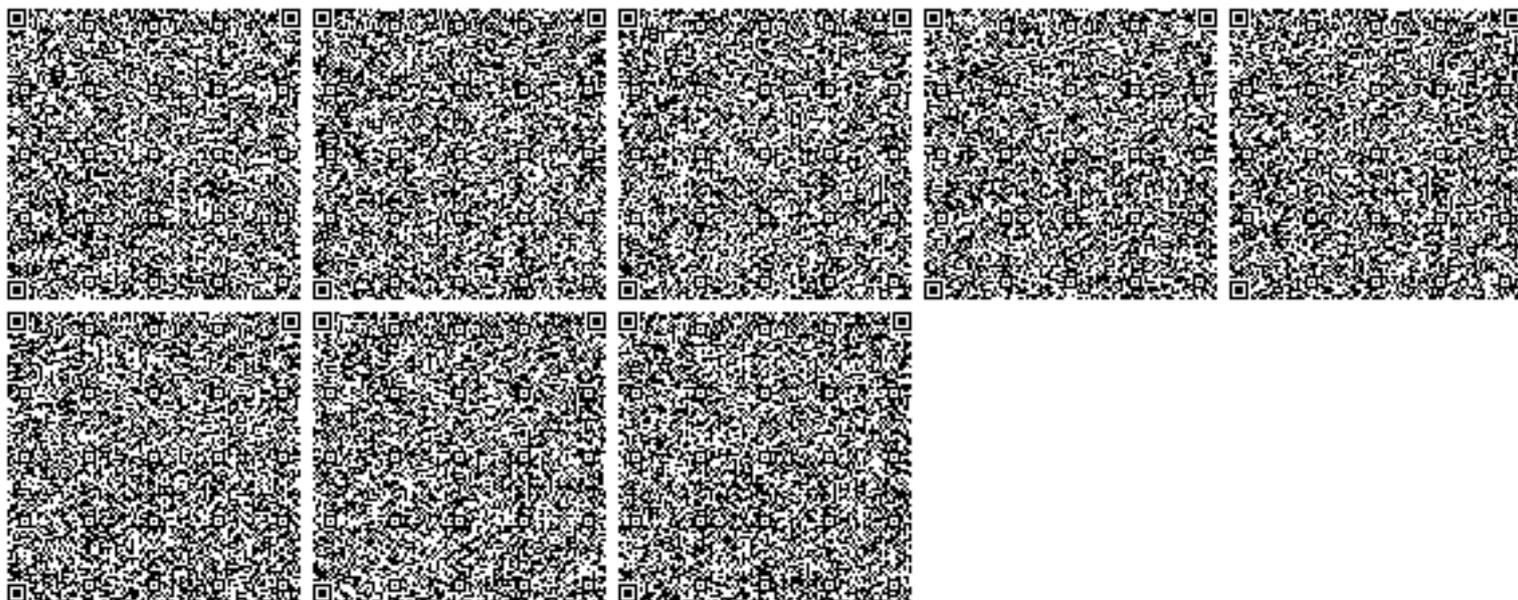
Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении ТОО «

Универсальная производственная база Нуртан» при условии их достоверности.

Вывод: Согласно п.6 Правил оказания государственной услуги в области охраны окружающей среды «Выдача заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 20 августа 2021 года № 337, Департамент отказывает в дальнейшем рассмотрении Заявления.

Руководитель департамента

Байедилов
Конысбек
Ескендиорович





**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Алматинской области" Комитета экологического регулирования
и контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«2» ноябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО "Универсальная производственная база Нуртан",
"52102"

(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:
030540002910

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Алматинская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Алматинская, п. Боралдай, ул. Менделеева, 29)

Руководитель: АККОЗИЕВ ОРМАН СЕИЛХАНОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«2» ноябрь 2021 года

подпись:



СПОРТ - СЕҢІМДІ ДОСЫМЫЗ

«Жаз жайнатып, күн күлдіріп, біз лагерьге барамыз», - деп оқу жылы аяқталысымен мектеп оқушылары жазғы лагерьге баруға асығады.

№15 К.Әзірбаев атындағы мектебімізде 27 маусым мен 23 тамыз аралығында бастауыш қазақ 3-4 сыныптар арасында жазғы алаң жұмыс істеді. Жазғы демалысты оқушылар көңілді өткізді.

Оқушылардың есінде қалған қызықтар сайыстар, спорттық жарыстар, эстафеталық түрлі жаттығулар өткізілді. Спорт бұл адам өмірінде үнемі болуы керек. Сондықтан спортпен ерте жастан айналысу керек. Сондай-ақ, спорттық іс-шаралар ерікті, адамгершілік, зияткерлік, эстетикалық тәрбие үшін үлкен мүмкіндіктер

береді.

Мектеп лагерьінде өткізілген «Кім күшті, епті?», «Қос аяқпен секіру», «ирелеңдеп жүгіру», «Кім жылдам?» ойындары оқушыларға қатты ұнады.

Спорт – көркі өмірдің,
Спорт – досың серігің
Жаттықсаң шымыр боларсың,

Шынығып өсіп, толарсың - демекші, салауатты өмір салтын ұстанып, спортты серік етейік! Оқушылар жақсы демалды. Мектептің қазақ бастауыш сынып мұғалімдерімен оқушылар жазғы лагерьді көңілді өткізді.

**К.Әзірбаев атындағы №15 мектептің,
қазақ бастауыш әдістеме бірлестігі**

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Нұртан» әмбебап өндірістік базасы» ЖШС, (1 учаске, мұнай базасы) 2023 жылдың 8 қыркүйектен бастап 5 жұмыс күні ішінде «Қоршаған ортаны қорғау» жобасы бойынша қоғамдық талқылау түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізетіндігін хабарлайды.

Кәсіпорын Алматы облысы, Іле ауданы, КазЦИК ауылы, Менделеев көшесі, 29 мекенжайында орналасқан.

Жобалық құжаттама пакетін түсініктеме алу үшін <https://ecportal.kz> бірыңғай экологиялық порталында табуға болады және ұсыныстар.

Бастамашы – «УПБ «Нұртан» ЖШС
Жобалық құжаттаманы әзірлеуші «Атмосфера» ЖШС. Тел.: +7(727) 292-52-63,
E-mail:atmosfera-2000@mail.ru.

«Алматы облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ Жергілікті атқарушы органы

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Универсальная производственная база «Нуртан», (площадка 1, Нефтебаза) сообщает о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений с 8 сентября 2023 г. в течение 5 рабочих дней по проекту Раздел «Охраны окружающей среды».

Предприятие расположено по адресу: Алматинская область, Илийский район, п. КазЦИК ул. Менделеева, 29.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz> для представления замечаний и предложений.

Инициатор – ТОО УПБ «Нуртан»
Разработчик проектной документации – ТОО «Атмосфера». Тел.: +7(727)292-52-63,
E-mail:atmosfera-2000@mail.ru.

Местный исполнительный орган ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»

ХАБАРЛАНДЫРУ

11 қазан 2023 жылы сағат 11:00-де, Алматы обл., Іле ауданы, Боралдай ы.а. «Водник-3», уч. №105-Б мекенжайында жылу блоктарын шығаратын кәсіпорын ЖШС «Бірлік Строй & Ко» үшін әзірленген «жол берілетін шығарындылар Нормативтері» жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар ашық жиналысы өткізіледі.

Бастаушы: «Бірлік Строй & Ко» ЖШС, БСН 140 940 012 182, тел.: 8 (727) 306-64-64; тел.: 8-701-732-97-51, электрондық мекенжайы: birliktepblok2016@gmail.com.

Жобалық құжаттаманы Әзірлеуші: Крылова М.П., ЖК ЖСН 601116401360, тел.: 8 (727) 273-16-91, электрондық мекен-жайы: eko_prom@bk.ru.

Жергілікті атқарушы орган: Алматы облысы бойынша табиғи ресурстар мен табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы, тел.: 8 (7282) 329267, электрондық адрес: 329267eco@mail.ru.

Жоба бойынша құжаттама <https://ecportal.kz/> бірыңғай экологиялық порталында және Алматы облысының ЖАО сайтында орналастырылған.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

проводятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту «Нормативы допустимых выбросов», разработанному для предприятия по производству тепловых блоков ТОО «Бірлік-Строй & Ко».

11 октября 2023 года в 11:00 ч. по адресу: Алматинская область, Илийский район, Боролдайская п.а., п. Боралдай, мкр. «Водник-3», уч. №105-Б, Инициатор: ТОО «Бірлік-Строй & Ко», БИН 140 940 012 182, тел.: 8 (727) 306-64-64; тел.: 8-701-732-97-51, электронный адрес: birliktepblok2016@gmail.com.

Разработчик проектной документации: ИП Крылова М.П., ИИН 601116401360, телефон 8 (727) 273-16-91, электронный адрес: eko_prom@bk.ru

Местный исполнительный орган: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области, тел.: 8 (7282) 329267, электронный адрес: 329267eco@mail.ru

Документация по проекту размещена на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz/> и на сайте МИО Алматинской области.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Adala Construction» ЖШС 2023 жылғы 8 қыркүйектен бастап «қоршаған ортаны қорғау» бөлімі жобасы бойынша 5 жұмыс күні ішінде қоғамдық талқылау нысанында қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды.

Кәсіпорын Алматы облысы, Кеген ауданы, Қарқара ауылының оңтүстігінде 1800 м қашықтықта орналасқан. Негізгі қызмет түрі – асфальтбетон қоспасын өндіру. Ескертулер мен ұсыныстар беру үшін жобалық құжаттама пакетімен <https://ecportal.kz> бірыңғай экологиялық порталда танысуға болады.

Бастамашы – «Adala Construction» ЖШС
Жобалық құжаттаманы әзірлеуші – «Атмосфера» ЖШС-і. Тел. +7(727) 292-52-63,
E-mail: atmosfera-2000@mail.ru.

Алматы облысының ТРЖТПРБ Жергілікті атқарушы органы.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Adala Construction» сообщает о проведении общественных слушаний в форме публичных обсуждений с 8 сентября 2023 г. в течение 5 рабочих дней по проекту Раздел «Охраны окружающей среды».

Предприятие расположено по адресу: Алматинская область, Кегенский район, южнее с. Карқара на расстоянии 1800 м.

Основной вид деятельности – производство асфальтобетонной смеси.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz> для представления замечаний и предложений.

Инициатор – ТОО «Adala Construction»
Разработчик проектной документации – ТОО «Атмосфера». Тел. +7(727)292-52-63,
E-mail: atmosfera-2000@mail.ru.

Местный исполнительный орган ГУ УПРиРП Алматинской области.

ХАБАРЛАНДЫРУ

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Жамбыл облысы бойынша департаменті 2023 жылдың 25 тамызынан №66-НҚ және №67-НҚ бұйрықтарымен, «Коптас» ЖШС-нің реттелетін қызметтеріне 2023 жылдың 01 қазанынан тариф және тарифтік сметаларын бекітті:

Ауыз су:

Тариф – 154,1 –теңге/1м3 ҚҚС-сыз немесе 172,6 теңге 1м3 ҚҚС-мен.

Сарқынды су:

Тариф – 276,6 –теңге/1м3 ҚҚС-сыз немесе 309,8 теңге 1м3 ҚҚС-мен.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области утвердил тариф и тарифную смету по регулируемым услугам ТОО «Коптас» от 25 августа 2023 года согласно приказам №66-ОД и №67-ОД с вводом действия 01 октября 2023 года.

Питьевая вода:

Тариф 154,1 –тенге/1м3 без НДС или 172,6 тенге 1м3 с НДС.

По отводу сточных вод:

Тариф 276,6 –тенге/1м3 без НДС или 309,8 тенге 1м3 с НДС.

НАСЛЕДСТВО

В связи со смертью **Мельниковой Галины Михайловны**, 20. 10. 1950 года рождения, место рождения Россия, умершего(й) 13. 03. 2023 года, проживавшего (й) по адресу: Алматинская обл., с. М.Туймебаев, ул. Алматинская дом 42, всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Ш. Р. Коландаровой по адресу: с.М. Туймебаев, ул. Алматинская д. №81, тел.: 8-771 567 76 78.

Открылось наследственное дело после смерти гражданина **Каминского Владимира Вильгельмовича**, умершего 05. 06. 2023 года, наследников и заинтересованных лиц претендующих на наследство просим обратиться по адресу: Алматинская обл., Илийский район, с. Отеген батыр, ул. Титова, здание №41 б, офис №210-211 к нотариусу нотариального округа Алматинской области Е. Б. Беккожаеву до 05 декабря 2023 года. Тел.: 8 7781624993, 87071624991.

В связи со смертью **Головатова Анатолия Давыдовича**, умершего 13. 06. 2023 г., всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Н. К. Жолдасбаеву по адресу: с.Жетыген, ул. Уалиханова, 98 «Д».

В связи со смертью **Павленко Василия Ивановича**, умершего 05. 03. 1996 г., всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Н.К. Жолдасбаеву по адресу: с.Жетыген, ул. Уалиханова, 98 «Д».

В связи со смертью **Павленко Галины Николаевны**, умершей 03. 11. 2000 г., всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Н. К. Жолдасбаеву по адресу: с.Жетыген, ул. Уалиханова, 98 «Д».

В связи со смертью **Прядченко Тамары Александровны**, умершей 03. 07. 2023 года, всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Р. Е. Сокольниковой, по адресу: п. Боралдай, ул. Лихошерстова, №12 «Б».

В связи со смертью **Теллевалды Зейнулина Абдулаевича**, умершего 10. 04. 2023 года, всем заинтересованным лицам необходимо в течение 1 (одного) месяца со дня опубликования объявления обратиться к нотариусу Р. Е. Сокольниковой, по адресу: п. Боралдай, ул. Лихошерстова, №12 «Б».

Открылось наследственное дело после смерти гражданина **Ошанова Еркимбека Шубаевича**, умершего 03. 04. 2023 года, наследников и заинтересованных лиц претендующих на наследство просим обратиться по адресу: Алматинская обл., Илийский район, с. Отеген батыр, ул. Титова, здание №41 б, офис №210-211 к нотариусу нотариального округа Алматинской области Е. Б. Беккожаеву до 03 октября 2023 года. Тел.: 8 7781624993, 87071624991.

Меншік иесі: «Іле таны» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Алматы және Жетісу облыстық қоғамдық-саяси апталық

Директор-бас редактор - РЫМЖАНОВ БАҚТИЯР ТАЛФАТҰЛЫ

Біздің мекенжайымыз: 040700, Өтеген батыр ауылы, Титов көшесі, №24, 1-қабат. Телефон: 304-55-66 e-mail: ile-tany@mail.ru эл. мекенжайымыз: www.ile-tany.kz

Газет қазақ, орыс тілінде аптасына 1 рет жұма күні шығады.

ИНДЕКСІ: 66143

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АҚПАРАТ ЖӘНЕ ҚОҒАМДЫҚ ДАМУ МИНИСТРЛІГІ
2023 ЖЫЛДЫҢ 24 АҚПАНЫНДА ТІРКЕЛІП,
№КЗ30VPY00065449 КУӘЛІГІ БЕРІЛГЕН.

Жарияланған мақала авторларының пікірлері, үндеулері, ашық хаттары редакция көзқарасын білдірмейді. Қолжазбалар, суреттер, фотолар қайтарылмайды.

ГАЗЕТ АПТАСЫНА БІР РЕТ - ЖҰМА КҮНІ ШЫҒАДЫ.

Газет «Media Invest Group» ЖШС-нің баспаханасында басылады. Алматы қаласы Ақтолық көшесі 4 а. 123апсырыс №38. Осы шығарылымның таралымы - 6500

Координаты источников выбросов вредных веществ:

№№ ист	X, м	Y, м	№№ ист	X, м	Y, м
0001	1065	1074	6007	907	1015
6002	1060	1074	6008	1070	972
6003	1025	1048	6009	1039	873
0004	935	974	6010	1046	909
0005	885	1046	6011	1102	1053
6006	894	1053			

Условные обозначения

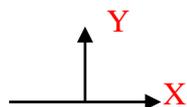
6001  Существующие источники ВВВ

 Территория предприятия

				Объект № 4п			
				ТОО «УПБ «Нуртан», площадка № 1			
Разраб.	Кочтыгов С.			Проект «Нормативов эмиссий»	Стадия	Лист	Листов
				План схема предприятия М 1 : 200	ТОО «АТМОСФЕРА» <i>г. Алматы</i>		



Условные обозначения:



Центр расчетного прямоугольника



Территория предприятия



Селитебная зона

				Объект № 4п			
				ТОО «УПБ «Нуртан», площадка № 1			
Разраб.	Кочтыгов С.			Проект «Нормативов эмиссий»	Стадия	Лист	Листов
				Ситуационный план М 1 : 3850	ТОО «АТМОСФЕРА» г. Алматы		