



НОТ ВІО ВОХ

ИНСТРУКЦИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОБСЛУЖИВАНИЮ



Изготовление и продажа:
Меру Оу Мунämäentie 2, FIN-21900, Yläne
Тел: +358 2 275 4444
Тел: +358 2 275 4463 – на русском
Факс: +358 2 256 3361

www.mepu.com

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ
2. НАЗНАЧЕНИЕ
3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
 - 3.1. Габаритные размеры
4. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ
5. УСТРОЙСТВО И РАБОТА
 - 5.1. Конструкция
 - 5.2. Принцип работы
 - 5.3. Камера сгорания
 - 5.4. Дымовые трубы
 - 5.5. Инструкция по эксплуатации горелки
6. УКАЗАНИЯ ПО МЕРАМ БЕЗОПАСНОСТИ
7. УСТАНОВКА И МОНТАЖ
 - 7.1. Размещение и монтаж
 - 7.2. Подключение к сети питания
8. ПОДГОТОВКА И ПОРЯДОК РАБОТЫ

МЕРУ ОУ оставляет за собой право на изменения

1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящая ИНСТРУКЦИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОБСЛУЖИВАНИЮ предназначена для изучения устройства и работы системы HOT BIO BOX, а также для правильного и полного использования технических возможностей и технического обслуживания оборудования в процессе эксплуатации.

2. НАЗНАЧЕНИЕ

Система HOT BIO BOX предназначена специально для уничтожения мертвой домашней птицы, животных и других биологических отходов на птицефабриках, животноводческих и зверофермах, в лабораториях на рынках, ветеринарных клиниках и больницах.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Средний расход дизельного топлива составляет 10 л/час. Максимальная температура внутри самой печи: 1500С°. Топливный бак 2800литров.

3.1. Габаритные размеры

РАЗМЕРЫ	КОНТЕЙНЕР	ПЕЧЬ СГОРАНИЯ
Ширина (мм)	2070+15+40= 2125 (2375*)	750
Длина (мм)	3600+150+60= 3810	1800
Высота (мм)	2000+100= 2100	1000
Вес (кг)	2100	450

Выделенным шрифтом указаны транспортные размеры

* - при транспортировке снимается

4. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ

Наименование	Обозначение	Кол.	Примечание
Контейнер	MEPU	1	Модификация по заказу
Горелка (Oilon)	KP-6E*	1	Модификация по заказу
Печь для сжигания керамическая 180/350 литров	PK 180/350	1	Модификация по заказу
Труба дымовая 4 метра	TD4	1	Модификация по заказу
Подсветка, таймер, выключатель, электрокабели	EL	1	Модификация по заказу
Техническое описание и инструкция по эксплуатации	ТО	1	1 экземпляр
Альбом электросхем	ЭС	1	1 экземпляр
Паспорт	ПС	1	Поставляется с агрегатом

*- KP-6E модификация с удлиненным соплом.

5. УСТРОЙСТВО И РАБОТА

5.1 Конструкция

Система NOT BIO BOX состоит из контейнера, самой печи-крематория, электрического оборудования и горелки. Горелка фирмы «OILON» модификации KP-6 применяется для работы на дизельном топливе.

5.2 Принцип работы

Работа агрегата происходит в соответствии с выбранным временным режимом. Полностью подготовленная система включает в себя обязательные два режима: процесс непосредственного сжигания материала и процесс принудительного охлаждения горелкой печи сгорания (не менее 45 минут).

На панели электрощита имеется переключатель красного цвета, который включает работу самой горелки. Переключатель белого цвета служит для освещения.



Включение агрегата подразумевает в себя установку времени горения и установку времени охлаждения, так как принудительное охлаждение печи входит в обязательное исполнение.

Установка времени горения производится переключателем таймера (на фото с права).

После того, как процесс сгорания закончится (например, устанавливаем таймер на пять часов при расчете сжигаемого материала 20кг/час), автоматически включится в работу процесс принудительного охлаждения. Время процесса охлаждения устанавливается с помощью реле (см. фото в низу).



На реле имеются две регулировочные головки:

- верхняя (грубая настройка) устанавливает целые значения продолжительности работы процесса охлаждения (10мин.; 20мин. ... - до 60мин.)
- нижняя (точная настройка) устанавливает время охлаждения между целыми

значениями (дробит время), каждый интервал между значениями соответствует шести минутам. На заводе, при тестировании агрегата устанавливается (по умолчанию) время охлаждения 45 минут.

ВНИМАНИЕ!!!

Минимальное время охлаждения печи для любой загрузки составляет 45 минут. Заводом ЗАПРЕЩЕНО устанавливать меньшее значение. В противном случае завод снимает гарантию на оборудование.

Таким образом, после сжигания материала в течении 5 часов, печка автоматически перейдет в режим охлаждения, горелка будет продолжать работать в режиме охлаждения, т.е. пламя в горелке погаснет а вентилятор горелки будет принудительно подавать воздух в камеру сгорания. Топливный клапан горелки закроется, расход топлива прекратиться, но топливный насос будет продолжать работать в холостую, тем самым, смазывая свои рабочие части. После охлаждения печи, через 45 минут, процесс работы оборудования будет остановлен, необходимо выключить питание и затем произвести открывание печи.

5.3 Камера сгорания

Высокая температура процесса сжигания сокращает его продолжительность и тем самым обеспечивает незначительный расход топлива. Толстая термостойкая керамическая обшивка главного топочного пространства способствует сохранению жара и увеличивает эффективность.

5.4 Дымовые трубы

Дымовые трубы диаметром 200 мм изготавливаются из нержавеющей стали. Соответствие дымового канала (дымовой трубы) требованиям пожарной безопасности устанавливается методами, изложенными в «Правилах производства работ, ремонта печей и дымовых каналов» (М.:ВДПО, 1991).

5.5 Инструкция по эксплуатации горелки

(инструкция поставляется отдельно в зависимости от модели)

6. УКАЗАНИЯ ПО МЕРАМ БЕЗОПАСНОСТИ

Внимание!

Запрещена установка агрегатов вблизи от взрыво- и пожароопасных помещениях.

При установке и эксплуатации агрегата должны выполняться требования пожарной безопасности согласно ППБ 01-03; ППБ 01-02-95; НПБ 252-98.

К работе с агрегатом должны допускаться лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие удостоверения для работы с агрегатами.

Ремонт электрической части осуществляется лицами, имеющими допуск для работы с электроустановками до 1000 В.

- Перед включением агрегата в сеть следует убедиться, что агрегат и сетевой шнур питания находятся в исправном состоянии и включение не вызовет опасной ситуации. Дефектную или поврежденную установку нельзя подключать к электросети.
- Следует обеспечить свободное прохождение воздуха через установку.
- Отключение агрегата производить только выключателем на пульте управления, позиция «0» или в нейтральное положение.
- Открывать установку разрешается только квалифицированному персоналу, при монтаже рекомендуется предусматривать свободное пространство для обслуживания.
- Перед началом техобслуживания или ремонтных работ следует обесточить агрегат.
- Установку следует защищать от попадания влаги или конденсата.

Внимание!

Работающий агрегат нельзя обесточивать, если нет аварийной ситуации, т.к. охлаждение агрегата не протекает в нормальном режиме, что приведет его к перегреву и к срабатыванию аварийного термостата. Следуйте всем указаниям по технике безопасности.

7. УСТАНОВКА И МОНТАЖ

7.1. Размещение и монтаж

Внимание!

Размещение и монтаж проводятся, согласно утвержденного проекта и (или) в соответствии с отраслевыми нормативами или требованиями СНиП 2.04.05-91 специализированными монтажными, пуско-наладочными и сервисными организациями.*

- размещение, монтаж и эксплуатация проводится в соответствии с требованиями пожарной безопасности ППБ 01-03; ППБ 01-02-95; НПБ 252-98.

НОТ ВЮ ВОХ оснащён керамической печью, баком для хранения дизельного топлива, устанавливается на ровной горизонтальной поверхности.

Перед использованием необходимо проверить:

1. Правильное подключение электричества.
2. Проверить в отсеке хранения дизельного топлива наличие топлива и **открыть вентиль подачи.**
3. Правильное подсоединение дымовой трубы.
4. Проверить открытие вентиляционных окон контейнера.

7.2. Подключение к сети питания

Подключение к сети производится с помощью кабеля питания. Кабель, при необходимости заказывается отдельно.

8. ПОДГОТОВКА И ПОРЯДОК РАБОТЫ

Перед включением агрегата следует убедиться, что его установка и монтаж соответствуют требованиям раздела 7.

- Проверить электрические соединения
- При работе с жидким топливом следует убедиться в том, что
 - а) в резервуаре имеется топливо;
 - б) топливные вентили открыты;
 - в) топливный трубопровод не имеет протечек и не закупорен.
- Обеспечить достаточный приток воздуха к горелке (воздушные заслонки приточного воздуха должны быть открыты).
- Проверить правильность вращения вентилятора и двигателя горелки.
- Включение
- Включите цепь питания и главный автоматический переключатель.

1. Открыть замок крышки печи керамической, произвести загрузку сжигаемого материала в печь, закрыть крышку с замком на защёлку.
2. Установить таймер на время сгорания из расчёта (сжигаемый материал 20кг/час). Проверить или установить время реле охлаждения, (min. 45минут)
3. Повернуть включатель в положение «1».
4. Сгорание будет происходить по установленному таймером режиму.
5. После окончания процесса сгорания в установленном таймером времени, вентилятор горелки будет продолжать свою работу до полного охлаждения печи (не менее 45мин.)
6. Надо иметь в виду, что в процессе охлаждения, движение дизельного топлива по трубопроводу не прекращается, что даёт необходимую смазку дизельному насосу, в этом режиме закрывать вентиль подачи топлива из бака запрещено. Расход топлива при охлаждении отсутствует.

Правильное сгорание материала видно по результатам превращения трупов животных в пепел белого цвета.

Внимание! Печь сгорания не может являться местом для хранения трупов животных, так как при хранении трупа животного выделяется конденсат (влажность), который при нагревании печи может привести к образованию трещин на керамической поверхности. В печи нельзя производить сжигание аэрозольных емкостей и отработки нефтепродуктов.

На протяжении всей работы печи запрещено открывать замок крышки. При открытии крышки печи, положение включателя должно находиться в положении «0».

Если при открытии печи идёт дым, необходимо снова закрыть крышку на замок.

Необходимо очищать от пепла печь после остывания и перед следующим процессом загрузки и сжигания.

ВАЖНО!

В случае простоя печи 2-4 дня и более, перед использованием, необходимо произвести предварительный прогрев и охлаждения печи в автоматическом режиме: предварительно установив на таймере время горения 15 - 20минут и на реле охлаждения время остывания 15-20минут. После этого печь готова к эксплуатации. Можно открывать крышку для загрузки и устанавливать режимы автоматической работы печи в зависимости от массы.

ОЧЕНЬ ВАЖНО!!!

Обязательно! Перед началом первой эксплуатации, после установки оборудования, произвести предварительный начальный прогрев (обжиг) печи в течении 11 часов, согласно ниже приведенной инструкции, о чём должна стоять подпись ответственного лица за оборудование о проведении прогрева. Эта процедура производится только один раз после покупки и установки агрегата, для перевода самой печи в рабочее состояние.

В дальнейшем производить обжиг печи не нужно!

ИНСТРУКЦИЯ ПО ПРИВЕДЕНИЮ ПЕЧИ В РАБОЧЕЕ СОСТОЯНИЕ

(Начальный технологический прогрев (обжиг) печи)

Полностью процесс первого предварительного прогрева (обжига) проводится на месте установки печи и является обязательным процессом, который повлияет на правильную и долгосрочную работу оборудования в дальнейшем. Предварительно устанавливаем реле времени охлаждения 15 мин. для автоматической работы и таймером выставляем время горения по таблице:

Включение горелки (горение)	5 минут
Дать остынуть (охлаждение)	15 минут
Горение	5 минут
Охлаждение	15 минут
Горение	15 минут
Охлаждение	15 минут
Горение	15 минут
Охлаждение	15 минут
Горение	30 минут
Охлаждение	15 минут
Горение	30 минут
Охлаждение	15 минут
Горение	1 час
Охлаждение	15 минут
Горение	1 час
Охлаждение	15 минут
Горение	1 час
Охлаждение	15 минут
Горение	2 часа
Охлаждение	15 минут
Горение	2 часа
Общее время предварительного прогрева	11 часов

После проведения мероприятий по предварительному прогреву печи, на стенках керамической поверхности могут образоваться трещинки, толщиной в волосок и маленькие раковины, что является нормой.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Внимание!

Техническое обслуживание агрегата производится только квалифицированным персоналом. Перед техобслуживанием обесточить агрегат.

ЕЖЕГОДНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ:

Горелка

Внимание!

Техобслуживание горелки проводят специалисты фирмы-изготовителя, либо должностные лица, имеющие официальное разрешение на обслуживание горелок.

Инструкция по техобслуживанию горелок приведена в отдельно прилагаемом Руководстве по эксплуатации и техобслуживанию горелки.

Дымовые трубы и каналы

Прочистить трубы и каналы от сажи и окалины по мере загрязнения.

Technical drawing of a ventilation window (Tuuletusaukko / Окно вентиляционное) showing dimensions: 500 mm width, 285 mm height, 120 mm offset, and 690 mm total width.

Muulta osin kontti on kuten normaali lämmityskontti

Остальные части контейнера такие же, как у теплогенераторов

ДАННЫЙ ЧЕРТЕЖ ЯВЛЯЕТСЯ
СОБСТВЕННОСТЬЮ МЕРУ ДУ
И ЕГО ЗАПРЕЩАЕТСЯ
ПЕРЕДАВАТЬ ТРЕТЬИМ
ЛИЦАМ БЕЗ ПИСЬМЕННОГО
РАЗРЕШЕНИЯ МЕРУ ДУ

[illegible]

Жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар(меншікелері)
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана

Жоспардың N на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
	Жок	
	Нет	

Осы актіні Аккөл аудандық жер-кадастрлық филиалы МЖҒӨ РМК
ЕМК Акмола мемлекеттік жерге орналастыру жөніндегі институты
жасады

Настоящий акт изготвлен Аккольским районным земельно-
кадастровым филиалом ДП РГН ГосНПЦзем
"Акмолинский государственный институт по землеустройству"

Директор _____ Нугметов А.С. _____ 200 ____ г

Осы актіні бөтен жер пайдаланушылар жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын, бөтен жерлер жазылатын кітапта N _____ болып жазылды

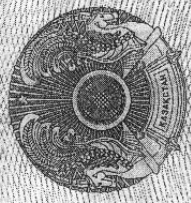
Запись в Едином государственном акте произведена в книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования за N _____

Приложение:

Аккөл аудандық жер қатынастары бөлімі
Мемлекеттік мекемесі

Государственное учреждение
"Отдел земельных отношений Аккольского района"
Начальник _____ Реморенко А.Ф.

Жер учаскесіне құқығын тіркеу туралы белгі
Отметка о регистрации права на земельный участок _____ 200 ____ г



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0158026

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - 01-014-003-447

Жер пайдаланушы - Қазақстан Республикасы ауыл шаруашылығы Министрлігінің "Республикалық ветеринарлық зертхана" Республикалық мемлекеттік қазыналық кәсіпорыны, Қазақстан Республикасы, Астана қаласы, Сарыарқа ауданы, Потанин көшесі, 37 үй

Жер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы, тұрақты жер пайдалану

Жер учаскесінің алаңы - 0.5 га.

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - ветеринарлық лаборатория құрылысын жүргізу және қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - жүйелі объектілерге қатынасын, санитарлық және экологиялық талаптарын және ережелерін сақталуын қамтамасыз ету міндеттелсін

Жер учаскесінің бөлінуі - бөлінеді

Актінің берілу негізі - Ақкөл қаласы әкімінің 2007 жылғы 10 тамыздағы № 455-р екімі
Кадастровый номер земельного участка - 01-014-003-447

Землепользователь - Ақмолинский региональный филиал Республиканского государственного казенного предприятия "Республиканская ветеринарная лаборатория" Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан, ул. Потанина, д. 37, Сарыаркинский район, г. Астана, Республика Казахстан

Право землепользования на земельный участок, постоянное землепользование

Площадь земельного участка - 0.5 га.

Целевое назначение земельного участка - для строительства и обслуживания ветеринарной лаборатории

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - обеспечить доступ к линейным объектам, соблюдение санитарных и экологических норм и правил

Делимость земельного участка - делимый

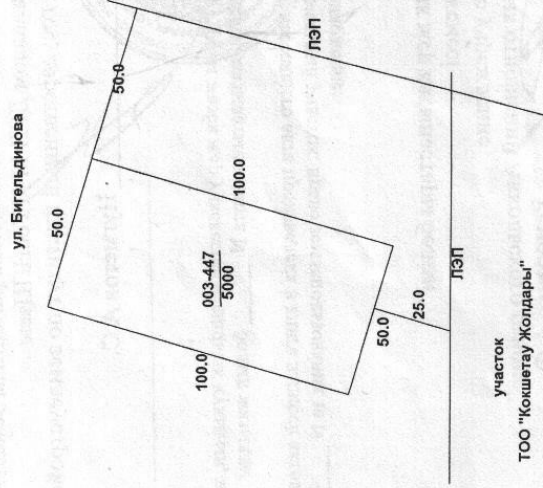
Основание выдачи акта - распоряжение акима г. Ақкөл от 10 августа 2007 года № 455-р

№ 0158026

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері - Қазақстан Республикасы, Ақмола облысы, Ақкөл ауданы, Ақкөл қаласы, Бигельдинов көшесі (элеватор ауданы)

Местоположение участка - ул. Бигельдинова (район элеватора), г. Акколь, Аккольский район, Акмолинская область, Республика Казахстан



Масштаб 1: 2000



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Акмолинской 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**

«22» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Акмолинский областной филиал РГП на ПХВ
"Республиканская ветеринарная лаборатория"", "7500"

(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:
03014001998

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Нур-Султан

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Акмолинская область, г.Кокшетау, ул.Мактая Сагдиева 112, Аккольский район, г.Акколь, ул.Т.Бигельдинова 68/4)

Руководитель: БЕЙСЕНБАЕВ КАДЫРХАН КИИКБАЕВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«22» сентябрь 2021 года

подпись:





Номер: KZ58VDD00046282

Акимат Акмолинской области

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Сарыарка", ПРОСПЕКТ РЕСПУБЛИКИ, дом № 50/1.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030140001998

Наименование производственного объекта: Акмолинский филиал РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория»

Местонахождение производственного объекта:

Акмолинская область, Кокшетау Г.А., г.Кокшетау -

Акмолинская область, Аккольский район, Аккольская г.а., г.Акколь -

Акмолинская область, Атбасарский район, г.Атбасар -

Акмолинская область, Бурабайский район, Щучинская г.а., г.Щучинск -

Акмолинская область, Есильский район, г.Есиль -

Акмолинская область, Енбекшильдерский район, Степнякская г.а., г.Степняк -

Акмолинская область, Жаркаинский район, г.Державинск -

Акмолинская область, Сандыктауский район, Балкашинский с.о., с.Балкашино -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее – Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя

Биржикеев Кошекбай Биржикеевич

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кокшетау

Дата выдачи: 14.12.2015 г.



Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	4,960898927	1730609,836539974
Аккольская РВЛ	0,260034577	5,219962957
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,0001984
Азот (II) оксид	0,001457	0,02777
Сера диоксид	0,02975	0,566
Углерод оксид	0,086	1,636
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000557
Углерод	0,000525	0,01
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,1329896	2,809194
Азота (IV) диоксид	0,008964	0,1708
Акмолинский областной филиал	3,849264188	68,649650786
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000488	0,000001786
Углерод оксид	1,12597	20,3478
Углерод	0,009245	0,0105
Азот (II) оксид	0,0823467	0,280779
Азота (IV) диоксид	0,121718	1,30879
Сера диоксид	0,349594	6,24176
Проп-2-ен-1-аль	0,0022	0,0024
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	2,127016	40,412224
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0042	0,01134
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,022174	0,024636
Формальдегид	0,0022	0,0024
Пыль абразивная	0,0026	0,00702
Атбасарская РВЛ	0,205849277	4,156492559
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,031514	0,57776



Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,1329896	2,809194
Углерод оксид	0,0292	0,556
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000559
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,000199
Азот (II) оксид	0,0015647	0,028349
Углерод	0,0006	0,0105
Азота (IV) диоксид	0,009632	0,17449
Бурабайская РВЛ	0,055881677	0,972728559
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,03337	0,5838
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000559
Углерод	0,0006	0,0105
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,000199
Азота (IV) диоксид	0,006408	0,11309
Азот (II) оксид	0,0010407	0,018379
Сера диоксид	0,014114	0,24676
Енбекшильдерская РВЛ	0,055881677	0,972728559
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,03337	0,5838
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,000199
Азот (II) оксид	0,0010407	0,018379
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000559
Азота (IV) диоксид	0,006408	0,11309
Углерод	0,0006	0,0105
Сера диоксид	0,014114	0,24676
Есильская РВЛ	0,266819277	1730524,600492559
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,09017	1730521
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000559
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,1329896	2,809194
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,000199
Азот (II) оксид	0,0015647	0,028349
Азота (IV) диоксид	0,009632	0,17449
Сера диоксид	0,031514	0,57776
Углерод	0,0006	0,0105

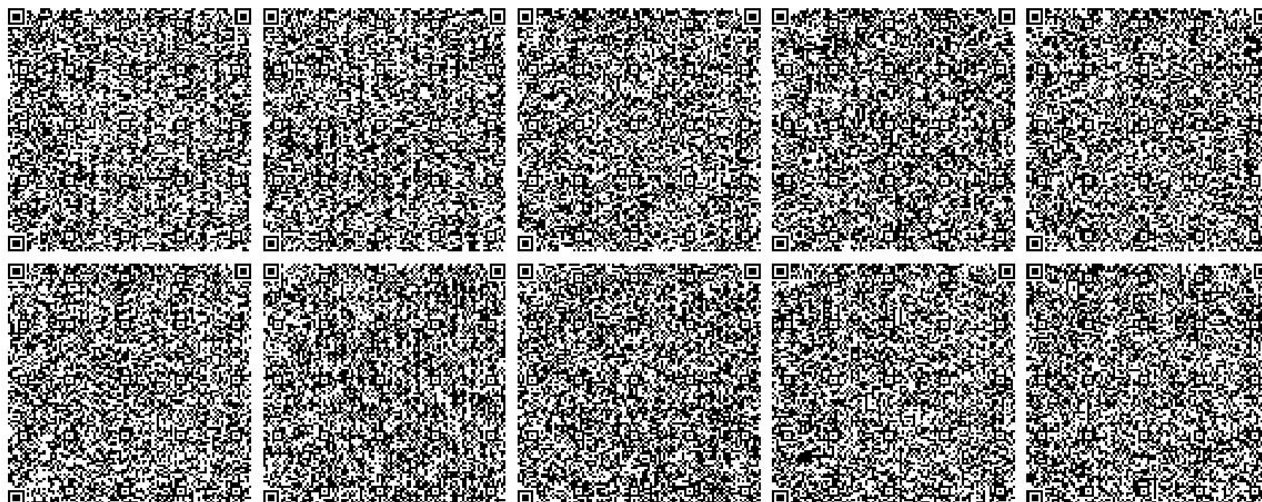


Жаркаинская РВЛ	0,259975577	5,218662957
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,086	1,636
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000557
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,1329896	2,809194
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,0001984
Азот (II) оксид	0,001448	0,02757
Азота (IV) диоксид	0,008914	0,1697
Сера диоксид	0,02975	0,566
Углерод	0,000525	0,01
Сандыктауская РВЛ	0,007192677	0,045821038
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000977	0,000000538
Углерод оксид	0,00417	0,0278
Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,000348	0,0001915
Сера диоксид	0,001764	0,01176
Азота (IV) диоксид	0,000718	0,00479
Азот (II) оксид	0,0001167	0,000779
Углерод	0,000075	0,0005
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		



Условия природопользования

1. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду.





**Отдел город Кокшетау по регистрации и земельному кадастру
филиала некоммерческого акционерного общества
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
Акмолинской области**

**Справка
об учетной перерегистрации филиала юридического лица**

БИН 010241002793

бизнес-идентификационный номер

город Кокшетау

1 июня 2012 г.

(населенный пункт)

**Наименование филиала
юридического лица:**

Акмолинский областной филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

**Наименование
юридического лица:**

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

**Местонахождение филиала
юридического лица:**

Казахстан, Акмолинская область, город Кокшетау, улица Мактая Сагдиева, дом 112, почтовый индекс 020000

Дата первичной учетной

7 февраля 2001 г.

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 аккредитованного учреждения «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».

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 730, Акмолинская обл.
Объект N 0001, Вариант 1 Аккольская ветеринарная лаборатория

Источник загрязнения N 0001, Инсинераторная установка
Источник выделения N 001, Газоходная труба

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива , **K3 = Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**

Расход топлива, т/год , **BT = 2.0**

Расход топлива, г/с , **BG = 2.7**

Марка топлива , **M = _NAME_ = Дизельное топливо**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг (прил. 2.1) , **QR = 10210**

Пересчет в МДж , **QR = QR * 0.004187 = 10210 * 0.004187 = 42.75**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1) , **AR = 0.025**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) , **A1R = 0.025**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1) , **SR = 0.3**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1) , **S1R = 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт , **QN = 180**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт , **QF = 180**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) , **KNO = 0.0828**

Кoeff. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений , **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) , **KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 = 0.0828 * (180 / 180) ^ 0.25 = 0.0828**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) , **MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 2 * 42.75 * 0.0828 * (1-0) = 0.00708**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) , **MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 2.7 * 42.75 * 0.0828 * (1-0) = 0.00956**

Выброс азота диоксида (0301), т/год , **_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.00708 = 0.00566**

Выброс азота диоксида (0301), г/с , **_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00956 = 0.00765**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год , **_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.00708 = 0.00092**

Выброс азота оксида (0304), г/с , **_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00956 = 0.001243**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2) , $NSO_2 = 0.02$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1) , $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2) , $M = 0.02 * BT * SR * (1 - NSO_2) + 0.0188 * H_2S * BT = 0.02 * 2 * 0.3 * (1 - 0.02) + 0.0188 * 0 * 2 = 0.01176$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2) , $G = 0.02 * BG * S1R * (1 - NSO_2) + 0.0188 * H_2S * BG = 0.02 * 2.7 * 0.3 * (1 - 0.02) + 0.0188 * 0 * 2.7 = 0.01588$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) , $Q_4 = 0$

Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж (табл. 2.1) , $KCO = 0.32$

Тип топки: Камерная топка

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ , $CCO = QR * KCO = 42.75 * 0.32 = 13.68$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) , $M = 0.001 * BT * CCO * (1 - Q_4 / 100) = 0.001 * 2 * 13.68 * (1 - 0 / 100) = 0.02736$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) , $G = 0.001 * BG * CCO * (1 - Q_4 / 100) = 0.001 * 2.7 * 13.68 * (1 - 0 / 100) = 0.0369$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (593)

Коэффициент (табл. 2.1) , $F = 0.01$

Тип топки: Камерная топка

Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1) , $M = BT * AR * F = 2 * 0.025 * 0.01 = 0.0005$

Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1) , $G = BG * A1R * F = 2.7 * 0.025 * 0.01 = 0.000675$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00765	0.00566
0304	Азот (II) оксид (6)	0.001243	0.00092
0328	Углерод (593)	0.000675	0.0005
0330	Сера диоксид (526)	0.01588	0.01176
0337	Углерод оксид (594)	0.0369	0.02736

Источник загрязнения N 0002, Ёмкость хранения диз.топлива

Источник выделения N 002, Горловина ёмкости

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: вторая – северные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15) , **$C_{MAX} = 1.86$**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³ , **$Q_{OZ} = 1.0$**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15) , **$COZ = 0.96$**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³ , **$Q_{VL} = 1.0$**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15) , **$CVL = 1.32$**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час , **$VSL = 2.0$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1) , **$GR = (C_{MAX} * VSL) / 3600 = (1.86 * 2) / 3600 = 0.001033$**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4) , **$MZAK = (COZ * Q_{OZ} + CVL * Q_{VL}) * 10^{-6} = (0.96 * 1 + 1.32 * 1) * 10^{-6} = 0.00000228$**

Удельный выброс при проливах, г/м³ , **$J = 50$**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5) , **$MPRR = 0.5 * J * (Q_{OZ} + Q_{VL}) * 10^{-6} = 0.5 * 50 * (1 + 1) * 10^{-6} = 0.00005$**

Валовый выброс, т/год (9.2.3) , **$MR = MZAK + MPRR = 0.00000228 + 0.00005 = 0.0000523$**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14) , **$CI = 99.72$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5) , **$_M = CI * M / 100 = 99.72 * 0.0000523 / 100 = 0.0000522$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , **$_G = CI * G / 100 = 99.72 * 0.001033 / 100 = 0.00103$**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14) , **$CI = 0.28$**

Валовый выброс, т/год (5.2.5) , **$_M = CI * M / 100 = 0.28 * 0.0000523 / 100 = 0.0000001464$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , **$_G = CI * G / 100 = 0.28 * 0.001033 / 100 = 0.00000289$**

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00000289	0.0000001464
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00103	0.0000522

