

Государственный проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт морского транспорта

“Союзморниипроект”

Ленинградский филиал
“ЛЕНМОРНИИПРОЕКТ”

МЕТОДИКА
РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРУ В МОРСКИХ ПОРТАХ
РД 31.06.06 - 86

Экз. №

1986 г.

Зак. №

С О Д Е Р Ж А Н И Е

1. ИНСТРУКТИВНОЕ ПИСЬМО МИНИСТЕРСТВА МОРСКОГО ФЛОТА СССР ОТ 24.04.86 №ГФ-16/6-799
2. РД 31.06.06-86 "МЕТОДИКА РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В МОРСКИХ ПОРТАХ
3. МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ СЖИГАНИИ ТОПЛИВА В КОТЛАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ ДО 30 Т/Ч
4. МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РАСЧЕТУ ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ



МИНИСТЕРСТВО
МОРСКОГО ФЛОТА
(МИНМОРФЛОТ)

103750 Москва, Жданова, 1/6

от 24.04.86 № РД-16/6-792

на №

Руководителям организаций и
предприятий ММФ
(по списку)

О введении РД 31.06.86

Главфлотом ММФ утвержден руководящий нормативный документ "Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу в морских портах" РД 31.06.86 (взамен РТМ 31.3014-77).

Руководящий нормативный документ устанавливает единую методику расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от загрязняющих источников морских портов и обоснование организационно-технических мероприятий, направленных на уменьшение количества этих выбросов.

Для внедрения РД 31.06.86

ПРЕДЛАГАЮ:

1. РД 31.06.86 звести в действие с 1 октября 1986 года.
2. Начальникам морских портов внедрить РД 31.06.86 в установленном порядке.
3. Директору Ленморнипроекта обеспечить издание и рассылку документа заинтересованным предприятиям и организациям.
4. Контроль за соблюдением требований РД 31.06.06 -86 возложить на отдел Новой техники и технологии Главфлота.

Зам. начальника Главфлота

В.Г.Куриленко

МИНИСТЕРСТВО МОРСКОГО ФЛОТА

МЕТОДИКА РАСЧЕТА ВЫЕРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРУ В МОРСКИХ ПОРТАХ

РД 31.06.06 - 86

МОСКВА - 1986

РАЗРАБОТАН Государственный проектно-изыскательским и
научно-исследовательским институтом морского
транспорта (СоюзморНИИпроект)

Ленинградским филиалом (ЛенморНИИпроектом)

Главный инженер В.А.ФИРСОВ

Главный инженер проекта Б.Б.КРЫШТЕЙН

Руководитель разработки с.и.с., к.т.н.

М.К.МАЦКЕВИЧ

Ответственный исполнитель - главный специалист

К.И.БУНИН

Исполнитель - инженер Н.М.ПОРВАТОВА

СОГЛАСОВАН Главной геофизической обсерваторией

им.А.И.Воейкова

Заместитель директора С.Н.ЗАЧЕК

МИНИСТЕРСТВО МОРСКОГО ФЛОТА

СОГЛАСОВАНА

письмом от 17.03.86г. №
50-54-88 начальника управления
нормирования и надзора за
выбросами в природную среду
Госкомгидромета СССР
В.П.АНТОНОВЫМ

УТВЕРЖДЕНА

заместителем начальника
Главфлота В.Г.КУРИЛЕНКО
23 апреля 1986г.

МЕТОДИКА РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В МОРСКИХ ПОРТАХ
РД 31.06.06-86

Москва, 1986г.

МЕТОДИКА РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
В МОРСКИХ ПОРТАХ

РД 31.06.06-86
Взамен РТМ 31.3014-77

Срок введения в действие
установлен с I октября 1986 г.

Настоящий руководящий документ устанавливает методы расчета валовых годовых и секундных выбросов вредных веществ в атмосферу объектами порта и транспортными судами и подготовки исходных данных для расчета рассеивания выбросов в атмосферу.

Руководящий документ распространяется на расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу при разработке норм временно согласованных выбросов (ВСВ) и предельно допустимых выбросов (ПДВ), инвентаризации источников выбросов, составлении статистической отчетности по охране атмосферного воздуха, а также при разработке проектно-сметной документации.

Руководящий документ не распространяется на расчеты выбросов при хранении и перегрузке жидких и газообразных химических грузов.

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

I.1. Расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу должны на основе анализа технологических процессов выполняться:
методом материального баланса;
по результатам измерения параметров выбросов;
по техническим характеристикам вентиляционных систем, приводимых в их паспортах.

I.2. Метод материального баланса для расчета выбросов следует применять при отсутствии паспортов вентиляционных систем и возможности провести измерения параметров выбросов.

2. КЛАССИФИКАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ

2.1. Источники выбросов классифицированы применительно к задачам нормирования выбросов и расчета рассеивания веществ в атмосферу на ЭВМ по программе "Эфир".

2.2. По характеру выбросов источники подразделяются на организованные и неорганизованные.

К первым относятся источники, в которых выброс поступает в атмосферу через специальные газоходы, трубы и воздуховоды, что позволяет применить газоочистные и пылеулавливающие установки. Через неорганизованные источники выбросы поступают в атмосферу в виде не направлений потоков газо – или пылевоздушной смеси.

2.3. По степени подвижности источники делятся на стационарные и передвижные (транспортные); по геометрическим характеристикам на точечные, линейные, плоскостные.

2.4. По составу выбросы делятся на основные (пыль, сернистый газ, окись углерода, окислы азота) и прочие.

Таблица 2.1

Источники выбросов веществ в атмосферу

Наименование источников	Признаки источников			
	Земель- ный	неорга- нический	стацио- нарный	передви- жной (транс- портный)
Технологические перегрузочные комплексы		+	+	
Суда транспортного флота	+	+	+	
Суда портового флота		+		+
Внутрипортовая (малая) механизация (подъемно-транспортные машины с ДВС)		+		+
Автомобильный транспорт		+		+
Резервуары для хранения нефтепродуктов	+		+	
Грузовые танки танкеров и плавбукировщиков, топливные танки сухогрузных судов	+		+	
Автозаправочные	+		+	
Гаражи для автомобилей и средств малой механизации	+		+	
Мастерские (сварочные посты, холодная обработка металлов, покраска и т.д.)	+		+	
Пожарные	+		+	
Сварка и газорезка металлов вне зданий		+	+	
Деревообрабатывающие цеха (участки)	+		+	
Асфальтосмесители	+		+	
Котельные	+		+	

2.5. Перечень источников выбросов, характерных для морских торговых портов, приведен в табл.2.1.

2.6. Все неорганизованные и передвижные источники для расчета рассеивания их выбросов на ЭВМ должны быть представлены как организованные стационарные (точечные, линейные, плоскостные) в соответствии с указаниями, приведенными в разделе 3.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ

3.1. Исходными данными для расчета выбросов вредных веществ и их рассеивания в атмосферу являются:

годовые и секундные количества топлива и материалов, потребляемые источниками выбросов;

объем газовоздушной смеси и ее температура;

геометрические характеристики источников выбросов (диаметр устья и высота для точечного источника, длина и ширина для плоскостного, длина для линейного);

координаты, определяемые по генплану предприятия или по карте-схеме (точечного источника, центра плоскостного, конца линейного).

3.2. Исходные данные устанавливаются для всех источников, как организованных, так и неорганизованных, независимо от того оснащены они очистными установками или нет.

3.3. Транспортный флот.

3.3.1. Годовой расход топлива судами транспортного флота $B_{т\phi}$ вычисляется по формуле

$$B_{т\phi} = \sum B_i \cdot T_i \cdot K_i, \quad \text{т/год} \quad (3.1)$$

где b_i - нормативный расход топлива на стоянке судами данного типа, т/сутки, определяемый по "Унифицированным техническим нормативам по расходу топлива и масел для транспортных судов ММР", РД 31.27.21-82;
 T_i - валовое время стоянки судов данного типа, судо-сутки/год;
 K_i - коэффициент, учитывающий электроснабжение судов данного типа от береговой электросети.

$$K_i = \frac{n'_i}{n_i} \leq 1$$

где n'_i - количество транспортных судов данного типа, не подключенных к береговой электросети;
 n_i - общее количество транспортных судов данного типа, находящихся в порту.

Типы судов, число судозаходов и валовое время стоянки по типам судов принимаются по материалам диспетчерской службы портов; определение типа конкретного судна осуществляется по "Классификации сухогрузных судов" (приложение к приказу ММР № 180 от 09.08.83 г.) или "Списку наливных судоходных судов ММР" (приложение к приказу ММР № 151 от 14.08.79 г.).

3.3.2. Валовые секундные расходы топлива отдельным транспортным судном, стоящим у причала или на внутреннем рейде, определяются по суточным (часовым) нормативам из расчета равномерного использования топлива в течение суток (часа).

3.3.3. Выброс в атмосферу газовоздушной смеси (влажных продуктов сгорания, содержащих сухие газы и водные пары, образующиеся в результате сгорания водорода и испарения влаги топлива) определяется по формуле ("Расчет котельных агрегатов. Нормативный метод" М., 1973).

$$V_t = \delta \cdot V_p \cdot \alpha \cdot \left(\frac{273 + T_p}{273} \right) \text{ м}^3/\text{с} \quad (3.2)$$

где

δ - нормативный расход топлива, кг/с;

V_p - суммарный объем влажных продуктов сгорания; для жидкого топлива, используемого на транспортных судах, принимается равным II м3/кг топлива;

α - коэффициент избытка воздуха, равный 1,4-1,7 в зависимости от марки двигателя;

T_p - температура газовоздушной смеси на выходе из трубы, при отсутствии данных принимается равной 180°C.

3.3.4. Геометрические характеристики судна, как стационарного точечного источника выбросов, устанавливаются по справочникам морских транспортных судов Минморфлота и дополнениям к ним или по материалам механико-судовой службы пароходства.

Транспортные суда, стоящие на внутреннем рейде, в зависимости от их количества и расстановки принимаются как отдельные точечные источники или совместно, как один плоскостной.

3.3.5. Координаты транспортных судов определяются по расчетной расстановке судов.

3.3.6. Исходные данные, перечисленные в п.3.1, для иностранных судов принимаются по советским судам, имеющим одинаковый недвейт с иностранными.

3.4. Портовый флот.

3.4.1. Годовое количество топлива, потребленное судами портового флота, устанавливается по документам материальной отчетности.

3.4.2. Расчетный максимальный секундный расход отдельных видов топлива судами портового флота g_{np} определяется по формуле

$$g_{np} = \frac{\kappa \cdot \dot{V}_{np}}{T_{\phi}} \cdot \frac{10^6}{24 \times 3600} \text{ г/с (3.3)}$$

где κ – коэффициент неравномерности работы порта;

\dot{V}_{np} – расход топлива судами портового флота, т/год;

T_{ϕ} – фактическое время работы портового флота, сутки.

Коэффициент неравномерности "к" равен отношению максимального месячного судооборота (по прибытию) к среднемесячному судообороту за год.

3.4.3. Суда портофлота работают на всей акватории порта, поэтому, при разработке задания на расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере на ЭВМ, их следует представлять в виде одного или нескольких плоскостных источников. В этом случае отпадает необходимость в определении объема и температуры газовоздушной смеси и скорости выхода ее из труб.

Ширина и длина расчетного прямоугольника зависят от площади акватории (в границах порта), на которой перемещаются суда портофлота. Координаты центра источника (прямоугольника) определяются по карте-схеме порта, высота принимается равной средней отметке верха труб судов при их осадке по ватерлинии.

3.5. Внутрипортовая механизация (подъемно-транспортные машины с двигателями внутреннего сгорания).

3.5.1. Годовой расход топлива подъемно-транспортными машинами определяется по документам материальной отчетности.

3.5.2. Внутрипортовая механизация принимается в задании на расчет рассеивания на ЭВМ как плоскостной источник. Площадь источника в зависимости от категорийности порта и взаимного расположения грузовых районов (участков) может охватывать территорию всего порта, района (участка) или отдельного технологического перегрузочного комплекса.

Количество машин, одновременно работающих в границах площадки источника, определяется по рабочим технологическим картам, составленным на период наиболее напряженной работы порта. Секундный расход топлива источником определяется по формуле

$$\dot{B}_{zm} = \sum \dot{b}_i \cdot n_i \quad \text{т/с} \quad (3.4)$$

где

\dot{b}_i - норма расхода топлива машиной i -го типа, г/с; \dot{b}_i принимается по утвержденным в порту "Нормам расхода топлива для подъемно-транспортных и дорожно-строительных машин";

n_i - количество машин i -го типа, одновременно работающих в границах площадки источника.

3.5.3. Валовый секундный выброс внутрипортовой механизации, представленной в задании на расчет рассеивания на ЭВМ как один плоскостной источник, занимающий территорию порта или грузового района, допускается определять по формуле

$$\dot{B}_{zm} = \frac{\kappa \cdot \mathcal{B}_{zm}}{T_f} \cdot \frac{10^6}{24.3600} \quad \text{т/с} \quad (3.5.)$$

где \mathcal{B}_{zm} - расход топлива машинами, т/год;

κ, T_f - то же, что и в формуле (3.3.)

3.5.4. При наличии на балансе порта тепловозов валовой годовой расход дизельного топлива принимается по документам мате-

риальной отчетности, а валовой секундный δ_T - по формуле

$$\delta_T = \kappa \cdot \frac{B_T \cdot 10^6}{T_m \cdot 3600} \quad \text{г/с (3.6.)}$$

где

κ - коэффициент неравномерности работы порта;

B_T - годовой расход топлива тепловозами, т/год;

T_m - общее время маневровой работы тепловозов, час/год;

Тепловозы при составлении задания на расчет рассекания из ЭВМ рассматривать как плоскостной источник, занимающий территорию порта, на которой расположены железнодорожные пути.

3.6. Автомобильный транспорт.

3.6.1. Параметры автотранспорта, как источника выбросов, а также количество топлива, расходуемого автомобилями, работающими в составе ПТМ технологических перегрузочных комплексов и на территории порта, определяются в соответствии с п.3.5.

3.6.2. Количество топлива, израсходованного автомобилями, занятыми на перевозках вне территории порта, рассчитывается по методическим указаниям "Расчеты выбросов вредных веществ автомобильным транспортом", разработанным Институтом комплексных транспортных проблем (ИКТ) и Управлением нормирования Госкомгидромета.

3.7. Перегрузка и хранение нефтепродуктов

3.7.1. Источниками выбросов веществ (углеводородов) в атмосферу при перегрузке и хранении нефтепродуктов в морских портах могут быть:

резервуары для хранения нефтепродуктов;

грузовые танки танкеров, плавбункеровщиков и топливные танки сухогрузных судов;

заправочные станции.

3.7.2. Количество выбросов углеводородов зависит от сорта нефтепродуктов, срока и способов их хранения, температуры, оборудования, производительности перекачивающих насосов и сливных трубопроводов. Эти данные, наряду со сведениями об объемах перекачиваемых и хранимых нефтепродуктов, являются исходными данными для расчета годовых и секундных выбросов в атмосферу и должны быть получены при инвентаризации источников выбросов.

3.7.3. Годовое количество нефтепродуктов, поступающих в резервуары нефтебаз, находящихся на балансе морских портов, и перегружаемых на танкера, плавбункеровщики, транспортные суда и т.д., определяются по квартальным отчетам по форме № 4-СМ. Годовое количество топлива, получаемое и выдаваемое заправочными станциями в грузовых районах портов, определяется по документам материально-технической отчетности.

3.7.4. Резервуары с нефтепродуктами рассматриваются как вы сотные плоскостные источники. В качестве локального источника выброса принимается дыхательный патрубок резервуара. В один источник с единицами близкорасположенные резервуары, обычно из общего обвалования, имеющие одинаковую высоту.

При наливе нефтепродуктов в танкеры и плавбункеровщики все грузовые танки судна объединяются в один плоскостной источник, пло щадь которого равна проекции суммарной площади танков на горизон тальную плоскость.

При бункеровке сухогрузных судов дыхательный клапан топливного танка принимается за точечный источник.

Сливные эстакады и заправочные станции рекомендуется рас сматривать как плоскостные источники; размеры площадки, занима емой источником, определяются по генплану.

3.8. Вентиляционные выбросы.

3.8.1. Рассматриваются как организованные точечные источники. Геометрические характеристики источников, объем выделяемой газовоздушной смеси и ее температура определяются по паспортам вентиляционных систем и газоочистных установок.

Годовые и секундные расходы материалов определяются в соответствии с указаниями пункта 3.II.2.

3.9. Дымовые трубы котельных.

3.9.1. Принимаются как точечные источники.

Исходные данные для расчета выбросов и их рассеивания в атмосфере устанавливаются по паспортам котельных агрегатов.

Годовые расходы топлива определяются по отчетным документам, секундные - по часовой потребности котлоагрегатов в топливе при их максимальной нагрузке.

Для котельных, работающих по отопительному графику расчетный секундный расход топлива определяется для двух вариантов работы:

при средней максимальной температуре наиболее жаркого месяца:

при средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятницевки обеспеченностью 92%.

3.10. Определение исходных данных при проектировании.

3.10.1. Для проектируемых объектов все исходные данные, необходимые при расчетах выбросов веществ и их рассеивания в атмосфере, определяются в процессе разработки соответствующих частей проекта (архитектурно-строительной, технологической, санитарно-технической и др.).

3.II. Мелкие неорганизованные источники.

3.II.1. К этим источникам относятся сварочные посты, расположенные вне зданий, площадки для резки металла, участки распиловки древесины и т.д.

3.II.2. Годовое количество использованных источниками выбросов материалов выбирается из документов материальной отчетности.

Секундные расходы материалов определяются по технологическим операциям, в которых используются эти материалы.

3.II.3. Для расчета загрязнения атмосферы мелкие неорганизованные источники представляются как площадные низкие источники, геометрические характеристики которых принимаются на основе анализа работы источника по карте-схеме или генеральному плану порта.

**4. РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ВЫБРОСОВ ОТ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ТОПЛИВА И МАТЕРИАЛОВ**

4.I. Количество вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками в порту, рассчитывается по материальному балансу технологических процессов или количеству используемого топлива и, в общем случае, равно произведению массы израсходованного в технологическом процессе материала или использованного топлива на удельный выброс.

4.2. Удельные выбросы при сжигании топлива в судовых энергетических установках и двигателях внутреннего сгорания машин (автогрузчиков, контейнеровозов, ролл-трейлеров и т.п.) принимаются по табл.4.1.

Таблица 4.1.

Удельные выбросы судами и машинами,
кг на тонну топлива

Вредные вещества	Т о п л и в о		
	дизельное	бензин	мазут
Сернистый ангидрид	3,9	0,83	40,8
Окись углерода	25,6	375	5,3
Окислы азота	68,06	83,33	10,7
Углеводороды	18,05	229,2	-
Сажа	6,II	1,25	-
Зола	-	-	0,5

Примечание: Для судов портового флота, оборудованных паросиловыми установками, работающими на угле, удельные выбросы определяются в соответствии с указаниями п.4.6.1.

4.3. Количество вредных веществ, выделяемых в атмосферу при работе автотранспорта, определяется в соответствии с "Методическими указаниями по расчету выброса вредных веществ автомобильным транспортом", утвержденными Госкомгидрометом СССР 6 октября 1983 года (М., Гидрометеоиздат., 1985).

4.4. Выбросы углеводородов при перегрузке и хранении нефтепродуктов.

4.4.1. Рассчитываются в соответствии с "Временной методикой по определению выбросов в атмосферу на предприятиях Госкомнефтепродукта СССР", утвержденной Госкомнефтепродуктов СССР 19.10.82г.

4.4.2. При эксплуатации резервуаров количество углеводородов, выбрасываемых в атмосферу за год из одиночного резервуара или группы резервуаров при хранении бензинов, определяется суммированием квартальных потерь нефтепродуктов, рассчитываемых, исходя из "Норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и хранении", по формуле

$$G_{\text{хв}} = (n_1 + n_2 \cdot \tau) \cdot G_h \cdot 10^{-3} \quad , \text{ т} \quad (4.1.)$$

где n_1 - норма естественной убыли нефтепродуктов при хранении до 1 месяца для соответствующих зон и периода года, кг/т;

n_2 - норма естественной убыли нефтепродуктов при хранении свыше 1 месяца для соответствующих зон и периода года, кг/т.мес.;

τ - продолжительность хранения за вычетом 1 месяца, мес.;

если продолжительность хранения менее 1 месяца, то норма n_2 не учитывается ($n_2 = 0$);

G_h - количество нефтепродуктов, поступивших в резервуар или группу резервуаров в течение квартала, т.

Валовый секундный выброс углеводородов при наливе в резервуары ("большом дыхании") следует определять по формуле

$$M = G_{\text{с.н.}} \cdot \varphi_{\text{хв}} \cdot 2,8 \cdot 10^{-4} \quad , \text{ г/с} \quad (4.2.)$$

где

 $G_{C,N}$ - производительность налива, $\text{м}^3/\text{час}$; $q_{33} = 560 \text{ г/м}^3$ - удельный выброс бензина при наливе в резервуар.

При сливе бензинов из резервуаров (малые дыхания) удельный выброс для летнего периода следует принимать равным 100 г/м^3 .

Годовые выбросы углеводородов при хранении темных нефтепродуктов принимаются равными потерям нефтепродуктов при хранении и определяются по формуле

$$G_{T,N} = V_{reg} \cdot q^t \cdot 10^{-6}, \quad ; \quad (4.3.)$$

где

 V_{reg} - объем нефтепродукта, поступившего в резервуар за год, м^3 ; q^t - удельные выбросы при наливе 1 м^3 продукта при его среднегодовой температуре, г/м^3 (таблица 4.2)

Таблица 4.2.

Удельные выбросы углеводородов при наливе нефтепродуктов в резервуары

Нефтепродукты	Удельные выбросы 10^{-6} г/м^3 при температуре		
	25°C	50°C	75°C
Керосин	30	70	110
Дизтопливо	20	47	74
Мазут	16	38	60
Масла	4.	8	14

Баловой секундный выброс при наливе нефтепродуктов в резервуар принимается равным

$$G_{\text{т.н.}}^t = Q_{\text{т.н.}} \cdot q^t \cdot 2,8 \cdot 10^{-4}, \text{ г/с} \quad (4.4.)$$

где $Q_{\text{т.н.}}$ - производительность налива, м³/час;

q^t - удельный выброс при наливе в резервуар, г/м³.

4.4.3. Количество выбросов углеводородов при наливе в грузовые танки танкеров светлых нефтепродуктов определяется в соответствии с "Нормами естественной убыли нефти и нефтепродуктов при отпуске в железнодорожные цистерны и нефтеналивные суда из резервуаров наливных станций магистральных трубопроводов" по формуле

$$G_n = (n_1 G_1 + n_2 G_2) \cdot 10^{-3} \text{ т/год} \quad (4.5.)$$

где n_1 и n_2 , G_1 и G_2 - соответственно нормы естественной убыли и количество отгруженного продукта в осенне-зимний и весенне-летний периоды, кг на тонну нефтепродуктов.

Валовой секундный выброс углеводородов при наливе светлых нефтепродуктов в танкеры определяется по формуле 4.2.

Расчет выбросов в атмосферу при наливе темных нефтепродуктов производится по формуле 4.3. и 4.4.

4.4.4. Для заправочных станций в грузовых районах порта годовое количество выбросов углеводородов при операциях с бензином определяется при значении удельного выброса равного 1 кг/м³ выдаваемого бензина.

Валовой секундный выброс определяется по производительности топливораздаточных устройств и значению удельного выброса 0,5 кг/м³ выдаваемого бензина.

Валовое годовое количество выбросов углеводородов при операциях с дизельным топливом принимается равным произведению объема выдаваемого дизтоплива на удвоенную величину удельного выброса, принимаемого по табл.4.2.

Валовой секундный выброс определяется по производительности топливораздаточных устройств и удельному выбросу, принимаемому по табл.4.2.

4.5. Выбросы от мелких неорганизованных источников и вентиляционные выбросы.

4.5.1. Рассчитываются по материальному балансу технологических процессов. Их количество равно произведению использованных материалов на удельные выбросы вредных веществ в атмосферу.

4.5.2. Значения выбросов вредных веществ при сварке и резке металлов приведены в табл.4.3. и 4.4.

Таблица 4.3.

Удельные выбросы вредных веществ при электросварочных работах

Процесс сварки	Сварочный материал	Количество вредных веществ, г на кг расходуемых сварочных материалов					
		Пыль			Аэрозоли в составе пыли		
		Mn	CrO ₃	Cr ₂ O ₃	HF		
1	2	3	4	5	6		
Ручная с применением электродов с покрытием рудничного типа	УОНН I3/45	I4	0,5	-	-	I,0	
	УОНН I3/55	I8	I,1	-	-	2,3	
	АНО-3	6	0,9	-	-		
	АНО-6	I6	2,0	-	-		
	АНО-7	I2	I,5	-	-		
	АЗС-3	I5	0,4	-	-		

Продолжение табл.
4.3.

I	2	3	4	5	6	7
	АЗС-4	9	1,1	-	-	-
	МР-3	10	1,3	-	-	0,4
	ЦЛ-17	10	0,6	0,17	-	-
	ЭА-606/II	12	0,7	0,39	0,3	-
	ЭА-400/ІОУ	6	0,4	0,25	-	0,5
	СЗЛ-14	8	1,4	0,46	-	0,9
	ЭА-395/9	27	1,1	0,13	-	-
	ЭА-981/І5	10	0,7	0,72	-	-
	ЭА-48М/22	10	1,0	0,73	0,7	-
Сварка порошко-ЭПС-15/2 вой проволокой	III-ДСК-І	8	0,9	-	-	0,8
	III-АН-3	12	0,8	-	-	-
	III-АН-3	14	1,4	-	-	2,7
Подуавтоматиче-СВ08Г2С ская сварка пла- вящимся электро-СВ08Г6Х16Н дом в среде уг- 25М6 лекислого газа	СВ08Х20Н7СТ	8	0,4	-	-	-
	СВ08ХГН2МТ	15	1,8	0,5	-	-
	07ХН3МД	6	0,7	0,02	0,4	-
	07ХН3МД	7	0,2	-	0,1	6,0
Сварка под сло- ем флюса	АН-348-А	4	0,2	-	0,1	1,2
	ОСЦ-45	-	-	-	-	0,2
	48-0Ф-6	-	-	-	-	0,1
	ФЦ-7	-	-	-	-	0,1

Таблица 4.4.

Удельные выбросы вредных веществ при ручной
кислородной резке

Толщина разрезаемой стали	Расход ацетилена, м3/ч	Расход ацетилена, кг/ч	Удельный выброс, г на кг ацетилена		
			пыль	CO	NO ₂
3-8	0,4	0,47	223	83	57
8-15	0,5	0,59	356	97	59
15-30	0,65	0,76	552	99	61

Примечание: плотность ацетилена при температуре 0°C и давлении 0,101 МПа равна 1,173 кг/м3.

4.5.3. В деревообрабатывающих цехах и участках валовые годовые и секундные выбросы древесной пыли определяются по годовому времени работы вентиляционной системы (станков) и паспортным данным пылеулавливающей установки (цикло а). При отсутствии паспортных данных удельный выброс древесной пыли на один станок принимать равным 0,05 кг/час.

4.5.4. Валовые годовые и секундные выбросы при работе заточочных и точильно-шлифовальных станков определяется по паспортным данным. При отсутствии этих данных удельный выброс пыли на один станок следует принимать равным 0,09 кг/час.

4.5.5. При окрасочных работах, удельные выбросы вредных веществ в кг на тонну краски принимаются по данным, приведенным в таблице 4.5.

Таблица 4.5.

Удельные выбросы в процессе покраски

Метод распыления краски	Удельные выбросы, кг на тонну краски	
	красочный аэро-золь	пара растворителя
Пневматический	300	400
Безвоздушный	25	225
Гидроэлектростатический	10	250
Пневмоэлектростатический	33	200
Электростатический	1	500
Горячее распыление	240	220
Электроосаждение	-	10
Окунание	-	350
Струйный облив	-	250

При ручной окраске валовой годовой выброс вредных веществ (паров растворителя) определяется по формуле.

$$M_{\text{вс}} = B \cdot m, \text{ т/год} \quad (4.6.)$$

где B - расход краски, т/год;

m - содержание растворителя в краске, т/т.

Валовый секундный выброс составляет

$$M = 0,278 \cdot n \cdot q_{kp} \cdot m, \text{ г/с} \quad (4.7.)$$

где n - средне-часовая норма покраски; при отсутствии данных принимаем равной 15 м²/час;

q_{kp} - удельный расход краски - 0,1 кг/м².

Таблица 4.6.

Расчетные параметры выбросов асфальтосмесителями

Тип асфальтосмесителя	Производительность асфальтосмесителя, т/ч	Газоочистное оборудование		Средний коэффициент очистки	Характеристики источника выброса		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выбросов			Концентрации пыли поступающей на очистку, г/м3
		стационарный	типа		высота, м	диаметр устья, м	скорость, м/сек.	объем, м/сек.	температура, °С	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II
Г-1	20		Отсутствует	-	14	0,6	9,9	2,8	150	20
Д-597	25	I	Циклоны НИМОГаза ЦН-15, Ø 500 мм-4шт.	75	18	0,5	14,2	2,8	120	27
		II	Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-
Д-597	25	I	Циклоны НИМОГаза ЦН-15, Ø 500 мм-4 шт.	-	-	-	-	-	-	32
		II	Барботажный пылеуловитель "Светлана"	82	18	0,5	16,8	3,3	80	-
Д-597А	30									
Д-508-2А	25	I	Циклоны СЛК-ЦН-33, Ø 800мм-4 шт.	-	-	-	-	-	-	30
			Циклон-промыватель СИОТ	75	18	0,5	22,4	4	75	-

Продолжение табл.4.6

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II
Д-225	12,5	I	Циклонны НИОГаза ЦН-15, φ 450 мм -2шт.	75	18	0,5	7,1	1,4	120	30

4.5.6. Количество выбросов при приготовлении асфальта зависит от типа асфальтосмесителей и приведено в табл.4.6.

Количество пыли, поступающей в атмосферу при приготовлении асфальта, определяется по формуле

$$M_{20g} = \frac{3,6T \cdot q}{1900} , \text{ т/20г} \quad (4.8.)$$

где T - время работы технологического оборудования, ч/год;

q - выброс пыли, г/с (принимается по табл.4.7., графе 2)

Таблица 4.7.

Концентрация и выбросы пыли

Тип асфальто-смесителя	Концентрация пыли в газах, прошедших очистку, C_2 г/м ³	Выброс пыли, г/с
I	2	3
Г-І	20,0	56,0
Д-597	6,7	18,7
Д-597	5,8	19,1
Д-597А	7,5	33,0
Д-508-2А	7,5	33,0

Примечание. Числа в строчках графы 3 показывают концентрации пыли в газах, прошедших очистку в пылеулавливающих установках, указанных в соответствующих строках табл.4.6.

Количество выбросов вредных веществ от сжигания мазута при приготовлении асфальта определяется также, как и для котлов малой производительности (см. пункт 4.6.1.).

4.6. Котельные и нагревательные печи (горны).

4.6.1. Выбросы от котлоагрегатов производительностью более 30 т/час рассчитываются по указаниям "Методики определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу от котлов

тепловых электростанций". МТ 34-70-С10-83. М., СПО Советэнерго, 1984.

Для котлоагрегатов производительностью до 30 т/ч и горнов расчеты выбросов в атмосферу выполнять в соответствии с "Методическими указаниями по расчету выбросов загрязняющих веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/ч", утвержденными Госкомгидрометом СССР 5 августа 1984 года (М., Гидрометеонадат, 1985).

4.7. Количество водорода V_{H_2} , л, выделяющегося из щелочныхных или кислотных аккумуляторов во время заряда, определяется по формуле

$$V_{H_2} \approx 0,2 \cdot I \cdot t, \text{ л} \quad (4.9.)$$

где

I - наибольший зарядный ток, А;

t - время заряда

Выделение водорода, определенное по этой формуле, приведено в табл. 4.8.

Таблица 4.8.

Выделение водорода при зарядке аккумуляторов

Тип аккумулятора	Выделение водорода, л	
	за время полного заряда	среднее за час
ТМН-250	87,5	12,5
ТМН-300	105,0	15,0
ТМН-350	126,0	18,0
ТМН-400	147,0	21,0
ТМН-450	175,0	25,0
ТМН-500	175,0	25,0
ТМН-550	196,0	28,0
ТМН-950	304,0	38,0
ТКН-250	75,0	12,5
ТКН-300	90,0	15,0
ТКН-350	108,0	18,0
ТКН-400	126,0	21,0
ТКН-450	150,0	25,0
ТКН-500	150,0	25,0
ТКН-550	168,0	28,0
ТКН-900	304,0	38,0

Примечание: 1. Вес одного л водорода равен 0,08987 г.

2. Количество выделяемого водорода взято из "Указаний по проектированию зарядных станций тяговых и стартерных аккумуляторных батарей" института Тяжпромэлектропроект, 1974 г.

4.8. Валовые выбросы при работе тепловозов рассчитываются по показателям, приведенным в табл.4.9. ("Методические указания по определению вредных выбросов от тепловозов железнодорожного транспорта" М., МПС СССР, 1984)

5. МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЫБРОСОВ ПЫЛИ В АТМОСФЕРУ ПРИ ПЕРЕГРУЗКЕ СЫПУЧИХ ГРУЗОВ

5.1. Методика определения выбросов пыли в атмосферу установлена РД 31.06.06-85, согласованной с Государственной инспекцией по охране атмосферного воздуха при Госкомгидромете СССР 4 октября 1985 года.

6. УКАЗАНИЯ ПО СОСТАВЛЕНИЮ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ ДЛЯ ЗАДАНИЯ НА РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ВЫБРОСОВ ВЕЩЕСТВ НА ЗЕМ

6.1. Показатели, характеризующие все имеющиеся источники выбросов и определенные в соответствии с требованиями разделов 3 и 4, вносятся в таблицу "Параметры выбросов веществ в атмосферу для расчетов ПДВ", составленную по форме приложения 3 ГОСТ 17.2.3.02-78.

При наличии на источниках выбросов пылеулавливающих и газоочистных установок количество улавливаемых загрязняющих веществ устанавливается по паспортам установок. При отсутствии этих данных эффективность очистных установок рекомендуется принимать по табл.6.1., составленной на основании табл.4, приведенной в "Руководстве по расчету количества и удельных показателей выбросов вредных веществ в атмосферу", НПИтрансстрой, М., 1982.

Таблица 4.9.

Установление величин удельных выбросов вредных веществ и показателей объемов сухих отработанных газов

Серия турбогенератора	Тип двигателя	$N_{\text{ном}}$ кВт	Удельные выбросы вредных веществ								Расход го- зяжи за хо- дом холу- ка, кг/кВт·ч	Объем сухих отработанных газов, м ³ /кВт·ч	При расчете выбросов при ходовом ходе за ходом холу- ка
			1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
2ТА16 1 сажник	2А-5Н49 (16ДН26/26)	2250	50	120	3	10	25	0,2	18	2800	14800		
2ТА16(Н) 1 сажник	2А-5Н49 (16ДН20,7/26 Х25,4)	2200	50	120	1	10	25	0,2	33	3900	19600		
Т38 1 сажник	2Н100 (10ДН20,7/26 Х25,4)	1470	50	120	1	10	21	0,2	27	3200	12700		
Т38 60	2Н145 (16ДН 23/30)	2200	50	120	3	10	21	0,2	24	3500	19300		
Т38 70	2А-5Н49 (16ДН 26/26)	2740	50	120	3	10	27	0,2	18	2800	18500		
Т3М 1	2С150(Н) (6ДН 31,8/33)	735	50	120	1	10	29	0,15	13	2500	6500		
Т3М 2	2С147(Н) (6ДН 31,8/33)	880	50	120	1	10	29	0,15	14	2500	6500		
ТМ 4	2Н14-1 (6ДН 21/21)	550	50	120	1	10	29	0,15	10	1500	2500		
ТМ6(Н)	2А-6Н49 (8ДН 26/26)	880	50	120	1	10	29	0,15	12	2500	6000		
ТМ3	2С150Д4 (6ДН 31/36)	995	50	120	1	10	29	0,2	14	3000	6500		
Х 62	2А-5Н49 (12ДН 23/30)	1470	50	120	1	10	25	0,2	22	2600	13000		

Примечание: $e_{\text{с}}(e_{\text{с}})$, $e_{\text{с},\text{а}}(e_{\text{с},\text{а}})$, $e_{\text{с}}'(e_{\text{с}})$ - удельные выбросы окиси углерода, окислов азота, сажи.

Таблица 6.1.

Ориентировочная эффективность аппаратов газоочистки и пылеулавливания

Appарат, установка	Эффективность, %	
	Твердые или жидкие части	Газообразные примеси
I	2	3
<u>Отходящие газы котельных</u>		
Золоуловители осадительного типа	30	-
Золотоуловители жалюзийного типа	50	-
Грушевоые циклоны ЦН-15	70-85	-
Мокропутковые золоуловители ВГИ	90-92	-
Центробежные скруббера ЦС-ВГИ	90	-
Электрофильтры	85-95	-
<u>Аспирационный воздух</u>		
Рукавные фильтры	98-99	-
Циклоны ЦН-15	80-85	-
Циклоны СДКЦН-33 и 34	90-91	-
Батарейные циклоны БЦ	90-93	-
Циклоны СИОТ	60-70	-
Циклоны с обратным конусом	70-60	-
Циклоны ЛИОТ	70-80	-
Пылевые камеры	45-50	-
Инерционный пылеуловитель	65-85	-
Пенные аппараты	75-95	-
Циклоны с водяной пленкой	85-90	-
Мокрые аппараты ударноинерционного действия	90-95	-
Циклон Гипродрева	70-90	-

Продолжение табл.6.1.

I	2	3
<u>Гидрофильтры</u>		
форсуночные	87-94	-
каскадные	86-92	40-30
барботажно-вихревые	90-92	40-50

В таблице параметров указываются максимальные секундные выбросы веществ.

6.2. Задание на расчет составляется по данным таблицы (форма приложения 3 к ГОСТ 17.2.3.02-78). В расчет должны приниматься источники выбросов, исходя из реальных условий эксплуатации объектов порта в период его наиболее напряженной работы (по грузообороту).

6.3. При подготовке исходных данных для расчета следует рассматривать целесообразность объединения источников и сокращения их числа. Эти операции выполняются в соответствии с "Временными рекомендациями по объединению источников при подготовке числового материала для расчетов загрязнения атмосферы на ЭВМ", разработанными в Главной геофизической обсерватории им. А.А.Воейкова (Л., 1983г.).

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1. Общие положения.	2
2. Классификация источников выбросов.	2
3. Определение исходных данных.	4
4. Расчет количества выбросов от потребителей топлива и материалов.	12
5. Методика определения выбросов пыли в атмосферу при перегрузке сыпучих грузов.	26
6. Указания по составлению исходных данных для задания на расчет рассеивания выбросов веществ на ЭВМ.	26