

Euroopan unionin virallinen lehti

L 229

Suomenkielinen laitos

Lainsäädäntö

50. vuosikerta
31. elokuuta 2007

Sisältö	II EY:n ja Euratomin perustamissopimuksia soveltamalla annetut säädökset, joiden julkaiseminen ei ole pakollista	
	PÄÄTÖKSET	
	Komissio	
	2007/589/EY:	
	★ Komission päätös, tehty 18 päivänä heinäkuuta 2007, Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2003/87/EY mukaisten ohjeiden vahvistamisesta kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailua ja raportointia varten (tiedoksiannettu numerolla K(2007) 3416) ⁽¹⁾	1

Hinta: 18 EUR

⁽¹⁾ ETA:n kannalta merkityksellinen tekstin kannalta merkityksellinen teksti

FI

Säädökset, joiden otsikot on painettu laihalla kirjasintyyppillä, ovat maatalouspolitiikan alaan kuuluvia juoksevien asioiden hoitoon liittyviä säädöksiä, joiden voimassaoloaika on yleensä rajoitettu.

Kaikkien muiden säädösten otsikot on painettu lihavalla kirjasintyyppillä ja merkitty tähdellä.

II

(EY:n ja Euratomin perustamissopimuksia soveltamalla annetut säädökset, joiden julkaiseminen ei ole pakollista)

PÄÄTÖKSET

KOMISSIO

KOMISSION PÄÄTÖS,

tehty 18 päivänä heinäkuuta 2007,

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2003/87/EY mukaisten ohjeiden vahvistamisesta kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailua ja raportointia varten

(tiedoksiannettu numerolla K(2007) 3416)

(ETA:n kannalta merkityksellinen teksti)

(2007/589/EY)

EUROOPAN YHTEISÖJEN KOMISSIO, joka

ottaa huomioon Euroopan yhteisön perustamissopimuksen,

ottaa huomioon kasvihuonekaasujen päästöoikeuksien kaupan järjestelmän toteuttamisesta yhteisössä ja neuvoston direktiivin 96/61/EY muuttamisesta 13 päivänä lokakuuta 2003 annetun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2003/87/EY ⁽¹⁾ ja erityisesti sen 14 artiklan 1 kohdan,

sekä katsoo seuraavaa:

- (1) Tässä päätöksessä säädettyjen ohjeiden mukainen kasvihuonekaasupäästöjen kattava, johdonmukainen, avoin ja täsmällinen tarkkailu ja raportointi on olennaista direktiivissä 2003/87/EY vahvistetun kasvihuonekaasujen päästöoikeuksien kaupan järjestelmän toiminnan kannalta.
- (2) Kasvihuonekaasujen päästökauppajärjestelmän ensimmäisen soveltamiskauden (vuosi 2005) aikana toiminnanharjoittajat, todentajat ja jäsenvaltioiden toimivaltaiset viranomaiset ovat koonneet ensimmäisiä kokemuksia tarkkailusta, todentamisesta ja raportoinnista Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2003/87/EY mukaisten ohjeiden vahvistamisesta kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailua ja raportointia varten 29 päivänä tammikuuta 2004 tehdyn komission päätöksen 2004/156/EY ⁽²⁾ mukaisesti.

- (3) Päätöksen 2004/156/EY uudelleentarkastelun jälkeen oli selvää, että kyseisessä päätöksessä säädettyjä ohjeita on muutettava useiden eri asioiden osalta, jotta ohjeet olisivat selkeämmät ja kustannustehokkaammat. Koska muutoksia on paljon, on asianmukaista korvata päätös 2004/156/EY.
- (4) On asianmukaista helpottaa ohjeiden soveltamista laitoksissa, joiden keskimääräiset todennetut ja raportoidut päästöt edellisen päästökauppakauden aikana olivat alle 25 000 tonnia fossiilista polttoaineesta peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa, sekä lisätä yhdenmukaisuutta ja selvittää teknisiä kysymyksiä.
- (5) Soveltuvin osin on otettu huomioon hallitustenvälisen ilmastonmuutospaneelin IPCC:n, kansainvälisen standardoimisjärjestön ISO:n, Maailman elinkeinoelämän kestävä kehityksen neuvoston WBCSD:n ja Maailman luonnonvarain instituutin WRI:n kehittämät kasvihuonekaasujen tarkkailua koskeva ohjeet.

⁽¹⁾ EUVL L 275, 25.10.2003, s. 32, direktiivi sellaisena kuin se on viimeksi muutettuna direktiivillä 2004/101/EY (EUVL L 338, 13.11.2004, s. 18).

⁽²⁾ EUVL L 59, 26.2.2004, s. 18.

(6) Niiden tietojen avulla, jotka toiminnanharjoittajat toimittavat tämän päätöksen mukaisesti, olisi helpotettava direktiivin 2003/87/EY mukaisesti raportoitujen päästöjen vertaamista epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskevan

- eurooppalaisen rekisterin perustamisesta ja neuvoston direktiivien 91/689/EY ja 96/61/EY muuttamisesta 18 päivänä tammikuuta 2006 annetulla asetuksella (EY) N:o 166/2006⁽¹⁾ perustettuun epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskevaan eurooppalaiseen rekisteriin (EPRTR) ilmoitettuihin päästöihin sekä kansallisiin inventaareihin ilmoitettuihin päästöihin käyttäen hallitustenvälisen ilmastomuutospaneelin IPCC:n päästölähdeluokituksia.
- (7) Jos tarkkailumenetelmien yleistä kustannustehokkuutta lisätään vaarantamatta kuitenkin raportoitujen päästötietojen tarkkuutta ja tarkkailumenetelmien yleistä luotettavuutta, toiminnanharjoittajien ja toimivaltaisten viranomaisten pitäisi voida täyttää direktiivin 2003/87/EY mukaiset velvollisuutensa merkittävästi alhaisemmilla kustannuksilla. Tämä koskee erityisesti puhtaita biopolttoaineita käyttäviä laitoksia sekä vähän päästöjä aiheuttavia laitoksia.
- (8) Raportointivaatimukset ovat direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan vaatimusten mukaisia.
- (9) Tarkkailusuunnitelmien vaatimuksia on selvennetty ja tiukennettu luotettavan raportoinnin ja luotettavien todentamistulosten varmistamiseksi.
- (10) Liitteessä I oleva taulukko 1, jossa vahvistetaan vähimmäisvaatimukset, olisi otettava pysyvästi käyttöön. Taulukkoon dokumentoituja tietoja on tarkasteltu uudelleen jäsenvaltioiden, toiminnanharjoittajien ja todentajien keräämien tietojen perusteella ottaen huomioon muutokset, jotka on tehty säännöksiin direktiivin 2003/87/EY liitteessä I lueteltujen toimintojen poltosta aiheutuvien päästöjen osalta sekä toimintokohtaiset ohjeet; taulukossa esitettävät tiedot perustuvat nyt sekä kustannustehokkuuteen että tarkkuuteen.
- (11) Spesifisten tai monimutkaisten laitosten päästöjen tarkkailua varten otetaan käyttöön vaihtoehtoisena tapana laitoksen oma tarkkailumenetelmä (fall-back approach) ja siihen liittyvät epävarmuuden vähimmäisraja-arvot; laitoksen oma tarkkailumenetelmä perustuu siihen, että laitosten ei tarvitse soveltaa määrittämistasoon perustuvaa menetelmää vaan ne voivat suunnitella täysin niille räätälöidyn tarkkailumenetelmän.
- (12) Direktiivin 2003/87/EY soveltamisalaan kuuluviin laitoksiin tulevaa tai niistä poistuvaa siirrettyä tai polttoaineeseen sisältyvää hiilidioksidia koskevia säännöksiä on selvennetty ja tiukennettu, jotta parannettaisiin yhdenmukaisuutta Yhdistyneiden Kansakuntien ilmastomuutosta koskevan yleissopimuksen Kioton pöytäkirjan mukaisten jäsenvaltioiden raportointivaatimusten kanssa.
- (13) Oletuspäästökertoimien luetteloa on laajennettu ja ajantasaistettu hallitusten välisen ilmastomuutospaneelin vuonna 2006 antamien ohjeiden, jäljempänä IPCC-ohjeet, mukaisesti. Luetteloon on myös lisätty useiden polttoaineiden tehollisten lämpöarvojen viitearvot IPCC-ohjeiden mukaisesti.
- (14) Kontrollointia ja todentamista koskevaa osiota on tarkasteltu uudelleen ja tarkistettu, jotta osion käsitteellistä ja kielellistä yhdenmukaisuutta Euroopan akkreditointielinten yhteistyöjärjestön, Euroopan standardointikomitean CEN:in ja Kansainvälisten standardoimisjärjestön ISO:n kehittämien ohjeiden kanssa voitaisiin parantaa.
- (15) Polttoaineen ja materiaalin ominaisuuksien määrittelyn osalta on selvennetty analyysilaboratorioista sekä online-kaasuanalysaattoreista saatujen tulosten käyttöä koskevia vaatimuksia ottaen huomioon ensimmäisellä päästökaupakaudella saadut kokemukset näiden vaatimusten täytäntöönpanosta jäsenvaltioissa. Tässä päätöksessä säädetään myös näytteenottomenetelmiin ja näytteenottotajuuuteen liittyvistä lisävaatimuksista.
- (16) Sellaiset laitokset, joiden fossiilisesta polttoaineesta peräisin olevat hiilidioksidipäästöt ovat alle 25 000 tonnia vuodessa, on vapautettu tiettyjen kaikkia laitoksia koskevien erityisvaatimusten soveltamisesta näiden laitosten kustannustehokkuuden parantamiseksi.
- (17) Hapettumiskertoimien käyttö tarkkailumenetelmien yhteydessä on nyt valinnaista polttoprosessien yhteydessä. Hiilimustaa tuottavissa laitoksissa ja kaasunkäsittelyterminaaleissa voidaan käyttää massatasemenetelmää. Soihdutus päästöjen määrittämiseen liittyviä epävarmuusvaatimuksia on alennettu, koska näiden laitosten tekniset olosuhteet ovat hyvin spesifiset.
- (18) Massatasemenetelmää ei saisi sisällyttää direktiivin 2003/87/EY liitteessä I lueteltujen öljynjalostamojen toimintokohtaisiin ohjeisiin, koska ensimmäisellä raportointikaudella dokumentoitiin saavutettavissa olevaan tarkkuuteen liittyviä ongelmia. Katalyyttisen krakkauksen katalyytin regenerointi ja muu katalyytin regenerointi sekä Flexi Cokerista aiheutuvia päästöjä koskevat ohjeet on tarkistettu, jotta niissä otettaisiin huomioon kyseisten laitosten erityiset tekniset olosuhteet.
- (19) Massatasemenetelmän soveltamista koskevia säännöksiä ja raja-arvoja on tiukennettu hiiltä, kuonaa, rautaa ja terästä tuottavien laitosten osalta. Ohjeisiin on lisätty IPCC-ohjeiden mukaiset päästökertoimet.
- (20) Sementtiklinkkeriä ja kalkkia tuottavia laitoksia koskevat termit ja menetelmät on saatettu vastaamaan tämän päätöksen soveltamisalaan kuuluvien alojen kaupallisia menettelyjä. Toimintotietojen, päästökertoimien ja muuntoimien käyttö on yhdenmukaistettu muiden direktiivin 2003/87/EY soveltamisalaan kuuluvien toimintojen kanssa.
- (21) Lasiteollisuuden laitoksiin sovellettavista erillisistä päästökertoimista on säädetty liitteessä IX.
- (22) Keraamisen teollisuuden laitosten raaka-aineiden kalsinoinnista aiheutuviin päästöihin liittyviä epävarmuusvaatimuksia on väljennetty, jotta voitaisiin ottaa paremmin huomioon tapaukset, joissa savi on peräisin suoraan

(1) EUVL L 33, 4.2.2006, s. 1.

louhoksista. Pelkästään tuotokseen perustuvaa menetelmää ei pitäisi enää käyttää, koska sen soveltamismahdollisuudet ovat rajalliset, kuten ensimmäisen raportointikauden aikana huomattiin.

- (23) Direktiivin 2003/87/EY 14 ja 24 artiklan sekä liitteen IV mukaisten mittaukseen perustuvien tarkkailumenetelmien yhdenmukaisen käytön helpottamiseksi olisi otettava käyttöön ohjeet, jotka koskevat päästöjen määrittämistä jatkuvatoimisella päästömittausjärjestelmällä,
- (24) Tässä päätöksessä ei käsitellä hiilidioksidin talteenottoon ja varastointiin liittyviä toimintoja, vaan niistä säädetään direktiivin 2003/87/EY muutoksessa, tai kyseiset toiminnot sisällytetään direktiiviin sen 24 artiklan mukaisesti.
- (25) Tämän päätöksen liitteissä olevissa ohjeissa vahvistetaan direktiivin 2003/87/EY liitteessä I luetelluista toiminnoista aiheutuvien kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailua ja raportointia koskevat tarkistetut yksityiskohtaiset perusteet. Perusteet on yksilöity niihin liittyvien toimintojen mukaisesti ja ne perustuvat edellä mainitun direktiivin liitteessä IV vahvistettuihin tarkkailua ja raportointia koskeviin periaatteisiin, ja niitä olisi sovellettava 1 päivästä tammikuuta 2008 alkaen.
- (26) Direktiivin 2003/87/EY 15 artiklan mukaisesti jäsenvaltioiden olisi varmistettava, että toiminnanharjoittajien toimittamat päästöraportit todennetaan mainitun direktiivin liitteessä V esitettyjen perusteiden mukaisesti.
- (27) Tarkoituksena on, että tässä päätöksessä vahvistettuja ohjeita tarkastellaan uudelleen kahden vuoden kuluessa päätöksen soveltamispäivästä.

- (28) Tässä päätöksessä säädetyt toimenpiteet ovat päätöksen 93/389/EY⁽¹⁾ 8 artiklalla perustetun komitean lausunnon mukaiset,

ON TEHNYT TÄMÄN PÄÄTÖKSEN:

1 artikla

Tämän päätöksen liitteissä vahvistetaan direktiivin 2003/87/EY liitteessä I luetelluista toiminnoista aiheutuvien kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailua ja raportointia koskevat ohjeet.

Ohjeet perustuvat edellä mainitun direktiivin liitteessä IV vahvistettuihin periaatteisiin.

2 artikla

Kumotaan päätös 2004/156/EY 3 artiklassa mainitusta päivä-määrästä alkaen.

3 artikla

Tätä päätöstä sovelletaan 1 päivästä tammikuuta 2008.

4 artikla

Tämä päätös on osoitettu kaikille jäsenvaltioille.

Tehty Brysselissä 18 päivänä heinäkuuta 2007.

Komission puolesta

Stavros DIMAS

Komission jäsen

(¹) EYVL L 167, 9.7.1993, s. 31, päätös sellaisena kuin se on viimeksi muutettuna Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksella (EY) N:o 1882/2003 (EUVL L 284, 31.10.2003, s. 1).

LIITELUETTELO

	Sivu
Liite I Yleiset ohjeet	5
Liite II Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I luetelluista toiminnoista peräisin olevia poltosta aiheutuvia päästöjä koskevat ohjeet	48
Liite III Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja öljynjalostamoja koskevat toimintokohtaiset ohjeet ..	55
Liite IV Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja koksamoja koskevat toimintokohtaiset ohjeet	57
Liite V Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja metallimalmin pasutus- ja sintrauslaitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	61
Liite VI Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja raakarautaa tai terästä tuottavia laitoksia, mukaan luettuna jatkuva valu, koskevat toimintokohtaiset ohjeet	64
Liite VII Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja sementtiklinkkeriä tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	68
Liite VIII Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja kalkkia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	73
Liite IX Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja lasia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	76
Liite X Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja keraamisia tuotteita tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	78
Liite XI Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja massaa ja paperia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet	83
Liite XII Kasvihuonekaasujen päästöjen määrittämistä jatkuvatoimisten päästömittausjärjestelmien avulla koskevat ohjeet	85

LIITE I

YLEISET OHJEET

SISÄLLYSLUETTELO

	Sivu
1. Johdanto	7
2. Määritelmät	7
3. Tarkkailu- ja raportointiperiaatteet	10
4. Kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailu	11
4.1 Soveltamisala	11
4.2 Laskentaan ja mittauksiin perustuvat menetelmät	11
4.3 Tarkkailusuunnitelma	12
5. CO ₂ -päästöjen laskentamenetelmät	13
5.1 Laskentakaavat	13
5.2 Määrittämistasot	14
5.3 Omat tarkkailumenetelmät	19
5.4 Toimintotiedot	19
5.5 Päästökertoimet	20
5.6 Hapettumis- ja muuntokertoimet	20
5.7 Siirretty hiilidioksidi	21
6. Mittauksiin perustuvat menetelmät	21
6.1 Yleistä	21
6.2 Mittauksiin perustuvissa menetelmissä sovellettavat määrittämistasot	22
6.3 Muut menettelyt ja vaatimukset	22
7. Epävarmuuden arviointi	23
7.1 Laskenta	23
7.2 Mittaus	25
8. Raportointi	25
9. Tietojen säilyttäminen	27
10. Kontrollointi ja todentaminen	28
10.1 Tietojen hankinta ja käsittely	28
10.2 Toiminnanharjoittajan tiedonhallinnan kontrollointi	28
10.3 Kontrollointitoimet	28
10.3.1 Menettelyt ja vastuut	28
10.3.2 Laadunvarmistus	29
10.3.3 Uudelleentarkastelut ja tietojen validointi	29

	Sivu
10.3.4	Ulkoistetut prosessit 30
10.3.5	Korjaukset ja korjaavat toimet 30
10.3.6	Tulokset ja dokumentaatio 30
10.4	Todentaminen 30
10.4.1	Yleiset periaatteet 30
10.4.2	Todentamismenetelmät 31
11.	Päästökertoimet 33
12.	Luettelo CO ₂ -neutraaleista biomassoista 34
13.	Toimintokohtaisten tietojen ja kertoimien määrittäminen 36
13.1	Polttoaineiden tehollisten lämpöarvojen ja päästökertoimien määrittäminen 36
13.2	Toimintokohtaisten hapettumiskertoimien määrittäminen 37
13.3	Prosessin päästökertoimien, muuntokertoimien ja koostumustietojen määrittäminen 37
13.4	Biomassaosuuden määrittäminen 37
13.5	Polttoaineen ja materiaalin ominaisuuksien määrittämistä koskevat vaatimukset 38
13.5.1	Akkreditoitujen laboratorioiden käyttö 38
13.5.2	Muiden kuin akkreditoitujen laboratorioiden käyttö 38
13.5.3	Online-kaasuanalysointilaitteet ja kaasukromatografit 39
13.6	Näytteenottomenetelmät ja analyysitaajuus 39
14.	Raportin muoto 40
14.1	Laitoksen tunnistustiedot 40
14.2	Laitoksen toiminnot ja päästöt pääkohdittain 41
14.3	Poltosta aiheutuvat päästöt (laskenta) 42
14.4	Prosessipäästöt (laskenta) 42
14.5	Massatasemenetelmä 43
14.6	Mittausmenetelmä 43
15.	Raportointiluokat 43
15.1	IPCC:n raportointilomake 43
15.2	EPRTR-asetuksen IPPC-päästölähdeluokkien koodit 45
16.	Vähän päästöjä aiheuttavia laitoksia koskevat vaatimukset 47

1. JOHDANTO

Tämä liite sisältää direktiivin 2003/87/EY liitteessä I luetelluista toiminnoista syntyvien ja niihin liittyvien kasvihuonekaasujen päästöjä koskevaa tarkkailua ja raportointia koskevat yleiset ohjeet. Muita toimintokohtaisiin päästöihin sovellettavia ohjeita on liitteissä II–XI.

2. MÄÄRITELMÄT

Tässä liitteessä ja liitteissä II–XII sovelletaan direktiivin 2003/87/EY määritelmiä.

- 1) Lisäksi sovelletaan seuraavia määritelmiä:
 - a) 'toiminnoilla' tarkoitetaan direktiivin 2003/87/EY liitteessä I lueteltuja toimintoja;
 - b) 'toimivaltaisella viranomaisella' tarkoitetaan direktiivin 2003/87/EY 18 artiklan mukaisesti nimettyä toimivaltaista viranomaista tai nimettyjä toimivaltaisia viranomaisia;
 - c) 'päästölähteellä' tarkoitetaan laitokseen sisältyvää eriteltävissä olevaa prosessia tai muuta kohdetta, josta relevantteja kasvihuonekaasupäästöjä pääsee ympäristöön;
 - d) 'lähdevirralla' tarkoitetaan tiettyä polttoainetyyppiä, raaka-ainetta tai tuotetta, joka aiheuttaa relevantteja kasvihuonekaasupäästöjä yhdessä tai useammassa päästölähteessä sen kulutuksen tai tuotannon takia;
 - e) 'tarkkailumenetelmällä' tarkoitetaan toiminnanharjoittajan valitsemissa menettelyjä laitoksen päästöjen määrittämiseksi;
 - f) 'tarkkailusuunnitelmalla' tarkoitetaan tietyn laitoksen tarkkailumenetelmien yksityiskohtaista, täydellistä ja avointa dokumentointia, mukaan luettuina tietojen hankinnan ja tietojen käsittelytoimien dokumentointi ja niiden oikeellisuuden kontrollointijärjestelmä;
 - g) 'määrittämistasolla' tarkoitetaan tiettyä menetelmän osaa, jota käytetään toimintotietojen, päästökertoimien ja hapettumis- tai muuntokertoimien määrittämisessä;
 - h) 'vuodella' tarkoitetaan ajanjaksoa, joka kattaa kalenterivuoden 1 päivästä tammikuuta 31 päivään joulukuuta;
 - i) 'raportointikaudella' yhtä kalenterivuotta, jonka aikana päästöjä on tarkkailtava ja niistä on raportoitava;
 - j) 'päästökaupakaudella' tarkoitetaan usean vuoden jaksoa päästökaupparjestelmässä (esim. 2005–2007 tai 2008–2012), jota koskevan kansallisen jakosuunnitelman jäsenvaltio antaa direktiivin 2003/87/EY 11 artiklan 1 ja 2 kohdan mukaisesti.
- 2) Seuraavia määritelmiä sovelletaan päästöihin, polttoaineisiin ja materiaaleihin:
 - a) 'poltosta aiheutuvilla päästöillä' tarkoitetaan kasvihuonekaasupäästöjä, jotka syntyvät polttoaineen ja hapen eksotermisen reaktion tuloksena;
 - b) 'prosessipäästöillä' tarkoitetaan kasvihuonekaasupäästöjä, jotka eivät ole poltosta aiheutuvia päästöjä ja jotka syntyvät tahallisesti ja tahattomasti aineiden välisten reaktioiden tai aineiden muuntumisen tuloksena, mukaan luettuna metallimalmien kemiallinen tai elektrolyyttinen pelkistäminen, aineiden hajottaminen lämmön avulla ja tuotteina tai raaka-aineina käytettävien yhdisteiden muodostaminen;
 - c) 'polttoaineeseen sisältyvällä hiilidioksidilla' tarkoitetaan hiilidioksidia, joka on osa polttoainetta;
 - d) 'konservatiivisella arviolla' tarkoitetaan sitä, että on määritelty joukko oletuksia sen varmistamiseksi, että vuotuisia kokonaispäästöjä ei aliarvioida;
 - e) 'erällä' tarkoitetaan tiettyä polttoaine- tai materiaalimäärää, josta on otettu edustavat näytteet ja josta on laadittu kuvaus ja joka on siirretty yhtenä kuljetuksena tai siirretään jatkuvatoimisesti tietyn ajanjakson kuluessa;
 - f) 'kaupallisilla polttoaineilla' tarkoitetaan tietyn koostumuksen omaavia polttoaineita, joilla käydään kauppaa usein ja vapaasti, mikäli kyseistä erää koskeva kauppa on tehty taloudellisesti riippumattomien osapuolten välillä, mukaan luettuina kaikki kaupalliset peruspolttoaineet, maakaasu, kevyt ja raskas polttoöljy, hiili ja öljykoksi (petroleum coke);

- g) 'kaupallisilla materiaaleilla' tarkoitetaan tietyn koostumuksen omaavia materiaaleja, joilla käydään kauppaa usein ja vapaasti, mikäli kyseistä erää koskeva kauppa on tehty taloudellisten riippumattomien osapuolten välillä;
- h) 'kaupallisilla peruspolttoaineilla' tarkoitetaan kansainvälisesti standardoituja kaupallisia polttoaineita, joiden tehollisen lämpöarvon 95 prosentin luottamusväli on korkeintaan ± 1 prosenttia, mukaan luettuna moottoripolttoöljy, kevyt polttoöljy, bensiini, paloöljy, petroli, etaani, propaani ja butaani.
- 3) Mittauksiin sovelletaan seuraavia määritelmiä:
- a) 'tarkkuudella' tarkoitetaan mittaustuloksen ja tietyn suureen todellisen arvon (tai viitearvon, joka on määritetty empiirisesti käyttämällä kansainvälisesti hyväksytyjä ja jäljitettävissä olevia kalibrointimateriaaleja ja standardimenetelmiä) läheisyyttä, ottaen huomioon sekä satunnaiset että systemaattiset tekijät;
- b) 'epävarmuudella' tarkoitetaan tekijää, joka liittyy suureen mittaamiseen tai muuhun määrittämiseen ja kuvaa tuloksena saadun arvion oikeellisuutta (mahdollista poikkeamaa todellisesta arvosta); epävarmuutta kuvataan prosentuaalisesti keskiarvon ympärillä ilmoitettuna luottamusvälinä, joka kattaa 95 prosenttia havainnoista; epävarmuustarkastelussa otetaan huomioon sekä systemaattiset että satunnaiset vaihtelut ja mahdollinen havaintojakauman epäsymmetrisyys;
- c) 'aritmeettisellä keskiarvolla' tarkoitetaan kaikkien arvosarjan arvojen summaa jaettuna sarjan arvojen lukumäärällä;
- d) 'mittauksella' tarkoitetaan joukkoa toimenpiteitä, joiden tavoitteena on suureen arvon määrittely;
- e) 'mittalaitteella' tarkoitetaan laitetta, joka on tarkoitettu käytettäväksi mittauksissa joko yksinään tai muun laitteen/muiden laitteiden kanssa;
- f) 'mittausjärjestelmällä' tarkoitetaan täydellistä mitta- ja muuta välineistöä, kuten muuttujien, esimerkiksi toimintotietojen, hiilipitoisuuden, lämpöarvon tai hiilidioksidipäästöjen päästökertoimien määrittämiseen käytettyjä näytteenotto- ja tietojenkäsittelylaitteita;
- g) 'kalibroinnilla' tarkoitetaan toimenpidesarjaa, joiden avulla määritetään tietyissä olosuhteissa mittaustuloksen tai mittaustuloksen ilmoittamien, tai kiintomittaan tai viitemateriaalin arvojen ja referenssinormaalilla saatujen arvojen väliset suhteet;
- h) 'jatkuvatomisilla päästömittauksilla' tarkoitetaan joukkoa toimenpiteitä, joiden tavoitteena on määrittellä suureen arvo useita kertoja tunnissa suoritettavilla mittauksilla, soveltaen joko itse kohteessa tapahtuvia mittauksia poistoputkesta tai ekstraktiivisia menetelmiä, joissa mittaustulokset sijoitetaan poistoputken lähelle; sillä ei tarkoiteta mittausten menetelmiä, jotka perustuvat yksittäisten näytteiden keräämiseen poistoputkesta;
- i) 'standardiolosuhteilla' tarkoitetaan 273,15 K:n lämpötilaa (0 °C) ja 101 325 Pa:n painetta, joiden perusteella määritellään standardikuutiometri (Nm³).
- 4) Hiilidioksidipäästöjen laskenta- ja mittausten menetelmiin sovelletaan seuraavia määritelmiä:
- a) 'kohtuuttomilla kustannuksilla' tarkoitetaan toimenpiteistä aiheutuvia kustannuksia, jotka ovat suhteettomia toimivaltaisen viranomaisen vahvistamiin hyötyihin nähden. Määrittämistasojen valinnan osalta raja-arvo voidaan määrittellä päästöoikeuksien arvoksi, jotka vastaavat tarkkuustasossa tapahtunutta paranemista. Sellaisten toimenpiteiden osalta, jotka lisäävät raportoitujen päästöjen laatua, mutta joilla ei ole suoraa vaikutusta tarkkuuteen, kohtuuttomat kustannukset voivat vastata osuutta, joka ylittää yhden prosentin viitteellisen raja-arvon laskettuna edellisellä päästökaudella raportoitujen käytettävissä olevien päästötietojen keskimääräisestä arvosta. Sellaisten laitteiden osalta, joilla ei ole tällaisia historiatietoja, käytetään viitetietona samoja tai vastaavia toimintoja suorittavien edustavien laitteiden tietoja, jotka on skaalattu laitteiden kapasiteetin mukaisesti;
- b) 'teknisesti toteutettavissa olevalla' tarkoitetaan, että toiminnanharjoittaja voi tarvittavassa ajassa hankkia sellaiset tekniset resurssit, jotka ovat tarpeen ehdotetun järjestelmän tarpeiden tyydyttämissä;

- c) 'erittäin vähämerkityksisillä lähdevirroilla' tarkoitetaan toiminnanharjoittajan valitsemaa vähämerkityksisten lähdevirtojen ryhmää, jonka yhteispäästöt ovat enintään kilotonni fossiilisista polttoaineista peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa, tai jonka osuus on alle kaksi prosenttia (enintään 20 kilotonnia fossiilisista polttoaineista peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa) kyseisen laitoksen hiilidioksidin kokonaispäästöistä ennen siirretyn hiilidioksidin vähentämistä, sen mukaan kumpi arvo on korkeampi absoluuttisina päästöinä mitattuna;
- d) 'merkittävillä lähdevirroilla' tarkoitetaan lähdevirtojen ryhmää, joka ei kuulu ryhmään "vähämerkityksiset lähdevirrat";
- e) 'vähämerkityksisillä lähdevirroilla' tarkoitetaan toiminnanharjoittajan valitsemaa lähdevirtoja, joiden yhteispäästöt ovat enintään viisi kilotonnia fossiilisista polttoaineista peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa, tai joiden osuus on alle 10 prosenttia (enintään 100 kilotonnia fossiilisista polttoaineista peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa) kyseisen laitoksen hiilidioksidin kokonaispäästöistä ennen siirretyn hiilidioksidin vähentämistä, sen mukaan kumpi arvo on korkeampi absoluuttisina päästöinä mitattuna;
- f) 'biomassalla' tarkoitetaan muuta kuin fossiilista orgaanista ainesta, joka on biologisesti hajoavaa ja on peräisin kasveista, eläimistä tai mikro-organismeista, mukaan luettuina maatalouden, metsätalouden ja niihin liittyvien teollisuuden alojen tuotteet, sivutuotteet, jäämät ja jäte, sekä teollisuus- ja yhdyskuntajätteiden muut kuin fossiiliset orgaaniset osat, jotka ovat biologisesti hajoavia, kuten kaasut ja nesteet, jotka on saatu hajoavasta orgaanisesta aineksestä, joka ei ole fossiilista ja joka on biologisesti hajoavaa;
- g) 'puhtaalla' tarkoitetaan aineen yhteydessä sitä, että materiaali tai polttoaine koostuu vähintään 97-prosenttisesti (massan suhteen laskettuna) tietyistä aineista tai osasta. Tämä on purum-ilmaisun kaupallinen määritelmä. Biomassan osalta tämä liittyy bioperäisen hiilen osuuteen polttoaineen tai materiaalin sisältämästä hiilen kokonaismäärästä;
- h) 'energiatasemenetelmällä' tarkoitetaan menetelmää, jolla arvioidaan kattilassa polttoaineena käytetyn energian määrä (käytettävissä olevan lämmön ja hävikin, eli säteilyn, siirtämisen tai savukaasujen kautta menetetyn energian, summa).
- 5) Kontrollointiin ja todentamiseen sovelletaan seuraavia määritelmiä:
- a) 'kontrollonin riskellä' tarkoitetaan vuotuisessa päästöraportissa esitettävän muuttujan alttiutta aiheuttaa olennaisia väärintulkintoja, joita ei voida estää tai huomata ja korjata ajoissa kontrollointijärjestelmän avulla;
- b) 'havaintoriskillä' tarkoitetaan riskiä siitä, että todentaja ei havaitse olennaista väärintulkintaa tai olennaista sääntöjenvastaisuutta;
- c) 'luontaisella riskillä' tarkoitetaan vuotuisessa päästöraportissa olevan tekijän alttiutta aiheuttaa olennaisia väärintulkintoja, olettaen, että siihen liittyviä kontrollointitoimia ei ole toteutettu;
- d) 'todentamisriskillä' tarkoitetaan riskiä siitä, että todentaja antaa epäasianmukaisen todentajan lausunnon. Todentamisriski riippuu luontaisista riskeistä, kontrollointiriskeistä ja havaintoriskeistä;
- e) 'riittäväällä varmuudella' tarkoitetaan suurta, muttei kuitenkaan täydellistä varmuutta, joka ilmaistaan myönteisesti todentajan lausunnossa, siitä, että todennettavana olevassa päästöraportissa ei ole olennaisia väärintulkintoja tai että laitoksessa ei todettu olevan olennaisia sääntöjenvastaisuuksia;
- f) 'olennaisuustasolla' tarkoitetaan kvantitatiivista kynnyisarvoa tai rajakohtaa, jota käytetään määriteltäessä asianmukaista todentajan lausuntoa vuotuisessa päästöraportissa raportoiduista päästöiedoista;
- g) 'varmuustasolla' tarkoitetaan sitä, miten kiistattomasti todentaja katsoo todentamispäätelmissä osoitetun oikeaksi tai vääräksi, että laitosta koskevat vuotuisessa päästöraportissa ilmoitetut tiedot eivät johda olennaisiin väärintulkintoihin;
- h) 'sääntöjenvastaisuudella' tarkoitetaan todennettavana olevan laitoksen joko tahallista tai tahatonta tekoa tai tällaisen teon tekemättä jättämistä, joka on laitoksen lupaan sisältyvän toimivaltaisen viranomaisen hyväksymän tarkkailusuunnitelman vaatimusten vastainen;
- i) 'oleellisella sääntöjenvastaisuudella' tarkoitetaan sellaista laitoksen lupaan sisältyvän toimivaltaisen viranomaisen hyväksymän tarkkailusuunnitelman vaatimustenvastaisuutta, joka voi johtaa siihen, että toimivaltainen viranomainen kohtelee laitosta eri tavalla;
- j) 'olennaisella väärintulkinnalla' tarkoitetaan väärintulkintaa (puutteellisuuksia, totuudenvastaisuuksia ja virheitä, lukuun ottamatta sallittua epävarmuutta) vuotuisessa päästöraportissa, joka todentajan

ammattiarvion mukaan voisi vaikuttaa siihen, miten toimivaltainen viranomaisen tarkastelee vuotuista päästöraporttia, esimerkiksi jos väärintulkinnat ylittävät olennaisuuden rajan;

- k) 'akkreditoinnilla' tarkoitetaan todentamisen yhteydessä akkreditointielimen lausuntoa, joka perustuu sen tekemään yksityiskohtaiseen arviointiin perustuvaan päätökseen ja jossa osoitetaan virallisesti todentajan pätevyys ja riippumattomuus suorittaa todentaminen erityisten vaatimusten mukaisesti;
- l) 'todentamisella' tarkoitetaan toimintoja, jotka todentaja suorittaa voidakseen antaa direktiivin 2003/87/EY 15 artiklassa ja liitteessä V tarkoitetun todentajan lausunnon;
- m) 'todentajalla' tarkoitetaan toimivaltaista, riippumatonta ja akkreditoitua todentamiselintä tai henkilöä, joka vastaa todentamisprosessin toteuttamisesta ja sitä koskevasta raportoinnista noudattaen yksityiskohtaisia vaatimuksia, jotka jäsenvaltio on vahvistanut direktiivin 2003/87/EY liitteen V mukaisesti.

3. TARKKAILU- JA RAPORTOINTIPERIAATTEET

Direktiivin 2003/87/EY mukaisessa kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailussa ja raportoinnissa noudatetaan tarkkailun ja raportoinnin tarkkuuden ja todennettavuuden varmistamiseksi seuraavia periaatteita:

Kattavuus. Tarkkailun ja raportoinnin on katettava kaikki direktiivin 2003/87/EY liitteessä I mainittuihin toimintoihin kuuluvista päästölähteistä ja päästövirroista peräisin olevat laitoksen prosesseista ja palamisesta aiheutuvat päästöt, ja kaikki kyseisten toimintojen yhteydessä eriteltyjen kasvihuonekaasujen päästöt, välttämättä kuitenkin kaksinkertaista laskentaa.

Johdonmukaisuus. Päästöjen tarkkailun ja raportoinnin on oltava ajan mittaan vertailukelpoisia käyttäen samoja tarkkailumenetelmiä ja tietoja. Tarkkailumenetelmiä voidaan muuttaa näiden ohjeiden mukaisesti, jos raportoitavien tietojen tarkkuus paranee. Tarkkailumenetelmien muutoksille on saatava toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntä ja ne on dokumentoitava täydellisesti näiden ohjeiden mukaisesti.

Avoimuus. Tarkkailutiedot, mukaan luettuina oletukset, viittaukset, toimintotiedot, päästökertoimet, hapettumiskertoimet ja muuntokertoimet on selvitettävä, tallennettava, koottava, analysoitava ja dokumentoitava tavalla, joka antaa todentajalle ja toimivaltaiselle viranomaiselle mahdollisuuden toistaa päästöjen määrittämisprosessi.

Oikeellisuus. On varmistettava, etteivät määritetyt päästöt ole systemaattisesti joko todellisten päästöjen ala- tai yläpuolella. Epävarmuutta aiheuttavat tekijät on yksilöitävä, ja ne on poistettava niin pitkälle kuin se on käytännössä mahdollista. On noudatettava asianmukaista huolellisuutta sen takaamiseksi, että päästöjä koskevat laskelmat ja mittaukset ovat mahdollisimman tarkkoja. Toiminnanharjoittajan on huolehdittava siitä, että voidaan varmistaa määritettäviä päästöjä koskevien raporttien totuudenmukaisuus. Päästöjen määrittämisessä on käytettävä asianmukaisia tarkkailumenetelmiä, joista säädetään näissä ohjeissa. Kaikkia raportoitavien tarkkailutietojen mittausvälineitä ja testauksissa käytettäviä muita välineitä on käytettävä asianmukaisesti ja ne on huollettava, kalibroitava ja tarkastettava. Laskentataulukkoissa ja muissa tarkkailutietojen tallennukseen ja käsittelyyn käytettävissä välineissä ei saa olla virheitä. Raportoiduissa päästöissä ja niihin liittyvissä tiedoissa ei saa olla olennaisia väärintulkintoja. Tietojen valinnassa ja esitystavassa on vältettävä puolueellisuutta ja niiden on annettava luotettava ja tasapuolinen kuva laitoksen päästöistä.

Kustannustehokkuus. Tarkkailumenetelmien valinnassa on tasapainotettava suuremman tarkkuuden mukanaan tuomat parannukset ja sen aiheuttamat lisäkustannukset. Näin ollen päästöjen tarkkailun ja raportoinnin tavoitteena on oltava suurin saavutettavissa oleva tarkkuus, ellei se ole teknisesti mahdotonta toteuttaa tai johda kohtuuttoman suuriin kustannuksiin. Tarkkailumenetelmissä on esitettävä toiminnanharjoittajien noudatettavaksi tarkoitetut ohjeet loogisesti ja yksinkertaisesti niin, että vältetään toimien päällekkäisyydet ja otetaan huomioon laitoksessa jo noudatettavat järjestelmät.

Totuudenmukaisuus. Käyttäjien on voitava luottaa siihen, että todennettu päästöraportti antaa totuudenmukaisen kuvan asioista, joita siinä ilmoitetaan kuvattavan tai voidaan kohtuudella olettaa kuvattavan.

Päästöjen tarkkailu- ja raportointisuorituksen parantaminen. Päästöraporttien todentamisprosessin on määrä olla tehokas ja luotettava väline, joka tukee laadunvarmistus- ja laadunohjausmenettelyjä ja tarjoaa tietoja, joiden avulla toiminnanharjoittaja voi parantaa päästöjen tarkkailua ja raportointia.

4. KASVIHUONEKAASUPÄÄSTÖJEN TARKKAILU

4.1 SOVELTAMISALA

Laitoksen tarkkailu- ja raportointiprosessiin on sisällytettävä kaikki sellaiset laitoksessa suoritettaviin toimintoihin liittyvien päästölähteiden ja/tai lähdevirtojen relevantit kasvihuonekaasujen päästöt, jotka on lueteltu direktiivin 2003/87/EY liitteessä I, sekä jäsenvaltioiden direktiivin 2003/87/EY 24 artiklan mukaisesti järjestelmään sisällyttämien toimintojen ja kasvihuonekaasujen päästöt.

Direktiivin 2003/87/EY 6 artiklan 2 kohdan b alakohdassa säädetään, että kasvihuonekaasujen päästölupiin on sisällytettävä kuvaus laitoksen toiminnoista ja päästöistä. Näin ollen kaikki direktiivin 2003/87/EY liitteessä I mainituista toiminnoista johtuvat tarkkailu- ja raportointivelvoitteen piiriin kuuluvat kasvihuonekaasujen päästölähteet on lueteltava päästöluvassa. Direktiivin 2003/87/EY 6 artiklan 2 kohdan c alakohdassa säädetään, että kasvihuonekaasujen päästölupiin on sisällytettävä päästöjen tarkkailua koskevat vaatimukset, joissa määritetään tarkkailumenetelmät ja -taajuus.

Kuljetusvälineiden polttomoottoreiden päästöjä ei oteta huomioon päästöarvioita laadittaessa.

Päästöjen tarkkailu koskee sekä säännöllisistä toiminnoista että raportointikauden aikana esiintyvistä poikkeuksellisista tapahtumista, kuten laitoksen käynnistämisestä ja pysäyttämisestä, sekä häiriötilanteista johtuvia päästöjä.

Jos yhden tai useamman toiminnon erillinen tai yhdistetty tuotantokapasiteetti tai tuotanto kuuluu direktiivin 2003/87/EY liitteen I saman otsakkeen alle ja ylittää yhden laitoksen tai yhden toimipaikan osalta liitteessä I määritellyn raja-arvon, kaikkiin liitteessä I mainittuihin toimintoihin liittyvistä päästölähteistä ja/tai lähdevirroista peräisin olevia kyseisen laitoksen tai toimipaikan päästöjä on tarkkailtava ja niistä on raportoitava.

Se, katsotaanko erillinen polttolaitos, kuten yhdistetty sähkön- ja lämmöntuotantolaitos, muuta liitteessä I mainittua toimintoa harjoittavan laitoksen osaksi vai erilliseksi laitokseksi, riippuu paikallisista olosuhteista ja vahvistetaan laitoksen kasvihuonekaasujen päästöluvassa.

Kaikki laitoksen päästöt luetaan kuuluviksi kyseiselle laitokselle riippumatta siitä, siirretäänkö sen tuottamaa lämpöä tai sähköä muille laitoksille. Päästöjä, jotka liittyvät muista laitoksista siirretyn lämmön tai sähkön tuotantoon, ei lueta kuuluviksi vastaanottavan laitoksen päästöihin.

4.2 LASKENTAAN JA MITTAUKSIIN PERUSTUVAT MENETELMÄT

Direktiivin 2003/87/EY liitteen IV mukaan päästöt voidaan määrittää käyttäen jompaakumpaa seuraavista menetelmistä:

- laskentaan perustavaa menetelmää, jolla määritetään lähdevirroista tulevat päästöt mittausjärjestelmien ja muiden laboratorio-analyseista tai standarditekijöistä saatujen muuttujien avulla saaduista toimintotiedoista,
- mittauksiin perustavaa menetelmää, jolla määritetään päästölähteen päästöt asiaan kuuluvien kasvihuonekaasujen pitoisuudesta savukaasussa ja savukaasuvirtauksesta jatkuvatoimisen mittauksen avulla.

Toiminnanharjoittaja voi ehdottaa mittaukseen perustuvan menetelmän soveltamista, jos se voi osoittaa, että

- sillä saadaan luotettavasti tulokseksi tarkemmat arvot laitoksen vuotuisista päästöistä kuin vaihtoehtoisella laskentaan perustuvalla menetelmällä välttäen kohtuuttomia kustannuksia, sekä
- mittauksiin ja laskentaan perustuvan menetelmän vertailu perustuu identtiseen otokseen päästölähteistä ja lähdevirroista.

Mittaukseen perustuvan menetelmän käyttö edellyttää toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntää. Toiminnanharjoittajan on varmennettava kullakin raportointikaudella mitatut päästöt laskentaan perustuvalla menetelmällä 6 jakson 3 kohdan säännösten mukaisesti.

Toiminnanharjoittaja voi toimivaltaisen viranomaisen luvalla käyttää samaan laitokseen kuuluvissa eri päästölähteissä ja lähdevirroissa rinnan mittaukseen ja laskentaan perustuvia menetelmiä. Toiminnanharjoittajan on varmistettava ja osoitettava, ettei päästöjen määrityksessä ole aukkoja eikä niitä lasketa kahteen kertaan.

4.3 TARKKAILUSUUNNITELMA

Direktiivin 2003/87/EY 6 artiklan 2 kohdan c alakohdassa säädetään, että kasvihuonekaasujen päästöluissa on esitettävä päästöjen tarkkailua koskevat vaatimukset, joissa määrätään tarkkailumenetelmät ja -taajuus.

Tarkkailumenetelmä on osa tarkkailusuunnitelmaa, jolle on saatava toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntä tässä jaksossa ja tämän jaksos alakohdissa olevien perusteiden mukaisesti. Jäsenvaltion tai sen toimivaltaisten viranomaisten on varmistettava, että laitoksissa sovelletaan joko niiden luissa olevissa ehdoissa määrättyjä tarkkailumenetelmiä tai, jos se on sopuissuunnitelmassa direktiivin 2003/87/EY kanssa, yleisiä sitovia sääntöjä.

Toimivaltaisen viranomaisen on tarkistettava ja hyväksyttävä toiminnanharjoittajan valmisteleva tarkkailusuunnitelma ennen raportointikauden alkua ja aina ennen laitoksen soveltamaan tarkkailumenetelmään tehtäviä merkittäviä muutoksia, jotka luettelaa kolme kappaletta jäljempänä.

Rajoittamatta 16 jaksos soveltamista tarkkailusuunnitelmassa on oltava

- a) tarkkailtavan laitoksen ja siellä harjoitettavien toimintojen kuvaus;
- b) tiedot tarkkailuun ja raportointiin liittyvistä vastuista laitoksessa;
- c) luettelo kuhunkin laitoksessa harjoitettavaan toimintoon liittyvistä päästölähteistä ja lähdevirroista;
- d) kuvaus käytettävästä laskentaan tai mittaukseen perustuvasta menetelmästä;
- e) luettelo ja kuvaus kunkin tarkkailtavan lähdevirran toimintotietojen, päästökertoimien, hapettumis- ja muuntokertoimien määrittämistasoista;
- f) mittausjärjestelmän kuvaus, ja kunkin tarkkailtavan lähdevirran osalta käytettävien mittausvälineiden eritelmä ja täsmällinen sijainti;
- g) näyttö, joka osoittaa, että sovellettuja määrittämistasoja koskevien toimintotietojen ja muiden tekijöiden (soveltuvin osin) epävarmuusrajoja on noudatettu kunkin lähdevirran osalta;
- h) tarvittaessa kuvaus menettelystä, jota käytetään otettaessa polttoaine- ja materiaalinäytteitä tehollisten lämpöarvojen, hiilipitoisuuksien, päästökertoimien, hapettumis- ja muuntokertoimien ja biomassapitoisuuksien määrittämiseksi kunkin lähdevirran osalta;
- i) kuvaus tehollisten lämpöarvojen, hiilipitoisuuksien, päästökertoimien, hapettumiskertoimien, muuntokertoimien tai biomassapitoisuuksien määrittämisessä käytettäväksi aiotuista päästölähteistä tai analyttisistä menettelyistä kunkin lähdevirran osalta;
- j) soveltuvin osin luettelo ja kuvaus muista kuin akkreditoituista laboratorioista ja asiaan vaikuttavista analyttisistä menettelyistä, mukaan luettuna luettelo kaikista asiaan vaikuttavista laadunvarmistustoimenpiteistä, kuten 13 jaksos 5 kohdan 2 alakohdassa kuvatuista laboratorioiden välisistä vertailuista;
- k) soveltuvin osin kuvaus jatkuvatoimisista päästömittausjärjestelmistä, joita käytetään päästölähteen tarkkailuun (mittauspisteet, mittaustaajuus, käytetyt laitteet, kalibrointimenettelyt, tietojen keräys- ja tallennusmenettelyt), sekä kuvaus varmennuslaskentaan käytettävästä menetelmästä ja toimintotietojen, päästökertoimien yms. raportoinnista;
- l) jos käytetään omaa tarkkailumenetelmää (5 jaksos 3 kohta), soveltuvien osin: kattava kuvaus menetelmästä ja epävarmuusanalyysistä, ellei niitä ole jo käsitelty tämän luettelon a–k kohdassa;
- m) kuvaus tietojen hankinta- ja käsittelytoimiin ja kontrollitoimiin liittyvistä menettelyistä sekä toimien kuvaus (katso 10 jaksos 1–3 kohta);
- n) tarpeen mukaan tiedot asianmukaisista yhteyksistä toimintoihin, joita toteutetaan yhteisön ympäristöasioiden hallinta- ja auditointijärjestelmän (EMAS), ja muiden ympäristöasioiden hallintajärjestelmien (esimerkiksi ISO 14001:2004) mukaisesti, erityisesti tiedot kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailusta ja raportointiin liittyvistä menetelmistä ja kontrollitoimista.

Tarkkailumenetelmiä muutetaan, jos se parantaa raportoitujen tietojen tarkkuutta, ellei muutosta ole teknisesti mahdollista toteuttaa tai siitä aiheutuvat kustannukset olisivat kohtuuttoman suuret.

Toimivaltaiselta viranomaiselta on saatava hyväksyntä tarkkailusuunnitelmaan kuuluvaan tarkkailumenetelmään tehtäville merkittävälle muutoksille, jos kyseessä on

- muutos laitoksen taulukon 1 mukaisessa luokittelussa,
- päästöjen määrittämisessä käytettävän menetelmän vaihto laskentaan perustuvasta menetelmästä mittauksiin perustuvaan menetelmään tai päinvastoin,
- toimintotietojen ja muiden muuttujien (soveltuvien osin) tarkkuuden parantuminen, mikä merkitsee määrittämistason muuttamista.

Kaikista muista tarkkailumenetelmään tai niihin liittyviin taustatietoihin tehtävistä muista muutoksista tai ehdotetuista muutoksista on ilmoitettava viipymättä toimivaltaiselle viranomaiselle, kun toiminnanharjoittaja on tullut niistä tietoiseksi tai sen olisi kohtuullisesti tarkasteltuna pitänyt saada ne tietoonsa, ellei tarkkailusuunnitelmassa muuta mainita.

Tarkkailusuunnitelmaan tehtävä muutokset on dokumentoitava selkeästi ja täydellisesti toiminnanharjoittajan sisäisiin asiakirjoihin ja ne on myös perusteltava.

Toimivaltaisen viranomaisen on vaadittava toiminnanharjoittajaa muuttamaan tarkkailusuunnitelmaansa, jos se ei enää ole näissä ohjeissa vahvistettujen sääntöjen mukainen.

Jäsenvaltioiden on helpotettava direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan 3 kohdassa tarkoitetun komission järjestämän vuosittaisen tarkkailua, raportointia ja todentamista koskevan laadunvarmistus- ja evaluointiprosessin toteuttamista, jotta edistettäisiin näiden ohjeiden mukaisten tarkkailua, raportointia ja todentamista koskevien ja näiden ohjeiden yhtenäistä soveltamista koskevien tietojen vaihtoa toimivaltaisten viranomaisten ja komission välillä.

5. CO₂-PÄÄSTÖJEN LASKENTAMENETELMÄT

5.1 LASKENTAKAAVAT

Hiilidioksidipäästöjen laskenta perustuu joko seuraavaan kaavaan:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{hapettumiskerroin}$$

tai vaihtoehtoiseen menetelmään, jos se on määritelty toimintokohtaisissa ohjeissa.

Tähän kaavaan sisältyvät käsitteet määritellään poltosta aiheutuvien päästöjen ja prosessipäästöjen osalta seuraavasti:

Poltosta aiheutuvat päästöt

Toimintotiedot perustuvat polttoaineen kulutukseen. Käytetyn polttoaineen määrä ilmoitetaan energiasisältönä terajouleina, ellei näissä ohjeissa ole muuta mainittu. Päästökerroin ilmaistaan hiilidioksiditonneina terajoulea kohti (t CO₂/TJ), ellei näissä ohjeissa ole muuta mainittu. Kun polttoainetta kulutetaan, kaikki sen sisältämä hiili ei hapetu hiilidioksidiksi. Puutteellinen hapettuminen johtuu polttoprosessin epätäydellisyydestä, jolloin osa hiilestä jää palamatta tai hapettuu osittain noeksi tai tuhkaksi. Hapettumaton tai osittain hapettunut hiili otetaan huomioon osuutena ilmaistavassa hapettumiskertoimessa. Tällöin käytettävä laskentakaava on

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{polttoainevirta [t tai Nm}^3\text{]} * \text{tehollinen lämpöarvo [TJ/t tai TJ/Nm}^3\text{]} * \text{päästökerroin [t CO}_2\text{/TJ]} * \text{hapettumiskerroin}$$

Poltosta aiheutuvien päästöjen laskenta määritellään tarkemmin liitteessä II.

Prosessipäästöt

Toimintotiedot perustuvat materiaalin kulutukseen, suorituskykyyn tai tuotannon määrään ja ilmaistaan tonneina tai kuutiometreinä (t, Nm³). Päästökerroin ilmaistaan suhdelukuna [t CO₂/t tai t CO₂/Nm³]. Syöttömateriaaliin sisältyvä hiili, joka ei muunnu prosessin aikana hiilidioksidiksi, otetaan huomioon osuutena ilmoitettavassa

muuntokertoimessa. Jos muuntokerroin otetaan huomioon päästökertoimessa, erillistä muuntokerrointa ei käytetä. Käytetty syöttömateriaalin määrä ilmaistaan massana tai tilavuutena [t tai Nm³]. Tällöin käytettävä laskentakaava on

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{toimintotiedot [t tai Nm}^3\text{]} * \text{päästökerroin [t CO}_2\text{ / t tai Nm}^3\text{]} * \text{muuntokerroin}$$

Prosessipäästöjen laskentaa tarkennetaan edelleen toimintokohtaisissa ohjeissa liitteissä II–XI. Kaikissa liitteissä II–XI esiteltävissä laskentamenetelmissä ei käytetä muuntokerrointa.

5.2 MÄÄRITTÄMISTASOT

Liitteissä II–XI oleviin toimintokohtaisiin ohjeisiin sisältyy erityisiä menetelmiä seuraavien muuttujien määrittämiseksi: toimintotiedot (koostuvat kahdesta muuttujasta, polttoaine/materiaalivirrasta ja tehollisesta lämpöarvosta), päästökertoimet, koostumustiedot, hapettumis- ja muuntokertoimet. Näitä eri menetelmiä kutsutaan määrittämistasoiksi. Tasot numeroidaan yhdestä ylöspäin tarkkuuden kasvaessa, ja tarkoitus on pyrkiä suurempaan tarkkuuteen.

Toiminnanharjoittaja voi käyttää erilaisia hyväksytyjä määrittämistasoja samassa laskennassa, jolla selvitetään polttoaine/materiaalivirtoja, tehollisia lämpöarvoja, päästökertoimia, koostumustietoja tai hapettumis- tai muuntokertoimia. Määrittämistasojen valinnalle on saatava toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntä (ks. 4 jakson 3 kohta).

Samanarvoisia määrittämistasoja kuvataan samalla numerolla ja tietyllä kirjaimella (esimerkiksi määrittämistasot 2 a ja 2 b). Niiden toimintojen osalta, joita varten näissä ohjeissa on annettu vaihtoehtoiset laskentamenetelmät (esim. liitteessä VII: ”Menetelmä A – polttouunin syöttöön perustuva menetelmä” ja ”Menetelmä B – klinkkerin tuotantoon perustuva menetelmä”), toiminnanharjoittaja voi vaihtaa menetelmää vain, jos se voi toimivaltaisen viranomaisen hyväksymällä tavalla osoittaa, että kyseinen muutos johtaa päästöjen tarkempaan tarkkailuun ja raportointiin.

Kaikkien toiminnanharjoittajien on käytettävä ylintä määrittämistasoa määrittäessään tarkkailua ja raportointia varten luokkiin B ja C kuuluvien laitosten lähdevirtojen muuttujat. Ainoastaan sellaisissa tapauksissa, joissa toimivaltaisen viranomaisen hyväksymällä tavalla voidaan osoittaa, että ylin määrittämistaso ei ole teknisesti toteuttamiskelpoinen tai johtaa kohtuuttomiin kustannuksiin, voidaan kyseisen muuttujan tarkkailuun valita toiseksi ylin määrittämistaso. Sellaisten laitosten osalta, joiden päästöt ovat yli 500 kilotonnia fossiilisista lähteistä peräisin olevaa hiilidioksidia vuodessa (luokkaan C kuuluvat laitokset), on jäsenvaltioiden ilmoitettava komissiolle direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan mukaisesti, jos ylimpien määrittämistasojen yhdistelmää ei sovelleta laitoksen merkittäviin lähdevirtoihin.

Jäsenvaltioiden on varmistettava, että toiminnanharjoittajat soveltavat kaikkiin merkittäviin lähdevirtoihin vähintään jäljempänä olevassa taulukossa 1 vahvistettuja määrittämistasoja, ellei se ole teknisesti mahdotonta, sanotun kuitenkaan rajoittamatta tämän liitteen 16 jakson soveltamista.

Saatuaan toimivaltaisen viranomaisen hyväksynnän asialle toiminnanharjoittaja voi soveltaa laitoksessaan vähimmäismäärittämistasoa 1 sellaisiin muuttujiin, joiden avulla se määrittää vähämerkityksisistä lähdevirroista aiheutuvat päästöt, ja käyttää erittäin vähämerkityksisten päästölähteiden tarkkailuun ja raportointiin omaa, tasoltaan määrittelemätöntä arviointimenetelmäänsä.

Toiminnanharjoittajan on kohtuullisen ajan kuluessa ehdotettava soveltamiensa määrittämistasojen muuttamista silloin, kun

- saatavilla olevat tiedot ovat muuttuneet niin, että ne mahdollistavat päästöjen määrittämisen entistä tarkemmin,
- aiemmin esiintymätön päästö on alkanut,
- polttoaineiden tai asiaan kuuluvien raaka-aineiden valikoima on muuttunut merkittävästi,
- tiedoissa on havaittu tarkkailumenetelmistä johtuvia virheitä,
- toimivaltainen viranomainen on pyytänyt tekemään muutoksia.

Puhtaiksi luokiteltujen biopolttoaineiden ja raaka-aineiden osalta laitoksiin tai niiden teknisesti yksilöitäviin osiin voidaan soveltaa tasoltaan määrittelemätöntä menetelmää, ellei näin saatuja arvoja ole tarkoitus käyttää biomassasta saadun hiilidioksidin vähentämiseen hiilidioksidipäästöistä, jotka on määritetty jatkuvatoimista päästömittausta käyttäen. Näihin tasoltaan määrittelemättömiin menetelmiin kuuluu energiatasemenetelmä. Puhtaana biomassana pidettävien polttoaineiden ja materiaalien fossiilisista osuuksista peräisin olevat

hiilidioksidipäästöt on ilmoitettava biomassaa koskevan lähdevirran yhteydessä. Arvioinnissa voidaan käyttää tasoltaan määrittelemättömiä lähestymistapoja. Biomassaa sisältävät polttoaineseokset ja materiaalit on määriteltävä tämän liitteen 13 jakson 4 kohdan säännösten mukaisesti, ellei lähdevirtaa pidetä erittäin vähämerkityksisenä.

Jos ylimmillä määrittämistasoilla sovellettavat menetelmät tai hyväksytyt muuttujakohtaiset määrittämistasot ovat teknisistä syistä väliaikaisesti soveltamiskelvottomia, toiminnanharjoittaja voi soveltaa ylintä toteuttamiskelpoista määrittämistasoa, kunnes aiemmin sovelletun määrittämistason soveltamisedellytykset ovat palautuneet. Toiminnanharjoittajan on toimitettava kohtuullisessa ajassa toimivaltaiselle viranomaiselle näyttö määrittämistasojen muuttamistarpeesta ja tarkat tiedot väliaikaisista tarkkailumenetelmistä. Toiminnanharjoittajan on toteutettava kaikki tarvittavat toimenpiteet mahdollistaakseen pikaisen paluun alkuperäisen määrittämistason käyttöön tarkkailua ja raportointia varten.

Määrittämistasojen muutokset dokumentoidaan kokonaisuudessaan. Mittausjärjestelmien toimintahäiriöistä johtuvien vähämerkityksisten tietoaukkojen käsittelyssä noudatetaan hyvää ammatillista käytäntöä, jolla varmistetaan päästöjen konservatiivinen arviointi, ottaen huomioon heinäkuussa 2003 julkaistun ympäristön pilaantumisen ehkäisemisen ja vähentämisen yhtenäistämistä (IPPC) koskevan vertailusiakirjan ”Yleiset tarkkailuperiaatteet”⁽¹⁾ ohjeet. Kun määrittämistasoja muutetaan raportointikauden aikana, kyseistä toimintoa koskevat tulokset on laskettava ja raportoitava toimivaltaiselle viranomaiselle annettavassa vuosiraportissa erillisissä kohdissa kyseisten raportointikauden osien osalta.

⁽¹⁾ Saatavissa Internetistä: <http://eippcb.jrc.es>.

Taulukko 1

Vähimmäisvaatimukset

("n.a" tarkoittaa "ei sovelleta")

Sarake A: Luokkaan A kuuluvat laitokset (laitokset, joiden vuotuiset raportoidut päästöt (tai konservatiivinen arvio tai ennuste, jos raportoituja päästötietoja ei ole saatavissa, tai niitä ei voida enää käyttää) edellisen päästökauppakauden aikana olivat keskimäärin enintään 50 kilotonnia fossiilisista lähteistä peräisin olevaa hiilidioksidia ennen hiilidioksidisiirtojen vähentämistä)

Sarake B: Luokkaan B kuuluvat laitokset (laitokset, joiden vuotuiset raportoidut päästöt (tai konservatiivinen arvio tai ennuste, jos raportoituja päästötietoja ei ole saatavissa, tai niitä ei voida enää käyttää) edellisen päästökauppakauden aikana olivat keskimäärin yli 50 kilotonnia mutta enintään 500 kilotonnia fossiilisista lähteistä peräisin olevaa hiilidioksidia ennen hiilidioksidisiirtojen vähentämistä).

Sarake C: Luokkaan C kuuluvat laitokset (laitokset, joiden vuotuiset raportoidut päästöt (tai konservatiivinen arvio tai ennuste, jos raportoituja päästötietoja ei ole saatavissa, tai niitä ei voida enää käyttää) edellisen päästökauppakauden aikana olivat keskimäärin yli 500 kilotonnia fossiilisista lähteistä peräisin olevaa hiilidioksidia ennen hiilidioksidisiirtojen vähentämistä).

	Toimintotiedot						Päästökerroin			Koostumustiedot			Hapettumiskerroin			Muuntokerroin		
	Polttoainevirta			Tehollinen lämpöarvo														
Liite/toiminto	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C
II: Poltto																		
Kaupalliset perus-polttoaineet	2	3	4	2a/2b	2a/2b	2a/2b	2a/2b	2a/2b	2a/2b	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.
Muut kaasu- tai nestemäiset polttoaineet	2	3	4	2a/2b	2a/2b	3	2a/2b	2a/2b	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.
Kiinteät polttoaineet	1	2	3	2a/2b	3	3	2a/2b	3	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.
Hiilimustaa tuottavien laitosten ja kaasunkäsittelyterminaalien massatasejärjestelmä	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	2	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Soihdut	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	2a/b	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	
Puhdistus																		
Karbonaatti	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	
Kipsi	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	

	Toimintotiedot						Päästökerroin			Koostumustiedot			Muuntokerroin		
	Materiaalivirta			Tehollinen lämpöarvo											
	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C
III: Jalostamot															
Katalyyttisen krakkauksen regenerointi	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Vedyn tuotanto	1	2	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	2	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
IV: Koksamot															
Massatase	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	2	3	3	n.a.	n.a.	n.a.
Prosessin syöttöaineena käytettävä polttoaine	1	2	3	2	2	3	2	3	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
V: Metallimalmin pasutus ja sint-raus															
Massatase	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	2	3	3	n.a.	n.a.	n.a.
Karbonsaatti syöttöaineena	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1
VI: Rauta ja teräs															
Massatase	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	2	3	3	n.a.	n.a.	n.a.
Prosessin syöttöaineena käytettävä polttoaine	1	2	3	2	2	3	2	3	3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
VII: Sementti															
Polttouunin syöttöaine	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
Klinkkerin tuotanto	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
Sementtiuunipöly	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	2	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Muu kuin karbonsaatista peräisin oleva hiili	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
VIII: Kalkki															
Karbonsaatit	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
Maa-alkalioksidit	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
IX: Lasi															
Karbonsaatit	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
X: Keramiikka															
Hiili syöttöaineena	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2

	Toimintotiedot						Päästökerroin			Koostumustiedot			Muuntokerroin		
	Materiaalivirta			Tehollinen lämpöarvo			A	B	C	A	B	C	A	B	C
	A	B	C	A	B	C									
Alkalioksidi	1	1	2	n.a.	n.a.	n.a.	1	2	3	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	2
Puhdistus	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
XI: Massa ja paperi															
Vakiomenetelmä	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	1	1	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

5.3 OMAT TARKKAILUMENETELMÄT

Jos vähintään määrittämistason 1 vaatimusten soveltaminen kaikkiin lähdevirtoihin (lukuun ottamatta erittäin vähämerkityksisiä lähdevirtoja) ei ole teknisesti toteutettavissa tai johtaisi kohtuuttomiin kustannuksiin, on toiminnanharjoittajan sovellettava laitoksen omaa tarkkailumenetelmää (fall-back approach). Tämä vapauttaa toiminnanharjoittajan tämän liitteen 5 jakson 2 kohdan soveltamisesta ja mahdollistaa täysin räätälöidyn tarkkailumenetelmän suunnittelun. Toiminnanharjoittajan on tällöin osoitettava toimivaltaisen viranomaisen hyväksymällä tavalla, että soveltamalla tätä vaihtoehtoista tarkkailumenetelmää koko laitokseen noudatetaan koko laitoksessa taulukossa 2 vahvistettuja epävarmuuden raja-arvoja koko laitoksen kasvihuonekaasupäästöjen vuotuisen tason osalta.

Epävarmuusanalyysillä on määritettävä kaikkien vuotuisen päästötason laskentaan käytettävien muuttujien ja tekijöiden epävarmuus ottaen huomioon ISO-asiakirja "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (1995) ⁽¹⁾ ja standardi ISO 5186:2005. Analyysi on suoritettava edellisen vuoden tietojen perusteella ennen kuin toimivaltainen viranomaisen hyväksyy tarkkailusuunnitelman. Se on päivitettävä vuosittain. Vuosittain tehtävä päivitys on laadittava yhdessä vuosittaisen päästöraportin kanssa. Se on myös todennettava.

Jäsenvaltioiden on ilmoitettava omia tarkkailumenetelmiä soveltavat laitokset komissiolle direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan mukaisesti. Toiminnanharjoittajan on määritettävä ja raportoitava vuosittaisessa päästöraportissa toimintotiedot, jos nämä tiedot ovat saatavilla, tai parhaat arviot niistä, tehollisen lämpöarvot, päästökertoimet, hapettumiskertoimet ja muut tekijät, tarvittaessa laboratorioanalyysien avulla. Lähestymistavat on vahvistettava tarkkailusuunnitelmassa ja ne edellyttävät toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntää. Taulukkoa 2 ei sovelleta laitoksiin, jotka määrittelevät kasvihuonekaasupäästönsä jatkuvatoimisilla päästömittausjärjestelmillä liitteen XII mukaisesti.

Taulukko 2

Omiin tarkkailumenetelmiin liittyvät yleiset epävarmuuden raja-arvot

Laitosluokka	Epävarmuuden raja-arvo, jota noudatettava vuotuisen kokonaispäästöjen osalta
A	± 7,5 %
B	± 5,0 %
C	± 2,5 %

5.4 TOIMINTOTIEDOT

Toimintotiedot sisältävät tietoja materiaalivirrasta, polttoaineen kulutuksesta, syöttömateriaalista tai tuotantomääristä ilmaistuna energiasisältönä [TJ] (poikkeustapauksissa myös massana tai tilavuutena [t tai Nm³], katso 5 jakson 5 kohta) polttoaineiden osalta ja raaka-aineiden tai tuotteiden osalta massana tai tilavuutena [t tai Nm³].

Toiminnanharjoittaja voi määritellä toimintotiedot lasketun polttoaineen tai materiaalin määrän perusteella, jos polttoaineen määrä on määritetty liitteen I säännösten ja liitteissä II–XI hyväksytyjen määrittämistasojen mukaisesti.

Jos päästöjen laskentaan tarkoitettuja toimintotietoja ei voi määrittää suoraan, ne on määritettävä ainemäärien varastomuutosten perusteella:

$$\text{materiaali C} = \text{materiaali P} + (\text{materiaali S} - \text{materiaali E}) - \text{materiaali O},$$

jossa:

materiaali C: on raportointikaudella prosessoitu materiaali,

materiaali P: on raportointikaudella ostettu materiaali,

materiaali S: on materiaalivarasto raportointikauden alussa,

materiaali E: on materiaalivarasto raportointikauden lopussa,

materiaali O: on muihin tarkoituksiin käytetty materiaali (siirretty tai edelleen myyty).

⁽¹⁾ "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement", ISO/TAG 4. Published by the International Standardisation Organisation (ISO) in 1993 (corrected and reprinted, 1995) in the name of the BIPM, IEC, IFCC, ISO, IUPAC, IUPAP and OIML.

Tapauksissa, joissa materiaali S:n ja materiaali E:n määrittäminen suoralla mittauksella ei ole teknisesti mahdollista tai jos se aiheuttaisi kohtuuttomat kustannukset, toiminnanharjoittaja voi arvioida nämä kaksi suuretta:

- edellisten vuosien tietojen perusteella ja vertaamalla niitä raportointikauden tuotantoon,

tai
- dokumentoitujen menetelmien ja asianmukaisten raportointikautta koskevien tarkastettujen tilinpäätöstietojen avulla.

Tapauksissa, joissa vuotuisia toimintotietoja ei voida teknisistä syistä määrittää tarkalleen koko kalenterivuoden osalta, tai se aiheuttaisi kohtuuttomat kustannukset, toiminnanharjoittaja voi valita seuraavan soveltuvan arkipäivän erottamaan raportointikauden seuraavasta kaudesta. Yhteen tai useampaan lähdevirtaan mahdollisesti sovellettavat muutokset, on dokumentoitava selkeästi, niitä on käytettävä kyseistä kalenterivuotta edustavan arvon perustana, ja ne on otettava johdonmukaisesti huomioon seuraavana vuonna.

5.5 PÄÄSTÖKERTOIMET

Päästökertoimet perustuvat polttoaineiden tai syöttömateriaalien hiilipitoisuuteen ja ilmaistaan suhdelukuna t CO₂/TJ (poltosta aiheutuvat päästöt) tai t CO₂/t tai t CO₂/Nm³ (prosessipäästöt).

Jotta tiedot olisivat mahdollisimman läpinäkyviä ja mahdollisimman yhdenmukaisia kansallisten kasvihuonekaasujen inventaarien kanssa, on päästökertoimien, jotka on ilmaistu suurella t CO₂/t eikä suurella t CO₂/TJ, käyttö rajattu tapauksiin, joissa jälkimmäisen suureen käyttämisestä aiheutuisi kohtuuttomia kustannuksia toiminnanharjoittajalle.

Hiilen muuntamisessa vastaavaksi hiilidioksidiarvoksi on käytettävä kerrointa ⁽¹⁾ 3,664 [t CO₂ / t C].

Päästökertoimet ja toimintokohtaisten päästökertoimien kehittämistä koskevat säännöt ovat tämän liitteen 11 ja 13 jaksossa.

Biomassaa pidetään hiilidioksidineutraalina. Biomassaan sovelletaan päästökerrointa 0 [t CO₂ / TJ] tai t tai Nm³]. Esimerkinomainen luettelo biomassaksi hyväksytyistä erityyppisistä materiaaleista on tämän liitteen 12 jaksossa.

Polttoaineisiin tai materiaaleihin, jotka sisältävät sekä fossiilista että bioperäistä hiiltä, sovelletaan painotettua päästökerrointa, joka perustuu fossiilisen hiilen osuuteen polttoaineen koko hiilisisällöstä. Tämä laskelma on tehtävä avoimesti ja sen perusteet on dokumentoitava tämän liitteen 13 jaksossa olevien sääntöjen ja menettelyjen mukaisesti.

Polttoaineeseen sisältyvä hiilidioksidi, joka siirtyy päästökauppajärjestelmään kuuluvaan laitokseen polttoaineen osana (esimerkiksi masuunikaasuna, koksamokaasuna tai maakaasuna) on sisällytettävä kyseisen polttoaineen päästökertoimeen.

Jos toimivaltainen viranomaisena hyväksyy asian, lähdevirrasta peräisin oleva polttoaineeseen sisältyvä hiilidioksidi, joka myöhemmin siirretään pois laitoksesta polttoaineen osana, voidaan vähentää kyseisen laitoksen päästöistä riippumatta siitä, onko se toimitettu EU:n päästökauppajärjestelmään kuuluvaan laitokseen vaiko ei. Joka tapauksessa se raportoidaan muistiotietona. Jäsenvaltioiden on ilmoitettava kyseiset laitokset komissiolle direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan velvoitteiden mukaisesti.

5.6 HAPETTUMIS- JA MUUNTOKERTOIMET

Poltosta aiheutuvien päästöjen hapettumiskertoimia tai prosessipäästöjen muuntokertoimia on käytettävä ilmaisemaan hapettumattoman tai muuntumattoman hiilen määrää. Vaatimus käyttää korkeinta määrittämistasoa ei ole voimassa hapettumiskertoimen yhteydessä. Jos laitoksessa käytetään erilaisia polttoaineita ja toimintokohtaiset hapettumiskertoimet määritetään, toiminnanharjoittaja voi toimivaltaisen viranomaisen luvalla määrittää toiminnolle yhden kokonaishapettumiskertoimen ja käyttää sitä kaikkiin polttoaineisiin, tai ellei käytetä biomassaa, käyttää epätodellista hapettumista yhteen suureen polttoainevirtaan ja muihin arvoa 1.

⁽¹⁾ Perustuu hiilen (12,011) ja hapen (15,9994) atomimassojen suhteeseen.

5.7 SIIRRETTY HIILIDIOKSIDI

Toimivaltaisen viranomaisen luvalla toiminnanharjoittaja voi vähentää laitoksen lasketusta päästömäärästä kaiken sen hiilidioksidin, joka ei poistu laitoksesta päästönä, vaan joka siirretään laitoksesta puhtaana aineena tai käytetään suoraan ja sidotaan tuotteisiin taikka käytetään syöttöaineena. Näin voidaan toimia, jos vähennys huomioidaan vastaavana vähennyksenä toiminnon ja laitoksen tiedoissa, jotka asianomainen jäsenvaltio raportoi kansallisessa inventaarissaan, joka toimitetaan Yhdistyneiden Kansakuntien ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle. Kyseinen hiilidioksidimäärä ilmoitetaan muistiotietona. Jäsenvaltioiden on ilmoitettava kyseiset laitokset komissiolle direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan velvoitteiden mukaisesti. Laitoksesta siirretty hiilidioksidi voi olla esimerkiksi

- juomien hiilihapotukseen käytettävää puhdasta hiilidioksidia,
- jäähdytystarkoituksiin käytettävän kuivajään valmistukseen tarvittavaa puhdasta hiilidioksidia,
- sammutus- tai jäähdytysaineena taikka laboratoriokaasuna käytettävää puhdasta hiilidioksidia,
- puhdasta hiilidioksidia, jota käytetään viljan puhdistamiseen tuholaisista,
- elintarvike- tai kemianteollisuuden liuottimena käytettävää puhdasta hiilidioksidia,
- selluloosa- ja kemianteollisuudessa tuotteissa tai syöttöaineissa käytettävä ja niihin sidottu hiilidioksidi (esim. urea tai saostetut karbonaatit),
- karbonaatit, jotka on sidottu savukaasujen puolikuivasta puhdistuksesta syntyvään sumutuskuivattuun absorptiotuotteeseen (SDAP).

Vuosittain siirretyn hiilidioksidin tai karbonaatin massa määritellään alle 1,5 prosentin enimmäisepävarmuudella joko suoraan käyttäen tilavuus- tai massavirtamittareita, punnitsemalla tai välillisesti tuotteen massasta (esimerkiksi karbonaateista tai ureasta), jos tarpeen ja asianmukaista.

Sellaisissa tapauksissa, joissa osa siirretystä hiilidioksidista on peräisin biomassasta tai jos laitos kuuluu ainoastaan osittain direktiivin 2003/87/EY soveltamisalaan, toiminnanharjoittaja voi vähentää ainoastaan sen osan siirretyn hiilidioksidin massasta, joka on peräisin direktiivin soveltamisalaan kuuluviin toimintoihin käytetyistä fossiilista polttoaineista ja materiaaleista. Määrittämismenetelmien on oltava konservatiivisia ja niiden käyttö edellyttää toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntää.

6. MITTAUKSIIN PERUSTUVAT MENETELMÄT

6.1 YLEISTÄ

Kuten edellä 4 jakson 2 kohdassa säädetään, kaikkien tai tiettyjen päästölähteiden kasvihuonekaasupäästöt voidaan määrittää mittaamalla käyttäen jatkuvatoimisia päästömittausjärjestelmiä (CEMS-järjestelmiä). Tällöin toiminnanharjoittaja käyttää standardoituja tai hyväksytyjä menetelmiä, kun toimivaltainen viranomainen on ennen raportointikauden alkua hyväksynyt, että CEMS-järjestelmää käyttäen saavutetaan suurempi tarkkuus kuin laskemalla päästöt tarkimman määrittämistason mukaisesti. Näiden ohjeiden liitteessä XII vahvistetaan mittaukseen perustuviin menetelmiin liittyvät erityiset lähestymistavat. Jäsenvaltioiden on ilmoitettava CEMS-menetelyä osana tarkkailujärjestelmäänsä soveltavat laitokset komissiolle direktiivin 2003/87/EY 21 artiklan mukaisesti.

Pitoisuuksien sekä massa- ja tilavuusvirtojen mittaamiseen käytettyjen menettelyjen on oltava, mikäli mahdollista, sellaisten standardoitujen menetelmien mukaisia, jotka rajoittavat näytteenotto- ja mittausharhaa ja joiden mittausepävarmuus tunnetaan. CEN-standardeja (Euroopan standardointikomitean standardit) on käytettävä, jos sellaisia on annettu. Jos CEN-standardeja ei ole, sovelletaan soveltuvia ISO-standardeja (Kansainvälisen standardointijärjestön standardeja) tai kansallisia standardeja. Jos soveltuvia standardeja ei ole, toimenpiteet voidaan suorittaa mahdollisuuksien mukaan standardiluonnosten tai toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Soveltuvia ISO-standardeja ovat muun muassa:

- ISO 12039:2001 Stationary source emissions – Determination of carbon monoxide, carbon dioxide and oxygen – Performance characteristics and calibration of an automated measuring method,
- ISO 10396:2006 Stationary source emission – Sampling for the automated determination of gas concentrations,

- ISO 14164:1999 Stationary source emissions. Determination of the volume flow rate of gas streams in ducts – Automated method;

Mitattujen hiilidioksidipäästöjen biomassaosuus vähennetään laskentamenetelmän mukaisesti ja raportoidaan muistiotietona (katso tämän liitteen 14 jakso).

6.2 MITTAUKSIIN PERUSTUVISSA MENETELMISSÄ SOVELLETTAVAT MÄÄRITTÄMISTASOT

Laitoksen toiminnanharjoittajan on käytettävä korkeinta liitteen XII mukaista määrittämistaso kaikkien sellaisten päästölähteiden osalta, jotka on lueteltu kasvihuonekaasupäästöjä koskevassa luvassa ja joiden relevantit kasvihuonekaasujen päästöt määritellään CEMS-menetelmällä.

Vain jos toimivaltaisen viranomaisen hyväksymällä tavalla voidaan osoittaa, että ylin määrittämistaso ei ole teknisesti toteuttamiskelpoinen tai johtaa kohtuuttomiin kustannuksiin, voidaan kyseisen päästölähteen tarkkailumenetelmiin valita toiseksi ylin määrittämistaso. Näin ollen valittu määrittämistaso vastaa kunkin päästölähteen osalta suurinta mahdollista tarkkuutta, joka on teknisesti saavutettavissa eikä aiheuta kohtuuttomia kustannuksia. Määrittämistason valinnalle on saatava toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntä, (katso 4 jakson 3 kohta).

Raportointikaudella 2008–2012 on käytettävä vähimmäismäärittämistasona liitteessä XII olevaa määrittämistaso 2, ellei se ole teknisesti mahdotonta.

6.3 MUUT MENETTELYT JA VAATIMUKSET

a) *Näytteenottoaste*

Tuntikeskiarvot ("valid hour of data") on laskettava kaikille päästöjen määrittämiselementeille (jos sovellettavissa) liitteen XII mukaisesti käyttäen kaikkia tietopisteitä, jotka ovat saatavilla kyseisen tunnin osalta. Jos laitteet eivät ole luotettavia tai ne eivät ole käytössä jossain vaiheessa tunnin aikana, lasketaan tuntikeskiarvo suhteessa kyseisen tunnin aikana jäljellä oleviin tietopisteisiin. Jos tuntikeskiarvoa ei voida laskea jonkin päästöjen määrittämiseen liittyvän elementin osalta, ja saatavilla on alle 50 prosenttia tuntia koskevien tietopisteiden ⁽¹⁾ enimmäismäärästä, ei kyseistä tuntia voida käyttää. Tilanteissa, joissa luotettavia tuntitietoja ei ole voitu tallentaa, on laskettava korvaavat arvot tämän jakson säännösten mukaisesti.

b) *Puuttuvat tiedot*

Jos luotettavia tuntitietoja ei ole voitu saada yhdelle tai useammalle päästöjen laskennassa käytettävälle elementille, koska laite ei ole ollut luotettava (esim. kalibrointivirheen tai häiriön takia) tai se ei ole toiminnassa, toiminnanharjoittajan on määritettävä korvaavat arvot kunkin tuntitiedon osalta, kuten jäljempänä on esitetty.

i) *Pitoisuudet*

Jos luotettavia tuntitietoja ei voida saada suoraan pitoisuutena mitattavalle tekijälle (esimerkiksi kasvihuonekaasut, O₂), lasketaan korvaava arvo $C^*_{korvaava}$ kyseisen tunnin osalta seuraavasti:

$$C^*_{korvaava} = \bar{C} + \sigma_{C-}$$

jossa

\bar{C} on kyseisen tekijän pitoisuuden aritmeettinen keskiarvo,

σ_{C-} on kyseisen tekijän pitoisuuden keskihajonnan paras arvio.

Aritmeettinen keskiarvo ja keskihajonta lasketaan raportointikauden lopussa kaikista raportointikauden aikana mitatuista päästötiedoista. Jos tätä kautta ei voida käyttää laitoksessa tehtyjen merkittävien teknisten muutosten takia, toimivaltaisen viranomaisen kanssa voidaan sopia, että käytetään edustavaa, mieluiten vuoden mittaista ajanjaksoa.

Aritmeettisen keskiarvon ja keskihajonnan laskelmat on esitettävä todentajalle.

⁽¹⁾ Tuntia koskevien tietopisteiden määrä riippuu mittaustaajuudesta.

ii) **Muut tekijät**

Jos luotettavia tuntitietoja ei voida antaa sellaisten tekijöiden osalta, joita ei mitata suoraan pitoisuuksina, on näiden tekijöiden korvaavat arvo laskettava prosessin massatasemallin tai energiatasemenetelmän avulla. Jäljelle jääviä päästöjen laskennassa käytettäviä mitattuja päästöelementtejä on käytettävä tulosten validoinnissa.

Massatase- tai energiatasemalli ja niihin liittyvät oletukset on dokumentoitava selkeästi ja esitettävä todentajalle laskettujen tulosten kanssa.

c) **Päästöjen varmennuslaskenta**

Mittauksiin perustuvalla menetelmällä suoritettavan päästöjen määrittämisen lisäksi kunkin käsiteltävän kasvihuonekaasun vuosipäästöt on määritettävä lisäksi myös laskentaan perustuvalla menetelmällä. Tässä käytetään jotakin seuraavista vaihtoehdoista:

- a) päästöjen laskenta, kuten siitä on säädetty toimintoja koskevissa liitteissä. Päästöjen laskennassa voidaan yleensä käyttää alempia määrittämistasoja (esimerkiksi taso 1 vähimmäistasona); tai
- b) päästöjen laskenta, vuoden 2006 IPCC-ohjeiden mukaisesti (esimerkiksi määrittämistaso 1 -menetelmät).

Mittauksiin ja laskentaan perustuvilla menetelmillä saadut tulokset saattavat poiketa toisistaan. Toiminnanharjoittajan on verrattava mittausmenetelmällä ja laskentamenetelmällä saatuja tuloksia ja otettava huomioon, että menetelmistä voi aiheutua yleisluontoisia poikkeuksia. Tämä vertailu huomioon ottaen toiminnanharjoittajan on käytettävä laskentamenetelmällä saatuja tuloksia mittausmenetelmällä saatujen tulosten tarkistamiseen.

Toiminnanharjoittajan on määritettävä ja raportoitava vuosittaisessa päästöraportissa päästöjen määrittämiseen liitteiden II–XI mukaisesti käytetyt toimintotiedot, jos nämä tiedot ovat saatavilla, tai parhaat arviot niistä sekä teholliset lämpöarvot, päästökertoimet, hapettumiskertoimet ja muut tekijät, käyttäen tarvittaessa laboratorioanalyysijä. Tarkkailusuunnitelmassa on vahvistettava käytettävät lähestymistavat sekä tarkistuslaskentaan valittu menetelmä. Tarkkailusuunnitelma on hyväksyttävä toimivaltaisella viranomaisella.

Jos mittauksiin perustuvien tulosten vertailu laskentaan perustuviin tuloksiin osoittaa selkeästi, että mittauksiin perustuvat tulokset eivät ole päteviä, on toiminnanharjoittajan käytettävä korvaavia arvoja, kuten tässä jaksossa kuvattavia arvoja.

7. EPÄVARMUUDEN ARVIOINTI

7.1 LASKENTA

Tämän jakson säännöksiä sovelletaan sanotun kuitenkaan rajoittamatta tämän liitteen 16 jakson säännösten soveltamista. Toiminnanharjoittajan on ymmärrettävä merkittävimmät epävarmuuslähteet laskiessaan päästöjä.

Käytettäessä laskentaperusteista menetelmää 5 jakson 2 kohdan säännösten mukaisesti toimivaltainen viranomainen on hyväksynyt määrittämistasojen yhdistelmän laitoksen kunkin lähdevirran osalta ja hyväksynyt kaikki muut laitoksen tarkkailumenetelmän yksityiskohdat sellaisina, kuin ne on mainittu laitoksen päästöluvassa. Samalla toimivaltainen viranomainen on hyväksynyt luvanmukaisen tarkkailumenetelmän asianmukaiseen käyttöön liittyvän epävarmuuden, ja luvan sisältö on osoitus tästä hyväksynnästä. Määrittämistasojen yhdistelmän ilmoittaminen päästöraportissa täyttää direktiivissä 2003/87/EY tarkoitetun epävarmuuden raportointivaatimuksen. Näin ollen epävarmuuden raportoinnille ei aseteta muita vaatimuksia sovellettaessa laskentaan perustuvia menetelmiä.

Mittausjärjestelmälle tietyn määrittämistasojärjestelmän yhteydessä määritetty epävarmuus tarkoittaa käytettyjen mittausvälineiden yksilöityä epävarmuutta, kalibroinnin epävarmuutta ja mahdollisia muita epävarmuusarvoja, jotka liittyvät mittausvälineiden tosiasialliseen käyttöön. Määrittämistasojärjestelmässä mainitut raja-arvot koskevat yhden raportointikauden määritettyyn arvoon liittyvää epävarmuutta.

Kaupallisten polttoaineiden ja materiaalien osalta toimivaltaiset viranomaiset voivat antaa toiminnanharjoittajalle luvan määrittää vuosittaisen polttoaine-/materiaalivirran ainoastaan laskutetun polttoaineen tai materiaalin perusteella, eikä hänen tarvitse hankkia lisätodisteita yksittäisistä epävarmuusarvoista, edellyttäen, että kansallisella lainsäädännöllä tai asiaankuuluvien kansallisten tai kansainvälisten standardien osoitetulla soveltamisella varmistetaan, että kyseiset toimintotietoihin liittyvät epävarmuusvaatimukset täytetään polttoaineiden ja materiaalien kaupankäynnin osalta.

Kaikissa muissa tapauksissa toiminnanharjoittajan on annettava kirjalliset todisteet kunkin lähdevirran toimintotietoihin liittyvästä epävarmuustasosta näiden ohjeiden liitteissä II–XI määriteltyjen epävarmuuskynnysten noudattamisen osoittamiseksi. Toiminnanharjoittajan on perustettava laskentansa mittausvälineiden toimittajan antamiin eritelmiin. Jos eritelmiä ei ole saatavilla, toiminnanharjoittajan on toimitettava mittausvälineitä koskeva epävarmuusarviointi. Molemmissa tapauksissa toiminnanharjoittajan on otettava huomioon eritelmiin tehtävät korjaukset, jotka aiheutuvat todellisista käyttöolosuhteista, kuten vanhenemisesta, fyysisen ympäristön olosuhteista, kalibroinnista ja ylläpidosta. Näihin korjauksiin voidaan käyttää konservatiivisia asiantuntija-arvioita.

Mittausjärjestelmiä sovellettaessa toiminnanharjoittajan on otettava huomioon kaikkien mittausjärjestelmän osien kumulatiiviset vaikutukset vuosittaisten toimintotietojen epävarmuuteen käyttämällä virheen etenemislakia ⁽¹⁾. Siitä saadaan kaksi käytännöllistä sääntöä, joilla yhdistetään korreloimattomat epävarmuudet lisäämällä ja kertomalla niitä vastaavat konservatiiviset approksimaatiot, jos kyseessä ovat toisiinsa liittyvät epävarmuudet:

a) **Summan epävarmuus (esimerkiksi erilliset vaikutukset vuotuisen arvoon):**

Korreloimattomien epävarmuuksien osalta:

$$U_{\text{total}} = \frac{\sqrt{(U_1 \cdot x_1)^2 + (U_2 \cdot x_2)^2 + \dots + (U_n \cdot x_n)^2}}{|x_1 + x_2 + \dots + x_n|}$$

Toisiinsa liittyvien epävarmuuksien osalta:

$$U_{\text{total}} = \frac{(U_1 \cdot x_1) + (U_2 \cdot x_2) + \dots + (U_n \cdot x_n)}{|x_1 + x_2 + \dots + x_n|}$$

Tällöin

$U_{\text{yhteensä}}$ (kaavassa U_{total}) on summan prosentuaalinen epävarmuus;

x_i ovat epätarkkoja suureita ja U_i niihin liittyviä epävarmuuden prosentuaalisia osuuksia.

b) **Tulon epävarmuus (on esimerkiksi käytetty eri tekijöitä muuttamaan mittarilukema massavirtaa koskevaksi tiedoksi) osalta:**

Korreloimattomat epävarmuudet:

$$U_{\text{total}} = \sqrt{U_1^2 + U_2^2 + \dots + U_n^2}$$

Toisiinsa liittyvät epävarmuudet:

$$U_{\text{total}} = U_1 + U_2 + \dots + U_n$$

Tällöin

$U_{\text{yhteensä}}$ (kaavakuvassa U_{total}) on tulon prosentuaalinen epävarmuus;

U_i tarkoittaa kuhunkin määrään liittyvien epävarmuuksien prosentuaalista osuutta.

Toiminnanharjoittajan on hallittava laadunvarmistus- ja ohjausjärjestelmänsä avulla päästöraporttinsa päästötietoihin vielä sisältyviä epävarmuuksia ja vähennettävä niitä. Todentamisprosessin aikana todentaja tarkistaa, että hyväksytyjä tarkkailumenetelmiä sovelletaan oikein ja arvioi, miten toiminnanharjoittaja hallitsee ja vähentää jäljellä olevia epävarmuuksia laadunvarmistus- ja ohjausjärjestelmänsä avulla.

⁽¹⁾ Good Practice Guidance vuodelta 2000, liite I ja tarkistetut vuoden 1996 IPCC-ohjeet (raportointiohjeet), liite I <http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/public.htm>.
"Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement", ISO/TAG 4. Published by the International Standardisation Organisation (ISO) in 1993 (corrected and reprinted, 1995) in the name of the BIPM, IEC, IFCC, ISO, IUPAC, IUPAP and OIML.
ISO-5168:2005 Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties.

7.2 MITTAUS

Kuten 4 jakson 2 kohdassa vahvistetaan, toiminnanharjoittaja voi perustella mittaukseen perustuvaa menetelmän käyttöä, jos se antaa luotettavasti tulokseksi alemman epävarmuustason kuin laskentaan perustuva menetelmä (vertaa 4 jakson 2 kohta). Toimivaltaiselle viranomaiselle antamissaan perusteluissa toiminnanharjoittajan on raportoitava kokonaisvaltaisen epävarmuusanalyysin määrälliset tulokset ottaen huomioon jäljempänä luetellut epävarmuuslähteet sekä standardi EN 14181:

- jatkuvatoimisessa päästömittauksessa käytettävien laitteiden yksilöity epävarmuus,
- kalibrointiin liittyvät epävarmuudet,
- muu epävarmuus, joka liittyy tarkkailulaitteiden tosiasialliseen käyttöön.

Toiminnanharjoittajan perustelujen perusteella toimivaltainen viranomainen voi hyväksyä toiminnanharjoittajan käytettäväksi jatkuvatoimisen päästömittausjärjestelmän laitoksen tiettyjä tai kaikkia päästölähteitä varten ja hyväksyä kaikki muut kyseisiä päästölähteitä koskevien tarkkailumenetelmien yksityiskohdat, jotka on mainittava laitoksen päästöluvassa. Samalla toimivaltainen viranomainen on hyväksynyt luvanmukaisen tarkkailumenetelmän käyttöön liittyvän epävarmuuden. Tämä hyväksyntä käy ilmi luvasta.

Toiminnanharjoittaja ilmoittaa asiaan kuuluvien lähteiden osalta toimivaltaiselle viranomaiselle antamassaan vuotuisessa päästöraportissa epävarmuusarvon, joka perustuu ensimmäiseen kattavaan epävarmuusanalyysiin, kunnes toimivaltainen viranomainen tarkastelee uudelleen valintaa käyttää mittausmenetelmää laskentamenetelmän sijaan, ja pyytää laskemaan epävarmuuden uudelleen. Epävarmuusarvon ilmoittaminen päästöraportissa täyttää direktiivissä 2003/87/EY tarkoitetun epävarmuuksien raportointivaatimuksen.

Toiminnanharjoittajan on hallittava laadunvarmennus- ja kontrollointijärjestelmänsä avulla päästöraporttinsa päästötietoihin vielä sisältyvät epävarmuudet ja vähennettävä niitä. Todentamisprosessin aikana todentaja tarkistaa, että hyväksytyt tarkkailumenetelmät sovelletaan oikein ja arvioi, miten toiminnanharjoittaja hallitsee ja vähentää jäljellä olevia epävarmuuksia laadunvarmennus- ja kontrollointijärjestelmiensä avulla.

8. RAPORTOINTI

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä IV vahvistetaan laitosten raportointivaatimukset. Tämän liitteen 14 jaksossa vahvistettua raportointilomaketta ja siinä edellytettäviä tietoja on käytettävä määrällisten tietojen raportoinnin pohjana, ellei Euroopan komissio ole julkaissut vastaavaa sähköistä vuosiraportin mallia.

Päästöraportti kattaa raportointikauteen kuuluvan kalenterivuoden päästöt.

Raportti on todennettava jäsenvaltion direktiivin 2003/87/EY liitteen V nojalla vahvistamien yksityiskohtaisten vaatimusten mukaisesti. Toiminnanharjoittajan on annettava toimivaltaiselle viranomaiselle vuosittain 31 päivään maaliskuuta mennessä edellisen vuoden päästöjä koskeva todennettu raportti.

Toimivaltaisen viranomaisen on toimitettava hallussaan olevat päästöraportit yleisön saataville ympäristötiedon julkisesta saatavuudesta ja neuvoston direktiivin 90/313/EY kumoamisesta 28 päivänä tammikuuta 2003 annettun Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin 2003/4/EY⁽¹⁾ mukaisesti. Direktiivin 4 artiklan 2 kohdan d alakohdassa säädetyn poikkeuksen soveltamiseksi toiminnanharjoittajat voivat ilmoittaa raportissaan, mitä tietoja ne pitävät kaupallisista syistä luottamuksellisina.

Toiminnanharjoittajan on sisällytettävä laitosta koskevaan raporttiin seuraavat tiedot:

- 1) laitosta koskevat direktiivin 2003/87/EY liitteen IV mukaiset tunnistetiedot ja laitoksen yksilöllinen lupanumero;
- 2) kaikkien päästölähteiden ja/tai lähdevirtojen osalta kokonaispäästöt, valittu menetelmä (mittaus tai laskenta), valitut määrittämistasot ja menettelyt (mikäli asianmukaista), toimintotiedot⁽²⁾, päästökertoimet⁽³⁾ ja hapettumis-/muuntokertoimet⁽⁴⁾. Seuraavat tiedot, joita ei ilmoiteta päästöinä, on raportoitava muistiokohtina: prosessissa poltetun [TJ] tai käytetyn [t tai Nm³] biomassan määrät; hiilidioksidipäästöt

⁽¹⁾ EUVL L 41, 14.2.2003, s. 26.

⁽²⁾ Polttotoimintoja koskevat toimintotiedot ilmoitetaan energiana (tehollinen lämpöarvo) ja massana. Myös biomassapolttoaineet tai -syöttömateriaalit on ilmoitettava toimintotietoina.

⁽³⁾ Polttotoimintojen päästökertoimet on raportoitava hiilidioksidipäästöinä suhteessa energiasisältöön.

⁽⁴⁾ Muunto- ja hapettumiskertoimet on ilmoitettava mitattomina suhdelukuina.

[t CO₂] biomassasta, kun päästöt määritetään mittaamalla; laitoksesta siirretty CO₂ [t CO₂]; polttoaineeseen sisältyvä hiilidioksidi, joka poistuu laitoksesta polttoaineen osana;

- 3) jos polttoaineiden päästökertoimet ja toimintotiedot liittyvät massaan eivätkä energiaan, on toiminnanharjoittajan raportoitava kunkin polttoaineen vuotuisen keskimääräisen tehollisen lämpöarvon ja päästökertoimen tiedot. Näillä tiedoilla tarkoitetaan vuosiarvoja, jotka on todistettu oikeiksi empiirisesti tai hyväksytyjen lähteiden käytöllä. Ne korvaavat muuttujia (esimerkiksi polttoaine/materiaalivirtaa, tehollista lämpöarvoa tai päästö-, hapettumis- tai muuntokertoimia) koskevia tietoja, joita tarvitaan liitteissä I–XI tarkoitetuissa oletuslaskelmissa, kun varmistetaan raportin kattavuus tapauksissa, joissa tarkkailumenetelmällä ei saada selville kaikkia tarvittavia muuttujia;
- 4) jos sovelletaan massatasetta, toiminnanharjoittajan on ilmoitettava massan virtaus ja hiili- ja energiasisältö jokaisen laitoksen ja sen varastoihin tulevan ja sieltä poistuvan polttoaine- ja materiaalivirran osalta;
- 5) jos käytetään jatkuvatoimista päästömittausjärjestelmää (liite XII), toiminnanharjoittajan on raportoitava sekä fossiilisista polttoaineista että biomassan käytöstä aiheutuvat hiilidioksidipäästöt. Lisäksi toiminnanharjoittajan on raportoitava muut tiedot, jotka liittyvät kunkin polttoaineen vuotuisen keskimääräiseen teholliseen lämpöarvoon ja päästökertoimeen tai muihin asiaankuuluviin materiaaleihin ja tuotteisiin liittyviin varmennuslaskennan avulla saatuihin tekijöihin;
- 6) jos sovelletaan 5 jakson 3 kohdassa tarkoitettua omaa tarkkailumenetelmää, toiminnanharjoittajan on raportoitava täydentäviä tietoja jokaisesta tekijästä, joista omalla tarkkailumenetelmällä ei saada liitteissä I–XI vaadittuja tietoja;
- 7) jos käytetään polttoainetta, mutta päästöt lasketaan prosessipäästöinä, on toiminnanharjoittajan raportoitava täydentäviä tietoja niiden muuttujien osalta, joita käytettiin poltosta aiheutuvien päästöjen oletuslaskelmissa näiden polttoaineiden osalta;
- 8) väliaikaiset tai pysyvät määrittämistason muutokset, muutosten syyt, niiden alkamispäivät ja väliaikaisten muutosten alkamis- ja päättymispäivät;
- 9) kaikki muut laitoksessa raportointikauden aikana tehdyt muutokset, jotka voivat vaikuttaa päästöraporttiin.

Edellä olevan 8 ja 9 alakohdan perusteella toimitettavat tiedot ja 2 alakohdan mukaisesti toimitettava lisätiedot eivät sovellu ilmoitettavaksi raporttia varten laaditussa taulukkomuodossa, joten ne on sisällytettävä vuotuisen päästöraporttiin vapaamuotoisena tekstinä.

Polttoaineet ja niistä peräisin olevat päästöt on raportoitava IPCC:n laatiman polttoaineiden standardiluokituksen mukaisesti (ks. tämän liitteen 11 jakso). Kyseinen luokitus perustuu kansainvälisen energiajärjestön (International Energy Agency) määritelmiin. Jos toiminnanharjoittajan kotijäsenvaltio on julkaisut polttoaineluokkien luettelon, joka sisältää YK:n ilmastonmuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimitettua uusinta kansallista inventaariota vastaavat määritelmät ja päästökertoimet, kyseisiä luokkia ja niihin liittyviä päästökertoimia on käytettävä, mikäli ne on hyväksyty osaksi asianmukaisia tarkkailumenetelmiä.

Lisäksi on raportoitava jätetyypit ja päästöt, jotka johtuvat niiden käytöstä polttoaineena tai syöttömateriaalina. Jätetyypit on raportoitava käyttäen "Euroopan jäteluettelon" luokitusta (jätteistä annetun neuvoston direktiivin 75/442/EY 1 artiklan a alakohdan mukaisen jäteluettelon laatimisesta tehdyn komission päätöksen 94/3/EY ja vaarallisista jätteistä annetun neuvoston direktiivin 91/689/EY 1 artiklan 4 kohdan mukaisen vaarallisten jätteiden luettelon laatimisesta tehdyn neuvoston päätöksen 94/904/EY korvaamisesta 3 päivänä toukokuuta 2000 tehty komission päätös 2000/532/EY⁽¹⁾). Vastaavat kuusinumeroiset koodit on lisättävä laitoksessa käytettävien jätetyyppien nimityksiin.

Yksittäisen laitoksen eri lähteistä tai samantyyppisistä lähdevirroista peräisin olevat päästöt, jotka kuuluvat samaan toimintotyyppiin, voidaan raportoida yhteenlaskettuina toimintotyyppiä kohti.

Päästöt on raportoitava kokonaisiksi pyöristettyinä tonneina hiilidioksidia (esim. 1 245 978 tonnia). Toimintotiedot, päästökertoimet ja hapettumis- tai muuntokertoimet on pyöristettävä sekä päästölaskelmia että raportointia varten niin, että mukana ovat vain merkittävät.

⁽¹⁾ EYVL L 226, 6.9.2000, s. 3, päätös sellaisena kuin se on viimeksi muutettuna neuvoston päätöksellä 2001/573/EY (EYVL L 203, 28.7.2001, s. 18).

Direktiivin 2003/87/EY mukaisesti raportoitujen tietojen ja jäsenvaltioiden YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen mukaisesti raportoimien tietojen sekä muiden Euroopan epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskevaan rekisteriin (European Pollutant Release and Transfer Register, EPRTR) raportoitujen päästötietojen johdonmukaisuuden varmistamiseksi kaikki laitoksessa suoritettavat toiminnot on nimettävä käyttäen seuraavien kahden raportointijärjestelmän koodeja:

- a) YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen ja sen asianosaisten elinten hyväksymä kansallisten kasvihuonekaasuinventaarioiden yhteinen raportointimuoto (ks. tämän liitteen 15 jakson 1 kohta);
- b) Euroopan epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskevaa rekisteri (EPRTR) koskevan asetuksen (EY) N:o 166/2006 liitteessä I oleva IPPC-koodi (katso tämän liitteen 15 jakson 2 kohta).

9. TIETOJEN SÄILYTTÄMINEN

Laitoksen toiminnanharjoittajan on dokumentoitava ja arkistoitava tarkkailutiedot, jotka koskevat laitoksen päästöjä kaikista päästölähteistä ja/tai lähdevirroista, jotka liittyvät direktiivin 2003/87/EY liitteessä I mainittuihin toimintoihin, ja kaikkia kyseisiin toimintoihin liittyviksi määriteltyjen kasvihuonekaasujen päästöjä.

Dokumentoidut ja arkistoidut tarkkailutiedot riittävät direktiivin 2003/87/EY 14 artiklan 3 kohdan mukaisesti toimitettavien laitoksen päästöjä koskevien vuotuisten päästöraporttien todentamiseen direktiivin liitteessä V määriteltyjen ehtojen mukaisesti.

Tietoja, jotka eivät kuulu vuotuisiin päästöraportteihin, ei vaadita raportoitavaksi eikä niitä tarvitse muuten julkistaa.

Jotta todentaja tai joku muu ulkopuolinen taho voisi toistaa päästöjen määrittämisprosessin, laitoksen toiminnanharjoittajan on säilytettävä vähintään kymmenen vuoden ajan direktiivin 2003/87/EY 14 artiklan 3 kohdassa tarkoitetun raportin jättämisestä kultakin raportointivuodelta seuraavat tiedot:

laskentaan perustuvien menetelmien osalta:

- luettelo kaikista tarkkailluista lähdevirroista,
- toimintotiedot, joita on käytetty kutakin lähdevirtaa koskevissa mahdollisissa päästölaskelmissa, luokiteltuina prosessi- ja polttoaine- tai materiaalityypin mukaisesti,
- asiakirjat, joilla perustellaan tarkkailumenetelmien valinta, ja asiakirjat, joilla perustellaan tarkkailumenetelmien ja määrittämistasojen väliaikaiset ja muut kuin väliaikaiset, toimivaltaisen viranomaisen hyväksymät muutokset,
- tarkkailumenetelmiin liittyvä dokumentaatio sekä toimintokohtaisten päästökertoimien, tiettyjen polttoainneiden biomassaosuuksien ja hapettumis- tai muuntokertoimien määrittämistulokset sekä vastaavat todisteet siitä, että ne ovat toimivaltaisen viranomaisen hyväksymiä,
- dokumentaatio laitoksen ja sen lähdevirtojen toimintotietojen keruuprosessista,
- toimintotiedot ja päästö-, hapettumis- tai muuntokertoimet, jotka on toimitettu toimivaltaiselle viranomaiselle kansallisen jakosuunnitelman osalta päästökaupan soveltamisajanjaksoa edeltäviltä vuosilta,
- dokumentaatio päästöjen tarkkailuvastuista,
- vuotuiset päästöraportit, sekä
- mahdolliset muut tiedot, jotka on yksilöity vuotuisen päästöraportin todentamisen kannalta tarpeelliseksi.

Mittauksiin perustuvien menetelmien osalta on annettava seuraavat lisätiedot:

- luettelo kaikista tarkkailluista päästölähteistä,
- asiakirjat, joilla perustellaan mittauksen valinta tarkkailumenetelmäksi,
- kunkin päästölähteen päästöjen epävarmuusanalyysissä käytetyt tiedot prosesseittain luokiteltuna,

- tarkistuslaskelmissa käytetyt tiedot,
- jatkuvatoimisen päästömittausjärjestelmän yksityiskohtainen tekninen kuvaus, mukaan luettuina toimivaltaisen viranomaisen hyväksymisasikirjat,
- raakatiedot ja yhdistetyt tiedot jatkuvatoimisesta päästömittausjärjestelmästä, mukaan luettuina muutoksia koskevat tiedot, testilokikirja, seisonta-ajat, kalibroinnit, huollot ja ylläpidot,
- dokumentaatio kaikista jatkuvatoimisen päästömittausjärjestelmän muutoksista.

10. KONTROLLOINTI JA TODENTAMINEN

Kontrollointia ja todentamista koskevia säännöksiä sovelletaan sanotun kuitenkaan rajoittamatta 16 jakson säännösten soveltamista.

10.1 TIETOJEN HANKINTA JA KÄSITTELY

Toiminnanharjoittajan on otettava käyttöön, dokumentoitava, pantava täytäntöön ja ylläpidettävä tehokkaita tietojenhankinta- ja käsittelytoimia (jäljempänä tietojen käsittelytoimet) kasvihuonekaasupäästöjen tarkkailemiseksi ja raportointiseksi hyväksytyyn tarkkailusuunnitelman, luvan ja näiden ohjeiden mukaisesti. Tietojen käsittelytoimiin kuuluvat mittaukset, tarkkailu, analyysi, tietojen talletus-, käsittely- ja laskentatoimet, joita tarvitaan kasvihuonekaasujen raportoinnissa.

10.2 TOIMINNANHARJOITTAJAN TIEDONHALLINNAN KONTROLLOINTI

Toiminnanharjoittajan on otettava käyttöön, dokumentoitava, pantava täytäntöön ja ylläpidettävä tehokasta tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmää, jolla varmistetaan, että tietojen käsittelytoimiin perustuvissa vuosittaisissa päästöraporteissa ei ole väärintulkintoja ja että ne ovat hyväksytyyn tarkkailusuunnitelman, luvan ja näiden ohjeiden mukaisia.

Toiminnanharjoittajan tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmä koostuu prosesseista, joiden tavoitteena on tehokas tarkkailu ja raportointi, kuten vuosittaisesta päästöraportoinnista vastuussa olevat ovat sen suunnitelleet ja panneet täytäntöön. Tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmä koostuu seuraavista osista:

- a) toiminnanharjoittajan oma arviointiprosessi, jossa käsitellään virheiden, totuudenvastaisuuksien tai puutteellisuuksien (väärintulkintojen) luontaisia ja kontrollointiin liittyviä riskejä vuosittaisissa päästöraporteissa, sekä hyväksytyyn tarkkailusuunnitelman, päästöluvan ja näiden ohjeiden noudattamatta jättämistä;
- b) tiedonhallinnan kontrollointitoimet, jotka auttavat lieventämään yksilöityjä riskejä.

Toiminnanharjoittajan on arvioitava ja parannettava tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmäänsä sen varmistamiseksi, että vuosittaisissa päästöraporteissa ei ole olennaisia väärintulkintoja eikä merkittäviä sääntöjenvastaisuuksia. Evaluointeihin on sisällyttävä tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmän ja raportointien tietojen sisäisiä tarkastuksia. Tiedonhallinnan kontrollointijärjestelmässä voidaan viitata muihin menettelyihin ja asiakirjoihin, mukaan luettuna liikkeenjohdon järjestelmät EU:n ympäristöasioiden hallinta- ja auditointijärjestelmä EMAS, ISO 14001:2004 (Environmental management systems – Specification with guidance for use), ISO 9001:2000 sekä rahoitusvalvontajärjestelmät. Jos niihin viitataan, toiminnanharjoittajan on varmistettava, että hyväksytyyn tarkkailusuunnitelman, luvan ja näiden ohjeiden vaatimuksia noudatetaan kussakin sovellettavassa järjestelmässä.

10.3 KONTROLLOINTITOIMET

Luontaisten ja kontrollointiin liittyvien riskien kontrolloimiseksi ja lieventämiseksi 10 jakson 2 kohdan mukaisesti toiminnanharjoittajan on yksilöitävä ja pantava täytäntöön kontrollointitoimia 10 jakson 3 kohdan 1–6 alakohdan mukaisesti.

10.3.1 MENETTELYT JA VASTUUT

Toiminnanharjoittajan on osoitettava vastuuhenkilöt kaikille tietojen käsittelytoimille ja kaikille kontrollointitoimille. Ristiriitaiset tehtävät, kuten käsittely- ja kontrollointitoimet on mahdollisuuksien mukaan eriytettävä tai on otettava käyttöön vaihtoehtoisia kontrollointitoimia.

Toiminnanharjoittajan on dokumentoitava kirjallisesti tietojen käsittelytoimet 10 jakson 1 kohdan mukaisesti ja kontrollointitoimet 10 jakson 3 kohdan 2–6 alakohdan mukaisesti, mukaan luettuna

- tietojen hankinta- ja käsittelytoimien aikajärjestys ja vuorovaikutteisuus 10 jakson 1 kohdan mukaisesti, mukaan luettuna käytettävät laskenta- tai mittaussuunnitelmat,
- kontrollointijärjestelmän tarkkuuden ja arviointien riskinarviointi 10 jakson 2 kohdan mukaisesti,
- 10 jakson 3 kohdan 1 alakohdan mukaisesti nimettyjen tarvittavien pätevyyksien ja vastuiden hallinta,
- käytettävien mittausvälineiden ja tietotekniikan laadunvarmistus tarvittaessa 10 jakson 3 kohdan 2 alakohdan mukaisesti,
- raportoitujen tietojen sisäinen uudelleentarkastelu 10 jakson 3 kohdan 3 alakohdan mukaisesti,
- ulkoistetut prosessit 10 jakson 3 kohdan 4 alakohdan mukaisesti,
- korjaukset ja korjaavat toimet 10 jakson 3 kohdan 5 alakohdan mukaisesti,
- tallenteet ja dokumentaatio 10 jakson 3 kohdan 6 alakohdan mukaisesti.

Kullakin näistä menettelyistä on käsiteltävä (tarvittaessa) seuraavia asioita:

- vastuut,
- tallenteet (sähköiset ja fyysiset, riippuen siitä mikä on sovellettavissa ja sopivaa),
- käytetyt tietojärjestelmät (soveltuvin osin),
- tuotantopanokset ja tuotanto, ja lisäksi selkeät yhteydet edellisen ja seuraavan toiminnon välillä,
- taajuus (soveltuvin osin).

Menettelyjen on sovellettava yksilöityjen riskien lieventämiseen.

10.3.2 LAADUNVARMISTUS

Toiminnanharjoittajan on varmistettava, että asiaan kuuluvat mittausvälineet kalibroidaan, mukautetaan ja tarkistetaan säännöllisin väliajoin, myös ennen käyttöä, ja että ne tarkistetaan kansainvälisiin mittastandardeihin pohjautuvien standardien avulla, jos sellaisia on käytettävissä, ja 10 jakson 2 kohdan mukaisesti yksilöidyt riskit huomioon ottaen. Toiminnanharjoittajan on ilmoitettava tarkkailusuunnitelmassa, jos mittausvälineiden osia ei voida kalibroida, ja ehdotettava vaihtoehtoisia kontrollointitoimenpiteitä, joille on saatava toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntä. Jos todetaan, että laitteet eivät täytä vaatimuksia, toiminnanharjoittajan on pikaisesti ryhdyttävä korjaaviin toimenpiteisiin. Kalibroinnin ja luotettavuuden tarkistuksen tulokset on säilytettävä 10 vuoden ajan.

Jos toiminnanharjoittaja käyttää tietotekniikkaa, mukaan luettuna prosessin kontrollointiin liittyvää tietotekniikkaa, se on suunniteltava, dokumentoitava, testattava, pantava täytäntöön, kontrolloitava ja ylläpidettävä luotettavan, tarkan ja oikea-aikaisen tietojenkäsittelyn varmistamiseksi 10 jakson 2 kohdassa yksilöityjen riskien mukaisesti. Tähän sisältyy tarkkailusuunnitelmassa olevien laskentakaavojen asianmukainen käyttö. Tietotekniikan kontrollointiin on kuuluttava pääsyn kontrollointi, tiedostojen varmuuskopiointi ja palautus, jatkuvuuden suunnittelu ja turvallisuus.

10.3.3 UUDELLEENTARKASTELUT JA TIETOJEN VALIDOINTI

Tietojen käsittelytoimien hallintaa varten toiminnanharjoittajan on suunniteltava ja toteutettava tietojen uudelleentarkasteluita ja validointeja huomioon ottaen 10 jakson 2 kohdan mukaisesti yksilöidyt riskit. Validoinnit voidaan suorittaa joko manuaalisesti tai sähköisesti. Ne on suunniteltava siten, että tietojen hylkäämisen ehdot ovat selvillä mahdollisuuksien mukaan jo etukäteen.

Tietoja voidaan tarkastella uudelleen yksinkertaisesti ja tehokkaasti operatiivisella tasolla vertailemalla seurattuja arvoja vertikaalisesti ja horisontaalisesti.

Vertikaalisessa lähestymistavassa vertaillaan saman laitoksen päästötietoja eri vuosina. Tarkkailuvirhe on todennäköinen, jos vuotuisten tietojen eroja ei voida selittää

- toiminnan tason muutoksilla,
- polttoaineita tai syöttömateriaalia koskevilla muutoksilla,
- päästöprosesseihin liittyvillä muutoksilla (esim. parantuneella energiatehokkuudella).

Käytettäessä horisontaalista lähestymistapaa vertaillaan eri keruujärjestelmistä saatuja operatiivisten tietojen arvoja, kuten

- polttoaineiden tai materiaalien ostotietoja verrataan varastomuutoksia (perustuvat loppu- ja alkuvälikäyttöihin) koskeviin tietoihin ja soveltuvien lähdevirtojen kulutusta koskeviin tietoihin,
- päästökertoimia, jotka on analysoitu, laskettu tai saatu polttoaineen toimittajalta, verrataan vertailukelpoisten polttoaineiden kansallisiin tai kansainvälisiin oletuspäästökertoimiin,
- polttoaineanalyysiin perustuvia päästökertoimia verrataan vertailukelpoisten polttoaineiden kansallisiin tai kansainvälisiin oletuspäästökertoimiin,
- mitattuja päästöjä verrataan laskettuihin päästöihin.

10.3.4 ULKOISTETUT PROSESSIT

Jos toiminnanharjoittaja päättää ulkoistaa jonkin tietojen käsittelytoimiin kuuluvan prosessin, toiminnanharjoittajan on kontrolloitava näiden prosessien laatua 10 jakson 2 kohdan mukaisesti huomioon ottaen yksilöidyt riskit. Toiminnanharjoittajan on määriteltävä asianmukaiset vaatimukset tuotokselle ja menetelmille sekä tarkistettava tuotoksen laatu.

10.3.5 KORJAUKSET JA KORJAAVAT TOIMET

Jos todetaan, että jokin osa tietojen käsittely- tai kontrollointitoimista (laite, varuste/väline, työntekijä, tavarantoimittaja, menettely tai muu) ei toimi tehokkaasti tai toimii vahvistettujen rajojen ulkopuolella, toiminnanharjoittajan on toteutettava oikea-aikaisesti asianmukaiset korjaavat toimet ja korjattava hylätyt tiedot. Toiminnanharjoittajan on arvioitava sovellettavien toimien tulosten kelpoisuus, määriteltävä toimintahäiriön tai virheen perimmäinen syy ja toteutettava asianmukaiset korjaavat toimet.

Tämän jakson toimet on suoritettava 10 jakson 2 kohdan (riskiin perustuva lähestymistapa) säännösten mukaisesti.

10.3.6 TULOKSET JA DOKUMENTAATIO

Jotta toiminnanharjoittaja voisi osoittaa ja varmistaa sääntöjenmukaisuuden ja jotta se voisi muodostaa uudelleen raportoidut päästötiedot, sen on dokumentoitava kaikki kontrollointitoimet (mukaan luettuna laitteiden ja tietotekniikan laadunvarmistus/laadunohjaus, tietojen ja korjausten tarkastus ja kontrollointi) sekä tämän liitteen 9 jaksossa luetelluista tiedoista vähintään 10 vuoden ajan.

Toiminnanharjoittajan on varmistettava, että relevantit asiakirjat ovat saatavilla, kun niitä tarvitaan tietojen käsittelytoimien sekä kontrollointitoimien suorittamiseksi. Toiminnanharjoittajalla on oltava menettely näiden asiakirjojen yksilöimiseksi, tuottamiseksi, jakelemiseksi ja eri versioiden kontrolloimiseksi.

Tämän jakson toimet on suoritettava 10 jakson 2 kohdan (riskiin perustuva lähestymistapa) säännösten mukaisesti.

10.4 TODENTAMINEN

10.4.1 YLEISET PERIAATTEET

Todentamisen tavoitteena on varmistaa, että päästöjä on tarkkailtu näiden ohjeiden mukaisesti, ja että raportoidaan luotettavia ja oikeita päästötietoja direktiivin 2003/87/EY 14 artiklan 3 kohdan mukaisesti. Jäsenvaltioiden on otettava huomioon myös tätä asiaa käsittelevät Euroopan akkreditointielinten yhteistyöjärjestön EA:n ohjeet.

10 jakson 4 kohdan 2 alakohdan e alakohdan mukaisesti todentajan on annettava todentajan lausunto, jossa todetaan kohtuullisella varmuudella, ettei päästöraportin tiedoissa ole olennaisia väärintulkintoja tai sääntöjenvastaisuuksia.

Toiminnanharjoittajan on toimitettava todentajalle päästöraportti, jäljennös kunkin laitoksen hyväksytystä tarkkailusuunnitelmasta ja kaikki muut asiaan kuuluvat tiedot.

Todentamisen laajuuden määrittävät ne tehtävät, jotka todentajan on suoritettava täyttääkseen edellä mainitun tavoitteen. Minimivaatimuksena todentajan on suoritettava todentaminen 10 jakson 4 kohdan 2 alakohdan mukaisesti.

10.4.2 TODENTAMISMENETELMÄT

Todentajan on suunniteltava ja toteutettava todentaminen ammattimaisen skeptisesti ottaen huomioon, että jotkin seikat saattavat aiheuttaa, että vuotuisessa päästöraportissa olevat tiedot on tulkittu olennaisesti väärin.

Todentajan on todentamisprosessissa suoritettava seuraavat vaiheet:

a) **Strateginen analyysi**

Todentajan on

- todennettava, onko toimivaltainen viranomainen hyväksynyt tarkkailusuunnitelman ja onko kyseessä oikea versio. Jos näin ei ole, todentajan ei pitäisi jatkaa todentamista, lukuun ottamatta sellaisia asioita, joihin hyväksymättä jättäminen ei selvästi ole vaikuttanut,
- saatava ymmärrettävä kuva jokaisesta laitoksessa suoritetusta toiminnosta, laitoksen päästölähteistä ja lähdevirroista, toimintotietojen tarkkailuun tai mittaukseen käytettävistä mittausvälineistä, päästökerrointen sekä hapettumis-/muuntokerrointen alkuperästä ja soveltamisesta, kaikista muista tiedoista, joita on käytetty päästöjen lasketaan tai mittaamiseen, sekä ympäristöstä, jossa laitos toimii,
- saatava ymmärrettävä kuva toiminnanharjoittajan tarkkailusuunnitelmasta, tietojen käsittelytoimista sekä sen kontrollointijärjestelmästä, mukaan luettuna tarkkailua ja raportointia koskevat yleiset järjestelyt,
- sovellettava taulukossa 3 yksilöityjä oleellisuustasoja.

Taulukko 3

Oleellisuustaso

	Oleellisuustaso
Luokkiin A ja B kuuluvat laitokset	5 %
Luokkaan C kuuluvat laitokset	2 %

Todentajan on suoritettava strateginen analyysi siten, että todentaja voi suorittaa riskianalyysin seuraavien ohjeiden mukaisesti. Tarvittaessa analyysiin kuuluu laitoskäynti.

b) **Riskianalyysi**

Todentajan on

- analysoitava toiminnanharjoittajan toimintojen monimutkaisuuteen, päästölähteisiin ja lähdevirtoihin liittyvät luontaiset riskit ja kontrollointiin liittyvät riskit, jotka voisivat johtaa olennaisiin väärintulkintoihin ja sääntöjenvastaisuuksiin,
- laadittava todentamissuunnitelma, joka on yhdenmukainen tämän riskianalyysin kanssa. Todentamissuunnitelmassa kuvaillaan, miten todentamistoimet suoritetaan. Siihen sisältyy todentamisohjelma ja näyteenottosuunnitelma. Todentamisohjelmassa kuvaillaan toimien luonnetta, niiden toteuttamisaikataulua ja laajuutta jotta todentamissuunnitelma voitaisiin toteuttaa. Tietojen näyteenottosuunnitelmassa vahvistetaan, mitkä tiedot on testattava todentajan lausuntoa varten.

c) **Todentaminen**

Todentamisprosessin aikana todentajan on tarvittaessa käytävä laitoksessa tutkiakseen mittaus- ja tarkkailulaitteiden toimivuutta, suorittaakseen haastatteluja ja kerätäkseen riittävästi tietoa ja todisteita.

Todentajan on lisäksi

- toteutettava todentamissuunnitelma keräämällä tietoja määriteltyjen näytteenottomenetelmien mukaisesti, järjestelmän läpikävelytestin, asiakirjojen tarkastelun, analyttisten menettelyjen ja tietojen uudelleentarkastelumenettelyjen avulla, sekä lisätodisteet, joita käytetään todentajan lausunnon perustana,
- varmistettava, että hyväksytyssä tarkkailusuunnitelmassa mainittujen epävarmuustasojen laskennassa käytettävä tiedot ovat luotettavia,
- todennettava, että hyväksytty tarkkailusuunnitelma on pantu täytäntöön ja pyrittävä selvittämään, onko tarkkailusuunnitelma ajan tasalla,
- pyydettävä toiminnanharjoittajaa antamaan mahdolliset puuttuvat tiedot tai täydentämään tarkastusketjun puuttuvat osat, selittämään päästötietojen vaihtelun syyt tai tarkistamaan laskelmia tai mukauttamaan raportoituja tietoja ennen lopullisen todentajan lausunnon laatimista. Todentajan olisi raportoitava toiminnanharjoittajalle jossain muodossa kaikista yksilöimistään sääntöjen vastaisuuksista ja väärintulkintoista.

Toiminnanharjoittajan on korjattava kaikki raportoیدut väärintulkinnat. Koko perusjoukko, josta näyte otettiin, on korjattava.

Koko todentamisprosessin ajan todentaja päättelee, sisältävätkö tiedot väärintulkintoja ja sääntöjen vastaisuuksia, arvioimalla

- onko tietojenkeruu pantu täytäntöön siten, että se tukee sääntöjen vastaisuuksien määrittämistä,
- onko tiedot keräämällä saatu selvä ja puolueeton näyttö, joka tukee väärintulkintoja koskevaa päätelmää.

d) **Sisäinen todentamisraportti**

Todentamisprosessin päätteeksi todentajan on laadittava sisäinen todentamisraportti. Raporttiin on kirjattava todisteet, jotka osoittavat, että strateginen analyysi, riskianalyysi ja todentamissuunnitelma on toteutettu täysimääräisesti, ja annettava riittävästi tietoa todentajan lausunnon tueksi. Sisäisen todentamisraportin pitäisi myös olla avuksi, kun toimivaltainen viranomainen ja akkreditointielin mahdollisesti arvioivat todentamisen.

Todentajan on arvioitava sisäisen todentamisraportin havaintojen perusteella todentajan on arvioitava, onko vuosittaisessa päästöraportissa oleellisia väärintulkintoja verrattuna olennaisuusrajaan ja onko olemassa olennaisia sääntöjen vastaisuuksia tai muita asioita, jotka voisivat vaikuttaa todentajan lausuntoon.

e) **Todentamisraportti**

Todentajan on esitettävä todentamismenetelmä, havaintonsa ja todentajan lausunto toiminnanharjoittajalle osoittamassaan todentamisraportissa, jonka toiminnanharjoittaja toimittaa toimivaltaiselle viranomaiselle vuosittaisen päästöraportin mukana. Vuosittainen päästöraportti voidaan todentaa tyydyttäväksi, jos kokonaispäästöjä ei ole raportoitu olennaisesti väärin ja jos todentajan mielestä ei ole ilmennyt olennaisia sääntöjen vastaisuuksia. Jos on muita kuin olennaisia sääntöjen vastaisuuksia tai väärintulkintoja, todentaja voi sisällyttää ne todentamisraporttiinsa ("todennettu tyydyttäväksi, mutta sisältää muita kuin olennaisia sääntöjen vastaisuuksia tai väärintulkintoja"). Todentaja voi myös raportoida niistä erillisessä tarkastuskirjelmässä.

Todentaja voi todeta, että vuosittaista päästöraporttia ei voi todentaa tyydyttäväksi, jos hän löytää olennaisia sääntöjen vastaisuuksia tai olennaisia väärintulkintoja (joko yksin tai olennaisen sääntöjen vastaisuuksien lisäksi). Todentaja voi todeta, että vuosittaista päästöraporttia ei voi todentaa, jos todentamistoimien kattavuus on ollut rajallinen (jos olosuhteet tai rajoitukset ovat estäneet todentajaa hankkimasta tarvittavia todisteita, joilla todentamisriski olisi saatu kohtuulliselle tasolle) ja/tai jos esiintyy oleellisia epävarmuuksia.

Jäsenvaltioiden on varmistettava, että toiminnanharjoittaja ottaa käsittelyyn sääntöjen vastaisuudet ja väärintulkinnat neuvoteltuaan toimivaltaisen viranomaisen kanssa toimivaltaisen viranomaisen asettaman aikarajan puitteissa. Toiminnanharjoittajien, todentajien ja toimivaltaisten viranomaisten väliset mielipide-

erot eivät saa vaikuttaa asianmukaiseen raportointiin ja ne on ratkaistava direktiivin 2003/87/EY, näiden ohjeiden ja jäsenvaltion mainitun direktiivin liitteen V mukaisesti vahvistamien vaatimusten sekä relevanttien kansallisten menettelyjen mukaisesti.

11. PÄÄSTÖKERTOIMET

Tässä jaksossa annetaan määrittämistasoa 1 koskevat oletuspäästökertoimet, jotka mahdollistavat muiden kuin toimintokohtaisten päästökertoimien soveltamisen polttoaineen polttoon. Jos polttoaine ei kuulu olemassa olevaan polttoaineluokkaan, toiminnanharjoittajan on käytettävä asiantuntemukseensa perustuvaa arviota ja sijoitettava käyttämänsä polttoaine sellaiseen soveltuvaan polttoaineluokkaan, jonka toimivaltainen viranomainen hyväksyy.

Taulukko 4

Teholliseen lämpöarvoon ja polttoaineen massan suhteen määritettyyn teholliseen lämpöarvoon liittyvät polttoaineen päästökertoimet

Polttoainetyyppi	Päästökerroin (t CO ₂ /TJ)	Tehollinen lämpöarvo (TJ/Gg)
	Vuoden 2006 IPCC-ohjeet (ei biomassassa)	Vuoden 2006 IPCC-ohjeet
Raakaöljy	73,3	42,3
Orimulsion	76,9	27,5
Maakaasukondensaatti	64,1	44,2
Moottoribensiini	69,2	44,3
Petroli	71,8	43,8
Liuskeöljy	73,3	38,1
Kevyt polttoöljy/dieselöljy	74,0	43,0
Raskas polttoöljy	77,3	40,4
Nestekaasu	63,0	47,3
Etaani	61,6	46,4
Teollisuusbenssiini	73,3	44,5
Bitumi	80,6	40,2
Voiteluaineet	73,3	40,2
Öljykoksi (petroleum coke)	97,5	32,5
Jalostamojen syöttöaineet	73,3	43,0
Jalostamokaasu	51,3	49,5
Parafiini	73,3	40,2
Teollisuus- ja muu benssiini	73,3	40,2
Muut öljytuotteet	73,3	40,2
Antrasiitti	98,2	26,7
Koksihiili	94,5	28,2
Muu bituminen kivihiili	94,5	25,8
Puolibituminen kivihiili	96,0	18,9
Ruskohiili	101,1	11,9
Öljyliuske ja bitumipitoinen hiekka	106,6	8,9

Polttoainetyyppi	Päästökerroin (t CO ₂ /TJ)	Tehollinen lämpöarvo (TJ/Gg)
	Vuoden 2006 IPCC-ohjeet (ei biomassa)	Vuoden 2006 IPCC-ohjeet
Hiili- ja ruskohiilibriketit	97,5	20,7
Koksiuuniksi & ruskohiilikoksi	107,0	28,2
Kaasukoksi	107,0	28,2
Kivihiiliterva	80,6	28,0
Jakelukaasu	44,7	38,7
Koksaamokaasu	44,7	38,7
Masuunikaasu	259,4	2,5
Masuunikaasu happipuhalluksesta / konverttikaasu	171,8	7,1
Maakaasu	56,1	48,0
Teollisuusjätteet	142,9	n.a.
Jäteöljyt	73,3	40,2
Turve	105,9	9,8
Puu/Puujäte	0	15,6
Muu kiinteä biomassa	0	11,6
Puuhiili	0	29,5
Biobensiini	0	27,0
Biodiesel	0	27,0
Muut nestemäiset biopolttoaineet	0	27,4
Kaatopaikkakaasu	0	50,4
Puhdistamokaasu	0	50,4
Muut biokaasut	0	50,4
	Muut lähteet	Muut lähteet
Autorenkaat	85,0	n.a.
Hiilimonoksidi	155,2	10,1
Metaani	54,9	50,0

12. LUETTELO CO₂-NEUTRAALEISTA BIOMASSOISTA

Tässä luettelossa on materiaaleja, joita pidetään näitä ohjeita sovellettaessa biomassana ja joita arvioitaessa on käytettävä päästökerrointa 0 [t CO₂ / TJ tai t tai m³]. Jäljempänä lueteltuihin materiaaleihin sisältyviä turve- ja fossiiliosuusia ei pidetä biomassana. Analyyttisiä menettelyjä ei tarvitse käyttää ryhmään 1 ja 2 kuuluvien materiaalien puhtauden osoittamiseksi, ellei näkö- tai hajuhavaintojen perusteella ole ilmeistä, että materiaalit ovat sekoittuneet muihin materiaaleihin.

Ryhmä 1 — Kasvit ja kasvien osat:

- olki,
- heinä ja ruoho,
- lehdet, puu, juuret, kannot, puun kuori,
- viljakasvit, esimerkiksi maissi ja ruisvehnä.

Ryhmä 2 — Biomassajätteet, -tuotteet ja -sivutuotteet:

- teollisuuden puujäte (puuteollisuuden ja puunjalostusteollisuuden puujäte sekä puumateriaaleja käsittelevän teollisuuden puujäte),
- käytetty puu (puusta valmistetut käytetyt tuotteet, puumateriaalit) sekä puunjalostuksesta peräisin olevat tuotteet ja sivutuotteet,
- puuhun pohjautuvat selluloosa- ja paperiteollisuuden jätteet, esim. mustalipeä (jossa ainoastaan bioperäistä hiiltä),
- raaka mäntyöljy, mäntyöljy ja mäntypiki sellun tuotannosta,
- metsätähteet,
- lignoselluloosaa sisältävien kasvien prosessoinnista syntyvä ligniini,
- eläin-, kala- ja rehujauho, rasva, öljy ja tali,
- elintarvike- ja juomateollisuuden tuotantojäämät,
- kasviöljyt ja -rasvat,
- lanta,
- viljelykasvien jäämät,
- viemärilette,
- biomassaa mädättämällä, käyttämällä tai kaasuttamalla tuotettu kaasu,
- satamaliete ja muut vesistöjen lietteet sekä pohjakerrostumat,
- kaatopaikkakaasu,
- puuhiili.

Ryhmä 3 — Materiaalisekoitusten biomassaosuudet:

- vesistöjen hallinnan yhteydessä kerätyn ajalehtivan hylkytavarän biomassaosuus,
- elintarvike- ja juomateollisuuden sekalaisten tuotantojäämien biomassaosuus,
- puuta sisältävien yhdistelmäateriaalien biomassaosuus,
- tekstiilijätteiden biomassaosuus,
- paperin, pahvin ja kartongin biomassaosuus,
- yhdyskunta- ja teollisuusjätteen biomassaosuus,
- fossiilista hiiltä sisältävän mustalipeän biomassaosuus,
- käsitellyn yhdyskunta- ja teollisuusjätteen biomassaosuus,
- etyyli-tert-butyylieetterin (ETBE) biomassaosuus,
- butanolin biomassaosuus.

Ryhmä 4 — Polttoaineet, joiden aineosat ja välituotteet on valmistettu biomassasta:

- bioetanoli,
- biodiesel,

- etteröity bioetanol,
- biometanol,
- biodimetyylieetteri,
- bioöljy (pyrolyysiöljy eli kuivatislattu puuöljy) ja biokaasu.

13. TOIMINTOKOHTAISTEN TIETOJEN JA KERTOIMIEN MÄÄRITTÄMINEN

Tämän jakson säännösten soveltaminen on pakollista ainoastaan, jos ohjeissa viitataan erityisesti liitteessä I olevaan 13 jaksoon. Tämän jakson säännöksiä sovelletaan sanotun kuitenkaan rajoittamatta tämän liitteen 16 jakson säännösten soveltamista.

13.1 POLTTOAINEIDEN TEHOLLISTEN LÄMPÖARVOJEN JA PÄÄSTÖKERTOIMIEN MÄÄRITTÄMINEN

Erityisestä toimintokohtaisen päästökertoimen määrittämismenettelystä, johon sisältyy tietyn polttoainetyypin näytteenottomenettely, on sovittava toimivaltaisen viranomaisen kanssa ennen sen raportointikauden alkua, johon sitä sovelletaan.

Polttoaineen näytteenottoon ja polttoaineen tehollisen lämpöarvon, hiilipitoisuuden ja päästökertoimen määritykseen sovellettavien menettelyjen olisi mahdollisuuksien mukaan oltava standardoituja menetelmiä, joilla voidaan rajoittaa näytteenottoon ja mittauksiin liittyvää harhaa ja joiden mittausepävarmuus tunnetaan. On käytettävä CEN-standardeja, jossa sellaisia on olemassa. Jos CEN-standardeja ei ole, sovelletaan ISO-standardeja tai kansallisia standardeja. Jos soveltuvia standardeja ei ole, toimenpiteet voidaan suorittaa mahdollisuuksien mukaan standardiluonnosten tai toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Relevantteja CEN-standardeja ovat

- EN ISO 6976:2005 Natural gas – Calculation of calorific values, density, relative density, and Wobbe index from composition;
- EN ISO 4259:1996 Petroleum products – Determination and application of precision data in relation to methods of test.

Relevantteja ISO-standardeja ovat

- ISO 13909-1,-2,-3,-4:2001 Hard coal and coke – Mechanical sampling;
- ISO 5069-1,-2:1983 Brown coals and lignites; Principles of sampling;
- ISO 625:1996 Solid mineral fuels – Determination of carbon and hydrogen – Liebig method;
- ISO 925:1997 Solid mineral fuels – Determination of carbonate carbon content – Gravimetric method;
- ISO 9300:1990 Measurement of gas flow by means of critical flow Venturi nozzles;
- ISO 9951:1993/94 Measurement of gas flow in closed conduits – Turbine meters.

Täydentäviä polttoaineiden karakterisoinnissa käytettäviä kansallisia standardeja ovat seuraavat:

- DIN 51900-1:2000 Testing of solid and liquid fuels – Determination of gross calorific value by the bomb calorimeter and calculation of net calorific value – Part 1: Principles, apparatus, methods;
- DIN 51857:1997 Gaseous fuels and other gases – Calculation of calorific value, density, relative density and Wobbe index of pure gases and gas mixtures;
- DIN 51612:1980 Testing of liquefied petroleum gases; calculation of net calorific value;
- DIN 51721:2001 Testing of solid fuels – Determination of carbon and hydrogen content (sovellettavissa myös nestemäisiin polttoaineisiin).

Päästökertoimen, hiilipitoisuuden ja tehollisen lämpöarvon määrittämiseen käytetyn laboratorion on noudatettava tässä liitteessä olevan 13 jakson 5 kohdan säännöksiä. On tärkeää huomata, että riittävän tarkkuuden saavuttamiseksi toimintokohtaisen päästökertoimen määrittämisessä (hiilipitoisuuden ja tehollisen lämpöarvon määrittämisessä käytetyn analyysimenettelyn tarkkuuden lisäksi) näytteenottoaajuudella ja -menettelyllä sekä näytteiden käsittelyllä on ratkaiseva merkitys. Ne riippuvat suuresti määrin polttoaineen/materiaalin olotilasta ja tasalaatuisuudesta. Vaadittujen näytteiden määrä on suurempi, jos materiaali on laadultaan hyvin vaihtelevaa, kuten kiinteä yhdyskuntajäte, ja paljon pienempi useimpien kaupallisesti tarjolla olevien kaasumaisten tai nestemäisten polttoaineiden osalta.

Hiilipitoisuuden, tehollisen lämpöarvon ja päästökertoimen määritykseen käytettävän näytteenottomenettelyn ja analyysitaajuuden on oltava 13 jakson 6 kohdan vaatimusten mukaisia.

Asianomaisen laboratorion on säilytettävä ja annettava päästöraportin todentajan käyttöön kaikki päästökertoimen määrityksessä käytettyihin menettelyihin liittyvät täydelliset asiakirjat ja kaikki saadut tulokset.

13.2 TOIMINTOKOHTAISTEN HAPETTUMISKERTOIMIEN MÄÄRITTÄMINEN

Erityisestä toimintokohtaisen hapettumiskertoimen määrittämismenettelystä, johon sisältyy tietyn polttoainetyypin ja laitoksen näytteenottomenettely, on sovittava toimivaltaisen viranomaisen kanssa ennen sen raportointikauden alkua, johon sitä sovelletaan.

Edustavien toimintokohtaisten hapettumiskertoimien määrityksessä (esimerkiksi noen, tuhkan, nestemäisten jätteiden ja muiden jätteiden tai sivutuotteiden hiilipitoisuuden perusteella) käytettävien menettelyjen on perustuttava standardoituihin menetelmiin (jos sellaisia on), jotka rajoittavat näytteenottoon ja mittauksiin liittyvää harhaa ja joiden mittausepävarmuus tunnetaan. On käytettävä CEN-standardeja, jossa sellaisia on olemassa. Jos CEN-standardeja ei ole, sovelletaan ISO-standardeja tai kansallisia standardeja. Jos soveltuvia standardeja ei ole, toimenpiteet voidaan suorittaa mahdollisuuksien mukaan standardiluonnosten tai toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Hapettumiskertoimen tai taustatietojen määrityksessä käytettävän laboratorion on noudatettava tässä liitteessä olevan 13 jakson 5 kohdan vaatimuksia. Hapettumiskertoimien laskentaan käytettävien relevanttien muuttujien (esimerkiksi tuhkan hiilipitoisuus) määritykseen käytettävän näytteenottomenettelyn ja analyysitaajuuden on oltava 13 jakson 6 kohdan säännösten mukaisia.

Asiakirjat, joilla dokumentoidaan hapettumiskertoimen määritykseen organisaatiossa käytettävät määrittelyt, sekä kaikki saadut tulokset on säilytettävä ja annettava päästöraportin todentajan käyttöön.

13.3 PROSESSIN PÄÄSTÖKERTOIMIEN, MUUNTOKERTOIMIEN JA KOOSTUMUSTIETOJEN MÄÄRITTÄMINEN

Erityisestä toimintokohtaisen päästökertoimen, muuntokertoimen tai koostumustietojen määrittämismenettelystä, johon sisältyy kyseessä olevan materiaalin näytteenottomenettely, on sovittava toimivaltaisen viranomaisen kanssa ennen sen raportointikauden alkua, johon sitä sovelletaan.

Näytteenottoon ja relevantin materiaalin koostumuksen tai prosessin päästökertoimen määritykseen sovellettavien menettelyjen olisi mahdollisuuksien mukaan oltava standardoituja menetelmiä, joilla voidaan rajoittaa näytteenottoon ja mittauksiin liittyvää harhaa ja joiden mittausepävarmuus tunnetaan. On käytettävä CEN-standardeja, jossa sellaisia on olemassa. Jos CEN-standardeja ei ole, sovelletaan ISO-standardeja tai kansallisia standardeja. Jos soveltuvia standardeja ei ole, toimenpiteet voidaan suorittaa mahdollisuuksien mukaan standardiluonnosten tai toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Laboratorion on noudatettava tässä liitteessä olevan 13 jakson 5 kohdan säännöksiä. Näytteenottomenettelyn ja analyysitaajuuden on oltava 13 jakson 6 kohdan vaatimusten mukaisia.

Organisaation käyttämiin menettelyihin liittyvät täydelliset asiakirjat ja kaikki saadut tulokset on säilytettävä ja annettava päästöraportin todentajan käytettäväksi.

13.4 BIOMASSAOSUUDEN MÄÄRITTÄMINEN

Käsitteellä 'biomassaosuus' tarkoitetaan näissä ohjeissa biomassan määritelmän mukaisen (ks. tämän liitteen 2 ja 12 jakso) biomassahiilen prosentuaalista osuutta koko näytteen hiilimassasta.

Polttoaineen tai materiaalin katsotaan olevan puhdasta biomassaa, jos se sisältää muuta kuin biomassaa enintään kolme prosenttia sen kokonaismäärästä. Puhtaan biomassan tarkkailuun ja raportointiin sovelletaan 5 jakson 2 kohdan yksinkertaistettuja säännöksiä.

Tietyn polttoainetyypin tai materiaalin biomassaosuuden määrittämismenettelystä, johon sisältyy näytteenotto-menettely, on sovittava toimivaltaisen viranomaisen kanssa ennen sen raportointikauden alkua, jolla menettelyä sovelletaan.

Polttoaineen tai materiaalin näytteenottoon ja biomassaosuuden määrittämiseen sovellettavien menettelyjen olisi mahdollisuuksien mukaan oltava standardoituja menetelmiä, joilla voidaan rajoittaa näytteenottoon ja mittauksiin liittyvää harhaa ja joiden mittausepävarmuus tunnetaan. On käytettävä CEN-standardeja, jossa sellaisia on olemassa. Jos CEN-standardeja ei ole, sovelletaan ISO-standardeja tai kansallisia standardeja. Jos soveltuvia standardeja ei ole, toimenpiteet voidaan suorittaa mahdollisuuksien mukaan standardiluonnosten tai toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Menettelyt, joita käytetään biomassaosuuden määrittämisessä polttoaineesta, voivat vaihdella sekoitettujen materiaalien aineosien manuaalisesta lajittelusta differentiaalisiiin menetelmiin, joilla määritetään binaarisen seoksen lämpöarvot ja sen kaksi puhdasta ainesosaa, ja radiohiilen isotooppianalyysiin, kyseisen polttoaineseoksen erityisluonteen mukaisesti. Sellaisesta tuotantoprosessista peräisin olevien polttoaineiden ja materiaalien osalta, joiden syöttövirrat on määritelty ja jäljitettävissä, toiminnanharjoittaja voi vaihtoehtoisesti perustaa biomassaosuuden määrittelyn prosessiin syötettävän ja sieltä poistuvat fossiilisen ja bioperäisen hiilen massataseeseen. Mainittujen menetelmien käyttö edellyttää toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntää.

Biomassaosuuden määrittämisessä käytettävän laboratorion on noudatettava tässä liitteessä olevan 13 jakson 5 kohdan säännöksiä.

Polttoaineiden ja materiaalien biomassaosuuden määrittämiseen käytettävän näytteenottomenettelyn ja analyysitiheyden on oltava 13 jakson 6 kohdan vaatimusten mukaisia.

Asiakirjat, jotka liittyvät menettelyihin, joita laboratorio on käyttänyt biomassaosuuden määrittämiseen, sekä saadut tulokset on säilytettävä ja annettava päästöraportin todentajan käyttöön.

Jos biomassaosuuden määrittäminen polttoaineseoksesta ei ole teknisesti mahdollista tai siitä aiheutuisi kohtuuttoman suuret kustannukset, toiminnanharjoittajan on joko oletettava, että biomassaosuus on 0 prosenttia (eli kaikki kyseisen polttoaineen sisältämä hiili on fossiilista alkuperää) tai ehdotettava jotain muuta arviointimenetelmää toimivaltaisen viranomaisen hyväksyttäväksi.

13.5 POLTTOAINEEN JA MATERIAALIN OMINAISUUKSIEN MÄÄRITTÄMISTÄ KOSKEVAT VAATIMUKSET

13.5.1 AKKREDITOITUJEN LABORATORIOIDEN KÄYTTÖ

Päästökertoimen, tehollisen lämpöarvon, hapettumiskertoimen, hiilipitoisuuden, biomassaosuuden tai koostumustietojen määrittämiseen käytetyn laboratorion olisi oltava akkreditoitu standardin EN ISO 17025:2005 (Testaus- ja kalibrointilaboratorioiden pätevyys. Yleiset vaatimukset) mukaisesti.

13.5.2 MUIDEN KUIN AKKREDITOITUJEN LABORATORIOIDEN KÄYTTÖ

Etusija olisi annettava laboratorioille, jotka on akkreditoitu standardin EN ISO 17025:2005 mukaisesti. Akkreditoimattomien laboratorioiden käyttö on rajoitettava tilanteisiin, joissa toiminnanharjoittaja voi osoittaa toimivaltaiselle viranomaiselle, että laboratorio täyttää standardin EN ISO 17025:2005 vaatimuksia vastaavat vaatimukset. Kyseiset laboratoriot ja relevantit analyttiset menettelyt on lueltava laitoksen tarkkailusuunnitelmassa. Laadunhallinnan osalta vastaavuus voidaan osoittaa sillä, että laboratorio on akkreditoitu standardin EN ISO 9001:2000 mukaisesti. Lisätodisteita on toimitettava siitä, että laboratorio on teknisesti pätevä ja kykenevä tuottamaan teknisesti luotettavia tuloksia relevanttien analyttisten menettelyjen avulla.

Päästöjen laskentaan käytettävien tulosten määrittämisessä käytettävien akkreditoimattomien laboratorioiden on toteutettava toiminnanharjoittajan vastuulla seuraavat toimenpiteet:

a) **Validointi**

Kaikki akkreditoimattoman laboratorion käyttämät relevantit analyttiset menetelmät on validoitava vertailumenetelmään nähden. Validoinnin voi suorittaa ainoastaan standardin EN ISO 17025:2005 mukaisesti akkreditoitu laboratorio. Validointi on suoritettava ennen toiminnanharjoittajan ja laboratorion välisen sopimuksen voimaantuloa tai sopimuksen tullessa voimaan. Validoinnissa analyysi toistetaan siten, että analysoidaan kunkin relevantin muuttujan ja polttoaineen tai materiaalin osalta vähintään viisi

edustavaa näytettä odotetulta vaihtelualueelta mukaan luettuna nollanäyte, jotta voidaan luonnehtia menetelmän toistettavuutta ja johtaa välineen kalibrointikäyrä.

b) **Sisäinen vertailu**

EN ISO 17025:2005 -standardin mukaisesti akkreditoitun laboratorion on suoritettava vuosittain analyttisten menetelmien tulosten sisäinen vertailu. Laboratoriossa on toistettava edustavan näytteen analyysi vähintään viisi kertaa käyttäen kutakin relevanttia muuttujaa ja polttoainetta tai materiaalia koskevaa vertailumenetelmää;

Toiminnanharjoittajan on mukautettava konservatiivisesti (välttämättä päästöjen aliarviointia) kaikki relevantti tieto kyseessä olevan vuoden osalta sellaisissa tapauksissa, joissa todetaan, että akkreditoimattoman ja akkreditoitun laboratorion saamista tuloksissa on eroja, jotka voivat johtaa päästöjen aliarviointiin. Kaikki tilastollisesti merkittävät (2 σ) erot (esimerkiksi koostumustieto) akkreditoimattoman ja akkreditoitun laboratorion saamien lopputulosten välillä on ilmoitettava toimivaltaiselle viranomaiselle ja ne on ratkaistava välittömästi standardin EN ISO 17025:2005 mukaisesti akkreditoitun laboratorion valvonnassa.

13.5.3 **ONLINE-KAASUANALYSAATTORIT JA KAASUKROMATOGRAFIT**

Online-kaasuanalysaattoreiden ja ekstraktiivisten tai muiden kuin ekstraktiivisten kaasuanalysaattoreiden käyttö näiden ohjeiden mukaisessa päästöjen määrittämisessä edellyttää toimivaltaisen viranomaisen hyväksyntää. Näiden menetelmien käyttö on rajoitettu kaasumaisten polttoaineiden ja materiaalien koostumustietojen määrittämiseen. Järjestelmiä käyttävien toiminnanharjoittajien on toimittava EN ISO 9001:2000 -standardin mukaisesti. Todisteet siitä, että järjestelmä on mainittujen vaatimusten mukainen, voidaan osoittaa järjestelmän akkreditoitulla sertifiointilla. Kalibrointipalvelut ja kalibrointikaasujen toimittajat on akkreditoitava EN ISO 17025:2005 -standardin mukaisesti.

EN ISO 17025:2005 -standardin mukaisesti akkreditoitun laboratorion on tarvittaessa suoritettava laitteen ensimmäinen ja vuosittainen validointi EN ISO 10723:1995 -standardin "Natural gas – Performance evaluation for on-line analytical systems" mukaisesti. Kaikissa muissa tapauksissa toiminnanharjoittajan on annettava tehtäväksi ensimmäinen validointi ja vuosittainen sisäinen vertailu seuraavasti:

a) **Ensimmäinen validointi**

Validointi on suoritettava ennen 31 päivää tammikuuta 2008 tai osana uuden järjestelmän käyttöönottoa. Validointiin sisällytetään asianmukainen määrä toistoja analyysistä, jossa analysoidaan kunkin relevantin muuttujan ja polttoaineen tai materiaalin osalta vähintään viisi edustavaa näytettä odotetulta vaihtelualueelta mukaan luettuna nollanäyte, jotta voidaan luonnehtia menetelmän toistettavuutta ja johtaa laitteen kalibrointikäyrä.

b) **Vuosittainen sisäinen vertailu**

EN ISO 17025:2005 -standardin mukaisesti akkreditoitun laboratorion on suoritettava vuosittain analyttisten menetelmien tulosten vertailu. Vertailussa on toistettava edustavan näytteen analyysi tarvittavan monta kertaa käyttäen kutakin relevanttia muuttujaa ja polttoainetta tai materiaalia koskevaa vertailumenetelmää.

Toiminnanharjoittajan on tehtävä kaikkeen relevanttiin tietoon konservatiivisia mukautuksia (kuten välttää päästöjen aliarviointia) kyseessä olevan vuoden osalta sellaisissa tapauksissa, joissa todetaan, että kaasuanalysaattorin tai kaasukromatografian ja akkreditoitun laboratorion saamista tuloksissa on eroja, jotka voivat johtaa päästöjen aliarviointiin. Kaikki tilastollisesti merkittävät (2 σ) erot (esimerkiksi koostumustiedot) kaasuanalysaattorin tai kaasukromatografian ja akkreditoitun laboratorion saamien lopputulosten välillä on ilmoitettava toimivaltaiselle viranomaiselle ja ne on ratkaistava välittömästi standardin EN ISO 17025:2005 mukaisesti akkreditoitun laboratorion valvonnassa.

13.6 **NÄYTTEENOTTOMENETELMÄT JA ANALYYSITAAJUUS**

Relevantin päästökertoimen, tehollisen lämpöarvon, hapettumiskertoimen, muuntokertoimen, hiilipitoisuuden, biomassaosuuden tai relevanttien koostumustietojen määrittämisessä on noudatettava näytteenoton edustavuutta koskevia yleisesti hyväksytyjä käytäntöjä. Toiminnanharjoittajan on toimitettava todisteet siitä, että valmistetut näytteet ovat edustavia ja että niissä ei ole harhaa. Kutakin arvoa on käytettävä vain sen toimituskauden tai polttoaine- tai materiaalierän osalta, jota se on tarkoitettu edustamaan.

Analyysi suoritetaan tavallisesti näytteestä, joka on yhdistetty suuremmasta näytemäärästä (esim. 10–100), jotka on kerätty tietynä ajanjaksona (esim. 1 päivä–usean kuukauden jakso) edellyttäen, että kyseessä oleva polttoaine tai materiaali voidaan varastoida niin, ettei sen koostumus muutu.

Näytteenottomenettelyt ja analyysitaajuus on suunniteltava niin, että voidaan varmistaa relevantin muuttujan vuotuisen keskiarvon määrittäminen siten, että suurin epävarmuus on alle kolmasosa siitä suurimmasta epävarmuudesta, jota edellytetään samaa lähdevirtaa koskevalle toimintotiedolle hyväksytyllä määrittämistasolla.

Jos toiminnanharjoittaja ei pysty noudattamaan vuotuista arvoa koskevaa suurinta sallittua epävarmuuden tasoa tai ei voi osoittaa noudattavansa raja-arvoja, toiminnanharjoittajan on noudatettava soveltuvin osin vähintään taulukossa 5 vahvistettua analyysitaajuutta. Kaikissa muissa tapauksissa toimivaltaisen viranomaisen on määriteltävä analyysitaajuus.

Taulukko 5

Analyysien ohjeellinen vähimmäistaajuus

Polttoaine/materiaali	Analyysitaajuus
Maakaasu	vähintään viikoittain
Prosessikaasut (jalostamojen seoskaasut, koksamo- kaasu, masuunikaasu ja konverttikaasu)	vähintään päivittäin — käyttäen eri vuorokauden aikoina asianmukaisia menetelmiä
Polttoöljy	20 000 tonnin välein ja vähintään kuusi kertaa vuodessa
Hiili, koksihiili, öljykoksi (petroleum coke)	20 000 tonnin välein ja vähintään kuusi kertaa vuodessa
Kiinteä jäte (puhtaat fossiiliset jätteet tai biomassan ja fossiilisen jätteen seokset)	5 000 tonnin välein ja vähintään neljä kertaa vuodessa
Nestemäiset jätteet	10 000 tonnin välein ja vähintään neljä kertaa vuodessa
Karbonaatit (esimerkiksi kalkkikivi ja dolomiitti)	50 000 tonnin välein ja vähintään neljä kertaa vuodessa
Savet ja saviliuskeet	Sellaisen materiaalmäärän täytyttyä, joka vastaa 50 000 tonnia hiilidioksidia ja vähintään neljä kertaa vuodessa
Muut massataseen syöttö- ja tuotantovirrat (ei sovelleta polttoaineisiin tai pelkistäviin aineisiin)	20 000 tonnin välein ja vähintään kerran kuussa.
Muut materiaalit	Materiaalin tyypistä ja variaatiosta riippuen sellaisen materiaalmäärän täytyttyä, joka vastaa 50 000 tonnia hiilidioksidia ja vähintään neljä kertaa vuodessa

14. RAPORTIN MUOTO

Raportoinnin perustana on käytettävä seuraavia taulukoita. Niitä voidaan mukauttaa toimintojen lukumäärän sekä seurattavien laitos-, polttoaine- ja prosessityyppien mukaisesti. Lisätäkää tiedot harmaalla väritettyihin ruutuihin.

14.1 LAITOKSEN TUNNISTUSTIEDOT

Laitoksen tunnistustieto	Vastaus
1. Yrityksen nimi	
2. Laitoksen toiminnanharjoittaja	
3. Laitos	
3.1 Nimi	
3.2 Lupanumero ⁽¹⁾	
3.3 Vaaditaanko raportointia EPRTR-luettelon mukaisesti?	Kyllä/Ei
3.4 EPRTR-tunnistenumero ⁽²⁾	

Laitoksen tunnustustieto	Vastaus
3.5 Laitoksen osoite/paikkakunta	
3.6 Postinumero/maa	
3.7 Sijaintitiedot	
4. Yhteyshenkilö	
4.1 Nimi	
4.2 Osoite/paikkakunta/postinumero/maa	
4.3 Puhelin	
4.4 Faksi	
4.5 Sähköposti	
5. Raportointivuosi	
6. Liitteessä I lueteltujen toimintojen tyyppi ⁽¹⁾	
Toiminto 1	
Toiminto 2	
Toiminto N	

⁽¹⁾ Toimivaltainen viranomainen antaa lupanumeron lupamenettelyn yhteydessä.

⁽²⁾ Täytetään vain, jos laitoksen on noudatettava raportoinnissa EPRT-ruetteloa eikä laitoksen lupaan sisälly useampia kuin yksi EPRT-ruottoiminto. Tieto ei ole pakollinen ja sitä käytetään annettuja nimi- ja osoitetietoja täydentävänä lisätunnustietona.

⁽³⁾ Esim. "Öljynjalostamot".

14.2 LAITOKSEN TOIMINNOT JA PÄÄSTÖT PÄÄKOHDITTAIN

Liitteessä I lueteltujen toimintojen päästöt

Luokka	Poltosta aiheutu- vien päästöjen IPCC CRF -luokka ⁽¹⁾	Prosessipäästö- jen IPCC CRF -luokka ⁽²⁾	EPRT-ruokan IPPC-koodi	Onko määrittä- mistasoa muu- tettu? Kyllä/Ei	Päästöt (t CO ₂)
Toiminnot					
Toiminto 1					
Toiminto 2					
Toiminto N					
Yhteensä					

⁽¹⁾ Esim. "1A2f muiden teollisuuden alojen poltosta aiheutuvat päästöt".

⁽²⁾ Esim. "2A2 Teolliset prosessit — kalkin tuotanto".

Muistiotiedot

	Siirretty tai polttoaineeseen sisältyvä CO ₂			Biomassapäästöt ⁽¹⁾
	Siirretyn tai polttoai- neeseen sisältyvän hiilidioksidin määrä	Siirretyn materiaalin tai polttoaineen määrä	Siirron tyyppi (polt- toaineeseen sisältyvä laitokseen / laitok- sesta pois, siirretty laitokseen / laitok- sesta pois)	
Yksikkö	[t CO ₂]			[t CO ₂]
Toiminto 1				
Toiminto 2				
Toiminto N				

⁽¹⁾ Täytetään vain, jos päästöt on määritetty mittaamalla.

14.3 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT (LASKENTA)

Toiminto				
Polttoainetyyppi:				
IEA-luokka				
Tarvittaessa jäteluettelon numero				
Muuttuja	Sallitut yksiköt	Käytetyt yksiköt	Arvo	Määrittämistaso
Kulutetun polttoaineen määrä	t tai Nm ³			
P Polttoaineen tehollinen lämpöarvo	TJ/t tai TJ/Nm ³			
Päästökerroin	t CO ₂ /TJ tai t CO ₂ /t tai t CO ₂ /Nm ³			
Hapettumiskerroin				
Fossiilinen CO ₂	t CO ₂	t CO ₂		
Käytetty biomassa	TJ tai t tai Nm ³			

14.4 PROSESSIPÄÄSTÖT (LASKENTA)

Toiminto				
Materiaalityyppi				
Tarvittaessa jäteluettelon numero				
Muuttuja	Sallitut yksiköt	Käytetyt yksiköt	Arvo	Määrittämistaso
Toimintotiedot	t tai Nm ³			
Päästökerroin	t CO ₂ /t tai t CO ₂ /Nm ³			
Muuntokerroin				
Fossiilinen CO ₂	t CO ₂	t CO ₂		
Käytetty biomassa	t tai Nm ³			

14.5 MASSATASEMENETELMÄ

Muuttuja				
Polttoaineen tai materiaalin nimi				
Tarvittaessa IEA-luokka				
Tarvittaessa jäteluettelon numero				
	Sallitut yksiköt	Käytetyt yksiköt	Arvo	Määrittämistaso
Toimintotiedot (massa tai tilavuus): käyttää miinusmerkkisiä arvoja tuotantovirroille	t tai Nm ³			
Tehollinen lämpöarvo (tarvittaessa)	TJ/t tai TJ/Nm ³			
Toimintotiedot (lämmönsyöttö) = massa tai tilavuus * tehollinen lämpöarvo (tarvittaessa)	TJ			
Hiilipitoisuus	t C/t tai t C/Nm ³			
Fossiilinen CO ₂	t CO ₂	t CO ₂		

14.6 MITTAUSMENETELMÄ

Toiminto				
Päästölähteen tyyppi				
Muuttuja	Sallitut yksiköt	Arvo	Määrittämistaso	Epävarmuus
Fossiilinen CO ₂	t CO ₂			
Biomassan CO ₂	t CO ₂			

15. RAPORTOINTILUOKAT

Päästöt raportoidaan noudattaen IPCC:n raportointilomakkeessa määriteltyjä seuraavia luokkia ja EPRT-asetuksen (asetus (EY) N:o 166/2006) liitteen I mukaista IPCC-koodia (ks. tämän liitteen 15 jakson 2 kohta). Molempien raportointimuotojen yksittäiset luokat on esitetty jäljempänä. Jos toiminto voitaisiin luokitella kahteen tai useampaan luokkaan, valitun luokan on vastattava toiminnan ensisijaista tarkoitusta.

15.1 IPCC:N RAPORTOINTILOMAKE

Jäljempänä oleva taulukko on ote UNFCCC:n suuntaviivojen yhteisestä raportointilomakkeesta (CRF) ⁽¹⁾, joka koskee vuotuisten päästöjen raportointia. CRF:ssä päästöt jaotellaan seitsemään pääluokkaan:

- 1) energia;
- 2) teolliset prosessit;
- 3) liuottimien ja muiden tuotteiden käyttö;
- 4) maatalous;

⁽¹⁾ UNFCCC (1999): FCCC/CP/1999/7.

- 5) maankäytön muutokset ja metsänhoito;
- 6) jätteet;
- 7) muut.

CRF-taulukon luokat 1, 2 ja 6, jotka ovat direktiivin 2003/87/EY kannalta relevantteja luokkia, on lueteltu alaluokkineen.

1. ENERGIAA KOSKEVA TOIMIALAKOHTAINEN RAPORTTI

A. Polttoaineen polttotoiminnot (toimialakohtainen lähestymistapa)

1. Energia-alan teollisuus

- a) Sähkön ja lämmön tuotanto
 - b) Öljynjalostus
 - c) Kiinteiden polttoaineiden tuotanto ja muu energia-alan teollisuus
-

2. Tehdasteollisuus ja rakennusala

- a) Rauta ja teräs
 - b) Muut kuin rautametallit
 - c) Kemikaalit
 - d) Selluloosa, paperi ja painotuotteet
 - e) Elintarvikkeet, juomat ja tupakka
 - f) Muut
-

4. Muut toimialat

- a) Kauppa, palvelut ja julkinen sektori
 - b) Asuminen
 - c) Maatalous/metsätalous/kalastus
-

5. Muut ⁽¹⁾

- a) Kiinteät polttolaitokset
 - b) Liikkuvat lähteet
-

B. Polttoaineiden hajapäästöt

1. Kiinteät polttoaineet

- a) Hiilikaivokset
 - b) Kiinteiden polttoaineiden muuntaminen
 - c) Muut
-

2. Öljy ja maakaasu

- a) Öljy
 - b) Maakaasu
 - c) Tuuletus ja soihdutus
Tuuletus
Soihdutus
 - d) Muut
-

2. TEOLLISIA PROSESSEJÄ KOSKEVA TOIMIALAKOHTAINEN RAPORTTI

A. Mineraalituotteet

1. Sementin tuotanto
 2. Kalkin tuotanto
 3. Kalkkikiven ja dolomiitin käyttö
 4. Kalsinoidun soodan tuotanto ja käyttö
 5. Asfalttiset katemateriaalit
 6. Teiden asfalttipäällysteet
 7. Muut
-

B. Kemianteollisuus

1. Ammoniakin tuotanto
2. Typpihapon tuotanto

3. Adipiinihapon tuotanto
4. Kardibien tuotanto
5. Muut

C. **Metallin tuotanto**

1. Raudan ja teräksen tuotanto
2. Ferrometallien tuotanto
3. Alumiinin tuotanto
4. Alumiini- ja magnesiumsulatoissa käytetty SF₆
5. Muu

6. JÄTETTÄ KOSKEVA TOIMIALAKOHTAINEN RAPORTTI

C. **Jätteenpolto** ⁽¹⁾

MUISTIOTIEDOT

Biomassan hiilidioksidipäästöt

(¹) Ei koske jätteenpolttolaitoksia, joissa tuotettua energiaa hyödynnetään. Energiaksi poltetusta jätteestä aiheutuvat päästöt raportoidaan kohdassa Energia, 1A. Katso Intergovernmental Panel on Climate Change; Greenhouse Gas Inventory Reporting Instructions. Revised 1996 IPCC Guidelines for national greenhouse gas inventories; 1997.

15.2 EPRT-ASETUKSEN IPPC-PÄÄSTÖLÄHDELUOKKIEN KOODIT

Tietojen raportoinnissa olisi käytettävä seuraavia päästölähdeluokkien koodeja.

No.	Toiminto
1.	Energia-ala
a)	Kaasun- ja öljynjalostamot
b)	Kaasutus- ja nesteytyslaitokset
c)	Lämpövoimalat ja muut polttolaitokset
d)	Koksaamot
e)	Hiilen murskauslaitokset
f)	Kivihiilituotteita ja kiinteitä savuttomia polttoaineita valmistavat laitokset
2.	Metallien tuotanto ja jalostus
a)	Malmien (mukaan luettuina sulfidimalmit) pasutus- ja sintrauslaitokset
b)	Raakaraudan tai teräksen tuotantolaitokset (primaari- tai sekundaarisulatus), jatkuva valu mukaan luettuna
c)	Laitokset, joissa rautametalleja jalostetaan <ol style="list-style-type: none"> i) kuumavalssaamalla ii) takomalla vasaroilla iii) suojakäsittelmällä sulalla metallilla
d)	Rautametallivalimot
e)	Laitokset <ol style="list-style-type: none"> i) joissa tuotetaan muita kuin rautapitoisia raakametalleja malmista, rikasteista tai sekundaarisista raaka-aineista metallurgisilla, kemiallisilla tai elektrolyysimenetelmillä; ii) joissa sulatetaan, seostaminen mukaan luettuna, muita kuin rautapitoisia metalleja, jälleenkäsiteltävät tuotteet mukaan luettuna (jalostuksesta, sulattovalusta jne.)
f)	Metallien ja muovien pintakäsittelylaitokset, joissa käytetään elektrolyyttistä tai kemiallista prosessia
3.	Mineraaliteollisuus
a)	Maanalainen kaivoslouhinta ja siihen liittyvä toiminta
b)	Avolouhinta ja louhinta
c)	Laitokset, joissa tuotetaan: <ul style="list-style-type: none"> — sementtiklinkkeriä kiertouuneissa — kalkkia kiertouuneissa — sementtiklinkkeriä tai kalkkia muissa uuneissa
d)	Asbestia ja asbestipohjaisia tuotteita valmistavat laitokset

No.	Toiminto
e)	Lasia, mukaan luettuna lasikuitua, valmistavat laitokset
f)	Mineraaleja sulattavat laitokset, mukaan luettuina mineraalikuituja tuottavat laitokset
g)	Laitokset, joissa valmistetaan polttamalla keraamisia tuotteita, erityisesti kattotiiliä, tiiliä, tulenkestäviä tiiliä, laattoja, kivitavaraa tai posliinia
4.	Kemianteollisuus
a)	Kemiantehtaot, joissa tuotetaan teollisessa mittakaavassa orgaanisen kemian peruskemikaaleja, kuten <ul style="list-style-type: none"> i) yksinkertaisia hiilivetyjä (suoraketjuisia tai rengasrakenteisia, tyydyttyneitä tai tyydyttymättömiä, alifaattisia tai aromaattisia); ii) happea sisältäviä hiilivetyjä, kuten alkoholeja, aldehydejä, ketoneita, karboksyylihappoja, estereitä, asetaatteja, eettereitä, peroksiedeja, epoksihartseja; iii) rikkipitoisia hiilivetyjä; iv) typpipitoisia hiilivetyjä, kuten amiineja, amideja, typpiyhdisteitä, nitroyhdisteitä tai nitraattiyhdisteitä, nitrilejä, syanaatteja, isosyanaatteja; v) fosforia sisältäviä hiilivetyjä; vi) halogenoituja hiilivetyjä; vii) organometalliyhdisteitä; viii) perusmuoveja (polymeerejä, synteettikuituja ja selluloosapohjaisia kuituja); ix) synteettisiä kumeja; x) väriaineita ja pigmenttejä; xi) pinta-aktiivisia aineita
b)	Kemiantehtaot, joissa tuotetaan teollisessa mittakaavassa epäorgaanisen kemian peruskemikaaleja, kuten <ul style="list-style-type: none"> i) kaasuja, kuten ammoniakkia, klooria tai kloorivetyä, fluoria tai fluorivetyä, hiilen oksideja, rikkiyhdisteitä, typen oksideja, vetyä, rikkidioksidia, karbonyylikloridia; ii) happoja, kuten kromihappoa, fluorivetyhappoa, fosforihappoa, typpihappoa, kloorivetyä, rikkihappoa, oleumia, rikkihapokkeita; iii) emäksiä, kuten ammoniumhydroksidia, kaliumhydroksidia, natriumhydroksidia; iv) suoloja, kuten ammoniumkloridia, kaliumkloriaattia, kaliumkarbonaattia, natriumkarbonaattia, perboraattia, hopeanitraattia; v) epämetalleja, metallioksiedeja tai muita epäorgaanisia yhdisteitä, kuten kalsiumkarbidia, piitä ja piikarbidia
c)	Kemiantehtaot, joissa tuotetaan teollisessa mittakaavassa fosfori-, typpi- tai kaliumpohjaisia lannoitteita (yksi- tai moniravinteisia)
d)	Kemiantehtaot, joissa tuotetaan teollisessa mittakaavassa peruskasvinsuojeluaineita ja biosidejä
e)	Laitokset, joissa käytetään kemiallista tai biologista prosessia peruslääkkeiden valmistukseen teollisessa mittakaavassa
f)	Laitokset, joissa tuotetaan teollisessa mittakaavassa räjähteitä ja pyroteknisiä tuotteita
5.	Jätehuolto ja jätevesien käsittely
a)	Vaarallisen jätteen polttoon, pyrolyysiin, talteenottoon tai kemialliseen käsittelyyn tarkoitetut laitokset tai vaarallisen jätteen sijoittaminen kaatopaikalle
b)	Yhdyskuntajätteen polttolaitokset
c)	Tavanomaisen jätteen käsittelylaitokset
d)	Kaatopaikat (lukuun ottamatta pysyvän jätteen kaatopaikkoja)
e)	Ruhojen ja eläinperäisen jätteen käsittelyyn tai kierrätykseen tarkoitetut laitokset
f)	Yhdyskuntajätevesien käsittelylaitokset
g)	Itsenäisesti toimivat teollisuuden jätevesien käsittelylaitokset, jotka tarjoavat palveluja ainakin yhdelle tässä liitteessä mainituista toiminnoista
6.	Paperin ja puun tuotanto ja jalostus
a)	Teollisuuslaitokset, joissa valmistetaan massaa puusta tai vastaavista kuitumateriaaleista
b)	Teollisuuslaitokset, joissa valmistetaan paperia, kartonkia ja muita primaarisia puutuotteita (lastulevyä, kuitulevyä ja vaneria)
c)	Teollisuuslaitokset, joissa puuta ja puutuotteita suojataan kemiallisesti
7.	Voimaperäinen karjankasvatus ja vesiviljely
a)	Siipikarjan tai sikojen tehokasvatuslaitokset
b)	Voimaperäinen vesiviljely

No.	Toiminto
8.	Elintarvike- ja juomateollisuuden eläin- ja kasvituotteet
a)	Teurastamot
b)	Sellaisten elintarvikkeiden ja juomien käsittely ja jalostus, jotka valmistetaan — eläinperäisistä raaka-aineista (paitsi maidosta), — kasviperäisistä raaka-aineista
c)	Maidon käsittely ja jalostus
9.	Muut toiminnot
a)	Kuitujen tai tekstiilien esikäsittely- (pesu, valkaisu, merserointi) tai värjäyslaitokset
b)	Nahan- ja vuotien parkituslaitokset
c)	Laitokset, jotka suorittavat aineiden, esineiden tai tuotteiden pintakäsittelyä, erityisesti tasoitusta, painatusta, pinnoitusta, rasvanpoistoa, vedenkestökäsittelyä, liimausta, maalausta, puhdistusta tai kyllästystä orgaanisten liuottimien avulla
d)	Hiilen (kivihiilen) tai elektrografiitin tuotantolaitokset, joissa käytetään polttoa tai grafitointia
e)	Laitokset, joissa rakennetaan ja maalataan laivoja tai poistetaan niistä maali

16. VÄHÄN PÄÄSTÖJÄ AIHEUTTAVIA LAITOKSIA KOSKEVAT VAATIMUKSET

Tämän liitteen 4 jakson 3 kohdan, 5 jakson 2 kohdan, 7 jakson 1 kohdan, 10 jakson sekä 13 jakson säännöksistä voidaan poiketa sellaisten laitosten osalta, joiden keskimääräiset todennetut ja raportoidut vuosittaiset päästöt olivat alle 25 000 tonnia hiilidioksidia edellisen päästökaupakauden aikana. Laitoksiin sovelletaan seuraavassa esitettäviä poikkeuksia. Jos raportoituja päästötietoja ei voida enää käyttää, koska laitos tai sen toimintaolosuhteet ovat muuttuneet, tai jos todennettujen päästöjen historialliset tiedot puuttuvat, voidaan poikkeuksia soveltaa, jos toimivaltainen viranomais on hyväksynyt seuraaville viidelle vuodelle konservatiivisen päästöennusteen, joka on alle 25 000 tonnia fossiilista hiilidioksidia vuodessa. Jäsenvaltiot voivat vapauttaa todentajan vuosittaisen laitoskäynnin velvoitteesta ja todentaja voi tehdä päätöksen laitoskäynnistä riskianalyyysin pohjalta.

- Tarvittaessa toiminnanharjoittaja voi käyttää toimintotietojen epävarmuuden arviointiin relevanttien mittalaitteiden toimittajan erittelemiä tietoja riippumatta käyttöolosuhteista.
- Jäsenvaltiot voivat poistaa veloitteen osoittaa tämän liitteen 10 jakson 3 kohdan 2 alakohdassa annettujen kalibrointia koskevien säännösten noudattaminen.
- Jäsenvaltiot voivat antaa luvan alempien määrittämistasojen käytölle (vähimmäistasona on määrittämistaso 1) kaikkien päästövirtojen ja relevanttien muuttujien osalta.
- Jäsenvaltiot voivat antaa luvan sellaisten yksinkertaistettujen tarkkailusuunnitelmien käytölle, jotka sisältävät vähintään tämän liitteen 4 jakson 3 kohdan a, b, c, e, f, k ja l alakohdassa luetellut elementit.
- Jäsenvaltiot voivat poistaa veloitteen käyttää standardin EN ISO 17025:2005 mukaan akkreditoitua laboratorioita, jos kyseessä oleva laboratorio
 - antaa vakuuttavan näytön siitä, että se on teknisesti pätevä ja pystyy tuottamaan teknisesti luotettavia tuloksia relevanttien analyttisten menettelyjen avulla, ja
 - osallistuu vuosittain laboratorioiden välisiin vertailuihin ja toteuttaa sen jälkeen tarvittaessa korjaavia toimenpiteitä.
- Polttoaineen tai materiaalien käyttö voidaan määrittää ostokirjanpidon ja arvioitujen varastomuutosten perusteella ottamatta huomioon epävarmuustasoa.

LIITE II

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I luetelluista toiminnoista peräisin olevia poltosta aiheutuvia päästöjä koskevat ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Tässä liitteessä olevia toimintokohtaisia ohjeita on sovellettava direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitetuista polttolaitoksista, joiden nimellinen lämpöteho on yli 20 MW (lukuun ottamatta ongelmajätteen ja yhdyskuntajätteen polttolaitoksia), peräisin olevien kasviuonekaasupäästöjen tarkkailuun, ja muista direktiivin liitteessä I luetelluista toiminnoista, joihin viitataan näiden ohjeiden liitteissä III–XI, peräisin olevien poltosta aiheutuvien päästöjen tarkkailuun. Petrokemianteollisuuden relevantteihin prosesseihin voidaan soveltaa myös liitettä III, mikäli kyseiset prosessin kuuluvat direktiivin 2003/87/EY liitteen I soveltamisalaan.

Polttoprosesseista peräisin oleviin tarkkailtaviin kasviuonekaasupäästöihin kuuluvat kaikkien laitoksessa poltettavien polttoaineiden päästöt ja esimerkiksi savukaasujen rikkidioksidin poistamiseksi toteutettavista puhdistusprosesseista peräisin olevat päästöt. Kuljetuksiin tarkoitettujen polttomoottoreiden päästöjä ei seurata eikä niistä raportoida. Kaikki polttoaineiden poltosta laitoksessa peräisin olevat kasviuonekaasujen päästöt luetaan kuuluviksi kyseiselle laitokselle riippumatta siitä, siirretäänkö sen tuottamaa lämpöä tai sähköä muille laitoksille. Päästöjä, jotka liittyvät muista laitoksista siirretyn lämmön tai sähkön tuotantoon, ei lueta kuuluviksi vastaanottavan laitoksen päästöihin.

Sellaisen polttolaitoksen päästöt, joka sijaitsee terästä tuottavan laitospäätöskokonaisuuden yhteydessä ja saa polttoaineensa pääasiallisesti sieltä, mutta jolla on erillinen kasviuonekaasupäästöjä koskeva lupa, voidaan laskea osaksi tämän terästuotantolaitoksen massatasetta, jos toiminnanharjoittaja voi osoittaa toimivaltaiselle viranomaiselle, että tällaisella lähestymistavalla voidaan vähentää päästöjen määrittelyn epävarmuutta.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Polttolaitosten ja -prosessien hiilidioksidipäästöjen lähteitä ovat

- kattilat
- polttimet
- turpiinit
- kuumentimet
- masuunit
- polttouunit
- hehkutusunit
- uunit
- kuivausuunit
- moottorit
- soihdut
- pesurit (prosessipäästöt)
- muut mahdolliset polttoainetta käyttävät laitteet tai koneet, lukuun ottamatta polttomoottorikäyttöisiä kuljetuksiin tarkoitettuja laitteita tai koneita.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA

2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT

2.1.1.1 YLEISET POLTTOTOIMINNOT

Polttolaitosten hiilidioksidipäästöt lasketaan kertomalla kunkin käytetyn polttoaineen energiasisältö päästökertoimella ja hapettumiskertoimella. Jokaisen toiminnon jokaisen polttoaineen päästöt lasketaan seuraavasti:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{hapettumiskerroin}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Toimintotiedot ilmaistaan yleensä raportointikaudella käytetyn polttoaineen nettoenergiasisältönä [TJ]. Polttoaineenkulutuksen energiasisältö lasketaan käyttäen seuraavaa kaavaa:

$$\text{Polttoaineenkulutuksen energiasisältö [TJ]} = \text{käytetty polttoaine [t tai Nm}^3\text{]} * \text{polttoaineen tehollinen lämpöarvo [TJ/t tai Tj/Nm}^3\text{]}^{(1)}$$

Jos käytetään massaan tai tilavuuteen suhteutettuja päästökertoimia [t CO₂/t tai t CO₂/Nm³], ilmaistaan toimintotiedot kulutetun polttoaineen määränä [t tai Nm³].

Tällöin

a1) **Käytetty polttoaine***Määrittämistaso 1*

Toiminnanharjoittaja tai polttoaineen toimittaja määrittelee raportointikauden aikana kulutetun polttoaineen määrän niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 % ottaen huomioon tarvittaessa varastomuutokset.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja tai polttoaineen toimittaja määrittelee raportointikauden aikana kulutetun polttoaineen määrän niin, että epävarmuus on enintään ± 5 % ottaen huomioon tarvittaessa varastomuutokset.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja tai polttoaineen toimittaja määrittelee raportointikauden aikana kulutetun polttoaineen määrän niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 % ottaen huomioon tarvittaessa varastomuutokset.

Määrittämistaso 4

Toiminnanharjoittaja tai polttoaineen toimittaja määrittelee raportointikauden aikana kulutetun polttoaineen määrän niin, että epävarmuus on enintään ± 1,5 % ottaen huomioon tarvittaessa varastomuutokset.

a2) **Tehollinen lämpöarvo***Määrittämistaso 1*

Kutakin käytettyä polttoainetta koskevia viitearvoja käytetään liitteessä I olevan 11 jakson säännösten mukaisesti.

⁽¹⁾ Jos käytetään tilavuusyksiköitä, toiminnanharjoittajan on otettava huomioon mahdolliset erot mittalaitteen paineessa ja lämpötilassa sekä vakio-olosuhteet, joissa tehollinen lämpöarvo määritellään kunkin polttoainetyypin osalta .

Määrittämistaso 2a

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia tehollisia lämpöarvoja, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 2b

Kaupallisten polttoaineiden osalta käytetään tehollista lämpöarvoa, joka on saatu polttoaineen toimittajan kyseistä polttoainetta koskevista tiedoista, edellyttäen, että se on määritetty hyväksytyjen kansallisten tai kansainvälisten standardien mukaisesti.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja, sopimuslaboratorio tai polttoaineen toimittaja mittaa laitoksessa käytettyä polttoainetta edustavat teholliset lämpöarvot liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

b) Päästökerroin*Määrittämistaso 1*

Kutakin polttoainetta koskevia viitekertoimia käytetään liitteessä I olevan 11 jakson säännösten mukaisesti.

Määrittämistaso 2a

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia päästökertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 2b

Toiminnanharjoittaja laskee polttoainetta koskevat päästökertoimet käyttäen jompaakumpaa seuraavista vakiintuneista malleista:

- öljynjalostus- tai terästeollisuudessa yleisesti käytettyjen tiettyjen öljyjen tai kaasujen tiheyden mittausta, ja
- erityisten hiilityyppien tehollinen lämpöarvo,

ja käyttää empiirisiä korrelaatiokertoimia, jotka määritetään vähintään kerran vuodessa liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti. Toiminnanharjoittajan on varmistettava, että korrelaatiokerroin on hyvien teknisten käytäntöjen mukainen ja että sitä sovelletaan vain sillä alueella oleviin mallin mukaisiin arvoihin, jolla se on määritetty.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja, ulkopuolinen laboratorio tai polttoaineen toimittaja määrittää polttoaineen toimintokohtaiset päästökertoimet liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

c) Hapettumiskerroin

Toiminnanharjoittaja voi valita asianmukaisen määrittämistason tarkkailumenetelmälleen.

Määrittämistaso 1

Käytetään hapettumiskerrointa 1,0⁽¹⁾.

⁽¹⁾ Katso vuoden 2006 IPCC:n ohjeet kansallisten kasvihuonekaasumäärien laskemiseksi.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia hapettumiskertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja määrittelee polttoaineiden toimintokohtaiset kertoimet tuhkan, nestemäisten päästöjen ja muiden jätteiden sekä sivutuotteiden ja muiden epätäydellisesti hapettuneiden kaasumaisten hiilipäästöjen hiilipitoisuuden perusteella. Koostumustiedot määritellään liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

2.1.1.2 MASSATASEMENETELMÄ: HIILIMUSTAN TUOTANTO JA KAASUNKÄSITTELYTERMINAALIT

Massatasemenetelmää voidaan soveltaa hiilimustan tuotantoon ja kaasunkäsittelyterminaaleihin. Siinä on otettava huomioon kaikki syöttöaineiden, varastojen, tuotteiden ja muiden laitoksesta siirrettävien aineiden sisältämä hiili kasvihuonekaasupäästöjen laskemiseksi seuraavalla kaavalla:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\text{syöttöaineet} - \text{tuotteet} - \text{siirrot} - \text{varastomuutokset}) * \text{muuntokerroin CO}_2\text{/C.}$$

Tällöin

- *syöttöaineet [t C]*: kaikki laitoksen rajojen sisäpuolelle tuleva hiili,
- *tuotteet [t C]*: kaikki laitoksen ulkopuolelle siirtyvissä tuotteissa ja materiaaleissa oleva hiili, sivutuotteet mukaan luettuina,
- *siirrot [t C]*: kaikki laitoksen ulkopuolelle siirtyvä hiili, esim. viemäriin päästetty, kaatopaikalle sijoitettu tai hävikit. Siirtoihin ei kuulu kasvihuonekaasujen päästäminen ilmakehään,
- *varastomuutokset [t C]*: Hiilivarastojen kasvu laitoksen rajojen sisäpuolella.

Laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{syöttöaineet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{syöttöaineet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{tuotteet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{tuotteet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{siirrot}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{siirrot}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{varastomuutokset}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{varastomuutokset}})) * 3,664$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Toiminnanharjoittaja analysoi ja raportoi kaikkien polttoaineiden massavirrat laitokseen ja sieltä ulos sekä vastaavat varastomuutokset kaikkien relevanttien polttoaineiden ja materiaalien osalta erikseen. Jos massavirran hiilipitoisuus liittyy yleensä energiasältöön (polttoaineet), toiminnanharjoittaja voi määrittää kyseessä olevan massavirran energiasältöön [t C/TJ] liittyvän hiilipitoisuuden ja käyttää sitä massataseen laskemiseen.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 5 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 1,5 %.

b) **Hiilipitoisuus***Määrittämistaso 1*

Syöttöaine- tai tuotantovirtojen hiilisisältö lasketaan liitteessä I olevassa 11 jaksossa tai liitteissä IV–VI luettujen polttoaineiden tai materiaalien standardipäästökertoimien avulla. Hiilisisältö lasketaan seuraavasti:

$$C - \text{pitoisuus [t / t tai T]} = \frac{\text{Päästökerroin [t CO}_2 \text{ / t tai T]}}{3,664 \text{ [t CO}_2 \text{ / t C]}}$$

Määrittämistaso 2

Syöttöaine- tai tuotantovirran hiilipitoisuutta laskettaessa on noudatettava liitteessä I olevan 13 jakson säännöksiä, jotka koskevat polttoaineita, tuotteita ja sivutuotteita koskevan näytteenoton edustavuutta sekä niiden hiilipitoisuuden ja biomassaosuuden määrittämistä.

2.1.1.3 SOIHDUT

Soihdutus päästönä otetaan huomioon tavallinen soihdutus ja operatiivinen soihdutus (tilannesoihdutus, käynnistäminen ja pysäyttäminen sekä häiriöpäästöt).

Hiilidioksidipäästöt on laskettava ottaen huomioon soihdutetun kaasun määrä [Nm³] ja sen hiilipitoisuus [t CO₂/Nm³] (mukaan luettuna mahdollinen kaasun sisältämä hiilidioksidi).

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{hapettumiskerroin}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot***Määrittämistaso 1*

Raportointikauden aikana käytetyn soihdutetun kaasun määrä määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 17,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana käytetyn soihdutetun kaasun määrä määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 12,5 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana käytetyn soihdutetun kaasun määrä määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

b) **Päästökerroin***Määrittämistaso 1*

Konservatiivisena arviona soihdutuskaasuja määritettäessä sovelletaan puhtaan etaanin polttamisesta (vakioolosuhteissa) saatua oletuspäästökertointa 0,00393 t CO₂/m³.

Määrittämistaso 2a

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia päästökertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 2b

Laitoskohtaiset päästökertoimet saadaan soihdutusvirran molekyylipainon arviosta käyttäen teollisuuden standardimalleihin perustuvaa prosessimallintamista. Soihdutetun kaasun molekyylipainon painotettu vuosittainen keskiarvo saadaan ottamalla huomioon kunkin kyseeseen tulevan virran suhteellinen osuus ja molekyylipaino.

Määrittämistaso 3

Päästökerroin [$t \text{ CO}_2/\text{Nm}^3_{\text{soihdutuskaasu}}$] lasketaan soihdutetun kaasun hiilipitoisuudesta liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

c) **Hapettumiskerroin**

Voidaan käyttää myös alempia määrittämistasoja.

Määrittämistaso 1

On käytettävä arvoa 1,0.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää hapettumiskerrointa, jonka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastonmuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaarissa.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Hiilidioksidin prosessipäästöt, jotka ovat peräisin karbonaatin käytöstä savukaasujen rikinpoistossa, on laskettava ostetun karbonaatin (laskentamenetelmä määrittämistason 1a mukaisesti) tai tuotetun kipsin (laskentamenetelmä määrittämistason 1b mukaisesti) perusteella. Nämä kaksi laskentamenetelmää ovat yhtä hyviä. Laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t]} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin}$$

Tällöin

Laskentamenetelmä A "karbonaattiperusteinen"

Päästöjen laskenta perustuu käytetyn karbonaatin määrään:

a) **Toimintotiedot***Määrittämistaso 1*

Toiminnanharjoittajan tai materiaalitoimittajan määrittämä prosessiin syötetyn kuivan karbonaatin määrä tonneina raportointikauden aikana niin, että mittauksen epävarmuus on enintään $\pm 7,5 \%$.

b) **Päästökerroin***Määrittämistaso 1*

Päästökertoimet on laskettava ja raportoitava vapautuneen hiilidioksidin massayksikköinä tonnia karbonaattia kohden. Taulukossa 1 ilmoitettuja stökiometrisiä suhdelukuja on käytettävä koostumistietojen muuttamisessa päästökertoimiksi.

CaCO_3 :n ja MgCO_3 :n määrä kunkin asiaankuuluvan hehkutusuunin syöttömateriaalissa lasketaan noudattaen toimialan parhaita käytäntöjä koskevia ohjeita.

Taulukko 1

Stökiometrinen suhdeluku

Karbonaatti	[t CO ₂ / t Ca-, Mg- tai muu karbonaatti] suhdeluku	Huomautuksia
CaCO ₃	0,440	
MgCO ₃	0,522	
yleinen: X _Y (CO ₃) _Z	Päästökerroin = $\frac{[M_{CO_2}]}{\{Y * [M_x] + Z * [M_{CO_3^{2-}}]\}}$	X = maa-alkali- tai alkalimetalli M _x = X:n molekyylipaino [g/mol] M _{CO₂} = CO ₂ :n molekyylipaino = 44 [g/mol] M _{CO₃} = CO ₃ ²⁻ :n molekyylipaino = 60 [g/mol] Y = X:n stökiometrinen luku = 1 (maa-alkalimetalleilla) = 2 (alkalimetalleilla) Z = CO ₃ ²⁻ :n stökiometrinen luku = 1

Laskentamenetelmä B ”kipsiperusteinen”

Päästöjen laskenta perustuu tuotetun kipsin määrään:

a) **Toimintotiedot**

Määrittämistaso 1

Toiminnanharjoittajan tai kipsin prosessoijan määrittämä kuivan kipsin (CaSO₄ · 2H₂O) määrä [t] prosessin vuodessa tuottamana kipsinä niin, että mittauksen epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Kuivan kipsin (CaSO₄ · 2H₂O) ja hiilidioksidin stökiometrinen osuus prosessissa: 0,2558 t CO₂ / t kipsiä

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Käytetään liitteessä XII olevia mittausta koskevia ohjeita.

LIITE III

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja öljynjalostamoja koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA**

Laitoksesta peräisin olevien päästöjen tarkkailuun on kuuluttava kaikki öljynjalostamoissa tapahtuvien poltto- ja tuotantoprosessien päästöt. Jalostamon yhteydessä sijaitsevilla kemianteollisuuden laitoksissa, jotka eivät kuulu öljynjalostuksen tuotantoketjuun ja jotka eivät kuulu direktiivin 2003/87/EY liitteen I soveltamisalaan, tapahtuvista prosesseista peräisin olevia päästöjä ei oteta huomioon.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Mahdollisia hiilidioksidipäästöjen lähteitä ovat

a) energiantuotantoon liittyvä poltto:

- kattilat,
- prosessikuumentimet/-käsittelyunit,
- polttomoottorit/turpiinit,
- katalyyttiset ja termiset hapettimet,
- koksipasutusunit,
- palonsammutusvesipumput,
- hätä-/varageneraattorit,
- soihdut,
- polttouunit,
- krakkaamot;

b) prosessi

- vedyntuotantolaitokset,
- katalyytin regenerointi (katalyyttisestä krakkauksesta ja muista katalyyteista),
- koksamot (FlexiCoker, hidastettu koksauk).

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Poltosta aiheutuvia päästöjä tarkkaillaan liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Hiilidioksidipäästöjä aiheuttavia erityisiä prosesseja ovat:

1. Katalyyttisen krakkauksen katalyytin regenerointi, muu katalyytin regenerointi ja FlexiCokers

Krakkauksen sivutuotteena katalyytin pintaan kiinnittynyt koksi poltetaan regeneraattorissa katalyytin aktiivisuuden palauttamiseksi. Muissa prosesseissa käytetään katalyyttiä, joka on regeneroitava, esim. katalyyttinen reformointi.

Päästöt lasketaan materiaalitaseen avulla ottaen huomioon syöttöilman ja savukaasun tila. Kaikki savukaasussa oleva hiilimonoksidi lasketaan hiilidioksidiksi. ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Soveltaen massasuhdetta: $t \text{ CO}_2 = t \text{ CO} * 1,571$.

Poistoilman ja savukaasujen analyysi ja määrittämistason valinta on suoritettava liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti. Osana tarkkailusuunnitelmaa oleva erityinen laskentamenetelmä on hyväksyttävä toimivaltaisella viranomaisella tarkkailusuunnitelman evaluoinnin yhteydessä.

Määrittämistaso 1

Kunkin päästölähteen kaikkien päästöjen epävarmuuden raportointikauden aikana on oltava yhteenlaskettuna alle $\pm 10\%$.

Määrittämistaso 2

Kunkin päästölähteen kaikkien päästöjen epävarmuuden raportointikauden aikana on oltava yhteenlaskettuna alle $\pm 7,5\%$.

Määrittämistaso 3

Kunkin päästölähteen kaikkien päästöjen epävarmuuden raportointikauden aikana on oltava yhteenlaskettuna alle $\pm 5\%$.

Määrittämistaso 4

Kunkin päästölähteen kaikkien päästöjen epävarmuuden raportointikauden aikana on oltava yhteenlaskettuna alle $\pm 2,5\%$.

2. **Vedyn tuotanto öljynjalostamossa**

Hiilidioksidipäästöt perustuvat syöttökaasun hiilipitoisuuteen. Hiilidioksidipäästöt lasketaan käyttäen syöttöaineisiin perustuvaa laskentaa.

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \text{toimintotiedot}_{\text{syöttöaine}} * \text{päästökerroin}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Määrittämistaso 1

Raportointikauden aikana syötetyn hiilivedyn määrä [t syöttöainetta] määritetään niin, että epävarmuus on enintään $\pm 7,5\%$.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana syötetyn hiilivedyn määrä [t syöttöainetta] määritetään niin, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Viitearvona käytetään $2,9 \text{ t CO}_2 / \text{t}$ prosessoitua syöttöainetta perustuen konservatiivisesti etaaniin.

Määrittämistaso 2

Käytetään toimintokohtaista päästökerrointa [CO_2 / t syöttöainetta] laskettuna syöttökaasun hiilipitoisuudesta liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

2.2 **HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS**

Käytetään liitteessä I ja liitteessä XII olevia mittauksia koskevia ohjeita.

LIITE IV

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja koksamoja koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Koksaamot voivat olla osa terästedusta ja niillä voi olla suora tekninen yhteys sintrauslaitoksiin sekä raakarautaa ja terästä tuottaviin laitoksiin, mukaan luettuna jatkuva valu. Niiden säännölliseen toimintaan voi liittyä huomattavaa energian ja materiaalin vaihtoa (esimerkiksi masuunikaasu, koksamokaasu, koksi). Jos direktiivin 2003/87/EY 4, 5 ja 6 artiklan mukainen laitoksen päästölupa käsittää koko teräksentuotantolaitoksen eikä yksinomaan koksamoita, hiilidioksidipäästöjä voidaan myös tarkkailla koko teräksentuotantolaitoksen osalta käyttäen massatasemenetelmää, joka on määritelty tämän liitteen 2 jakson 1 kohdan 1 alakohdassa.

Jos laitoksessa suoritetaan jätekaasun puhdistusta ja siitä aiheutuvia päästöjä ei lasketa osana laitoksen prosessipäästöjä, ne on laskettava liitteen II mukaisesti.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Koksaamoissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista päästölähteistä ja lähdevirroista:

- raaka-aineet (hiili tai öljykoksi (petroleum coke),
- tavanomaiset polttoaineet (esim. maakaasu),
- prosessikaasut (esim. masuunikaasu),
- muut polttoaineet,
- jätekaasun puhdistus.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA

Jos koksamo on osa teräksentuotantolaitoskokonaisuutta, toiminnanharjoittaja voi laskea päästöt

- a) koko teräksentuotantolaitoksesta massatasemenetelmää käyttäen; tai
- b) koksamon osalta teräksentuotantolaitoksen erillisenä toimintona.

2.1.1 MASSATASEMENETELMÄ

Massatasemenetelmässä on otettava huomioon kaikki syöttöaineiden, varastojen, tuotteiden ja muiden laitoksesta siirrettävien aineiden sisältämä hiili kasvihuonekaasupäästöjen määrittämiseksi seuraavalla kaavalla:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\text{syöttöaineet} - \text{tuotteet} - \text{siirrot} - \text{varastomuutokset}) * \text{muuntokerroin CO}_2\text{/C}$$

Tällöin:

- *syöttöaineet [t C]*: kaikki laitoksen rajojen sisäpuolelle tuleva hiili,
- *tuotteet [t C]*: kaikki laitoksen ulkopuolelle siirtyvissä tuotteissa ja materiaaleissa oleva hiili, sivutuotteet mukaan luettuina,
- *siirrot [t C]*: kaikki laitoksen ulkopuolelle siirretty hiili, esim. viemäriin päästetty, kaatopaikalle sijoitettu tai hävikit. Siirtoihin ei kuulu kasvihuonekaasujen päästäminen ilmakehään,
- *varastomuutokset [t C]*: hiilivarastojen kasvu laitoksen rajojen sisäpuolella.

Laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{syöttöaineet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{syöttöaineet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{tuotteet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{tuotteet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{siirrot}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{siirrot}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{varastomuutokset}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{varastomuutokset}}) * 3,664$$

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Toiminnanharjoittajan on analysoitava ja raportoitava erikseen kaikkien relevanttien polttoaineiden ja materiaalien massavirrat laitokseen ja laitoksesta sekä vastaavat varastomuutokset, koska massavirran hiilipitoisuus liittyy yleensä energiasältöön (polttoaineet), toiminnanharjoittaja voi määrittää kyseessä olevan massavirran energiasältöön [t C/TJ] liittyvän hiilipitoisuuden ja käyttää sitä massataseen laskemiseen.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 5 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään alle ± 2,5 %.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 1,5 %.

b) **Hiilipitoisuus**

Määrittämistaso 1

Syöttöaine- tai tuotantovirtojen hiilisisältö lasketaan liitteessä I olevassa 11 jaksossa tai liitteissä IV–X lueteltujen polttoaineiden tai materiaalien standardipäästökertoimien avulla seuraavasti:

$$\text{C - pitoisuus [t / t tai TJ]} = \frac{\text{Päästökerroin [t CO}_2\text{ / t tai TJ]}}{3,664 \text{ [t CO}_2\text{ / t C]}}$$

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta tai materiaalia koskevia maakohtaisia hiilipitoisuuksia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastonmuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Syöttöaine- tai tuotantovirran hiilipitoisuutta laskettaessa on noudatettava liitteessä I olevan 13 jakson säännöksiä, jotka koskevat polttoaineita, tuotteita ja sivutuotteita koskevan näytteenoton edustavuutta sekä niiden hiilipitoisuuden ja biomassaosuuden määrittämistä.

2.1.2 **POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Koksaamoissa, joissa polttoaineita (esim. koksia, hiiltä ja maakaasua) ei sisällytetä massatasemenetelmään, syntyviä poltosta aiheutuvia päästöjä on tarkkailtava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.3 **PROSESSIPÄÄSTÖT**

Koksaamon koksauskammiossa tapahtuvan karbonointiprosessin aikana hiili muuttuu ilmattomassa tilassa koksiksi ja raa'aksi koksaamokaasuksi. Tärkein hiiltä sisältävä syöttömateriaali/syöttövirta koostuu kivihiilestä,

mutta se voi olla myös koksikuonaa, öljykoksia (petroleum coke), öljyä ja prosessikaasua, kuten masuunikaasua. Prosessin osana tuotettu raaka koksamokaasu sisältää monia hiiltä sisältäviä yhdisteitä, kuten hiilidioksidia (CO₂), hiilimonoksidia (CO), metaania (CH₄) ja hiilivetyjä (C_xH_y).

Koksaamoista peräisin olevien hiilidioksidipäästöjen kokonaismäärä lasketaan seuraavasti:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{SYÖTÖAINEEET}} * \text{päästökerroin}_{\text{SYÖTÖAINEEET}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{TUOTANTO}} * \text{päästökerroin}_{\text{TUOTANTO}}).$$

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Toimintotiedot_{SYÖTÖAINEEET} voivat sisältää raaka-aineena käytettyä hiiltä, koksikuonaa, öljykoksia (petroleum coke), öljyä, masuunikaasua, koksamokaasua jne. Toimintotiedot_{TUOTANTO} voivat sisältää koksia, tervaa, kevytöljyä, koksamokaasua jne.

a1) **Prosessiin syötetty polttoaine**

Määrittämistaso 1

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet polttoaineiden massavirrat määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet polttoaineiden massavirrat määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 5,0 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet polttoaineiden massavirrat määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet polttoaineiden massavirrat määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 1,5 %.

a2) **Tehollinen lämpöarvo**

Määrittämistaso 1

Kutakin polttoainetta koskevia viitearvoja käytetään liitteessä I olevan 11 jakson säännösten mukaisesti.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia tehollisia lämpöarvoja, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja, sopimuslaboratorio tai polttoaineen toimittaja mittaa kutakin laitoksen polttoaine-erää edustavat teholliset lämpöarvot liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Käytetään liitteessä I olevassa 11 jaksossa vahvistettuja oletuskertoimia.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia päästökertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Erityiset päästökertoimet määritetään liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I ja liitteessä XII olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIITE V

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja metallimalmin pasutus- ja sintrauslaitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Metallimalmin pasutus-, sintraus- tai pelletointilaitokset voivat olla osa teräksentuotantolaitosta ja niillä voi olla suora tekninen yhteys koksamoihin sekä raakarautaa ja terästä tuottaviin laitoksiin, mukaan luettuna jatkuva valu. Niiden säännölliseen toimintaan liittyy näin ollen huomattavaa energian ja materiaalin vaihtoa (esimerkiksi masuunikaasu, koksamokaasu, koksi, kalkkikivi). Jos direktiivin 2003/87/EY 4, 5 ja 6 artiklan mukainen laitoksen päästölupa käsittää koko teräksentuotantolaitoksen eikä yksinomaan pasutus- ja sintrauslaitosta, hiilidioksidipäästöjä voidaan tarkkailla myös koko teräksentuotantolaitoksen osalta. Tällöin voidaan käyttää massatasemenetelmää (tämän liitteen 2 jakson 1 kohdan 1 alakohta).

Jos laitoksessa suoritetaan jätekaasun puhdistusta ja siitä aiheutuvia päästöjä ei lasketa osana laitoksen prosessipäästöjä, ne on laskettava liitteen II mukaisesti.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Metallimalmin pasutus-, sintraus- tai pelletointilaitoksissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista lähteistä tai lähdevirroista:

- raaka-aineet (kalkkikiven, dolomiitin ja karbonaattisten rautamalmien, kuten FeCO_3 :n kalsinointi,
- tavanomaiset polttoaineet (maakaasu ja koksi / koksimurske),
- prosessikaasut (esim. koksamokaasu ja masuunikaasu),
- prosessijäämät, joita käytetään syöttöaineina mukaan luettuna sintrauslaitoksen, konvertterin ja masuunin suodatettu pöly,
- muut polttoaineet,
- jätekaasun puhdistus.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA

Jos metallimalmin pasutus-, sintraus- tai pelletointilaitos on osa teräksentuotantolaitosta, toiminnanharjoittaja voi laskea päästöt:

- a) koko teräksentuotantolaitoksesta massatasemenetelmää käyttäen; tai
- b) metallimalmin pasutus-, sintraus- tai pelletointilaitoksesta teräksentuotantolaitoksen erillisenä toimintona.

2.1.1 MASSATASEMENETELMÄ

Massatasemenetelmässä on otettava huomioon kaikki syöttöaineiden, varastojen, tuotteiden ja muiden laitoksesta siirrettävien aineiden sisältämä hiili kasvihuonekaasupäästöjen määrittämiseksi raportointikaudella seuraavalla kaavalla:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\text{syöttöaineet} - \text{tuotteet} - \text{siirrot} - \text{varastomuutokset}) * \text{muuntokerroin CO}_2\text{/C}$$

Tällöin:

- *syöttöaineet [t C]*: kaikki laitoksen rajojen sisäpuolelle tuleva hiili,
- *tuotteet [t C]*: kaikki laitoksesta poistuva tuotteissa ja materiaaleissa oleva hiili, sivutuotteet mukaan luettuina,

- *siirrot* [t C]: kaikki laitoksesta siirtyvä hiili, esim. viemäriin päästetty, kaatopaikalle sijoitettu tai hävikki. Siirtoihin ei kuulu kasvihuonekaasujen päästäminen ilmakehään,
- *varastomuutokset* [t C]: hiilivarastojen kasvu laitoksen rajojen sisäpuolella.

Laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{syöttöaineet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{syöttöaineet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{tuotteet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{tuotteet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{siirrot}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{siirrot}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{varastomuutokset}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{varastomuutokset}})) * 3,664$$

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Toiminnanharjoittajan on analysoitava ja raportoitava laitokseen menevät ja sieltä tulevat massavirrat sekä vastaavat varastomuutokset kaikkien asiaankuuluvien polttoaineiden ja materiaalien osalta erikseen, koska massavirran hiilipitoisuus liittyy yleensä energiasältöön (polttoaineet), toiminnanharjoittaja voi määrittää kyseessä olevan massavirran energiasältöön [t C/TJ] liittyvän hiilipitoisuuden ja käyttää sitä massataseen laskemiseen.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 5 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 1,5 %.

b) **Hiilipitoisuus**

Määrittämistaso 1

Syöttöaine- tai tuotantovirtojen hiilisisältö lasketaan liitteessä I olevassa 11 kohdassa tai liitteissä IV–X lueteltujen polttoaineiden tai materiaalien standardipäästökertoimien avulla seuraavasti:

$$\text{C - pitoisuus [t / t tai TJ]} = \frac{\text{Päästökerroin [t CO}_2\text{ / t tai TJ]}}{3,664 \text{ [t CO}_2\text{ / t C]}}$$

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia hiilipitoisuuksia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Syöttöaine- tai tuotantovirran hiilipitoisuutta laskettaessa on noudatettava liitteessä I olevan 13 jakson säännöksiä, jotka koskevat polttoaineita, tuotteita ja sivutuotteita koskevan näytteenoton edustavuutta sekä niiden hiilipitoisuuden ja biomassaosuuden määrittämistä.

2.1.2 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT

Sellaisten metallimalmin pasutus-, sintraus- ja pelletointilaitosten, joissa polttoaineita ei käytetä pelkistiminä tai ne eivät ole peräisin metallurgisista reaktioista, polttoprosesseja on tarkkailtava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.3 PROSESSIPÄÄSTÖT

Arinalla kalsinoinnin aikana vapautuu hiilidioksidia syöttöaineista eli raakaseoksesta (tavallisesti kalsiumkarbonaatista) ja uudelleen syötetyistä prosessijäämistä. Kustakin syöttömateriaalista muodostetaan hiilidioksidin määrä seuraavasti:

$$\text{CO}_2 - \text{päästöt} = \sum \{ \text{toimintotiedot}_{\text{prosessin syöttömateriaalit}} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin} \}$$

a) **Toimintotiedot***Määrittämistaso 1*

Toiminnanharjoittaja tai materiaalitoimittaja määrittää prosessissa syöttömateriaalina käytetyn karbonaatin [t_{CaCO_3} , t_{MgCO_3} tai $t_{\text{CaCO}_3\text{-MgCO}_3}$] määrät [t] ja syöttömateriaalina käytetyt prosessijäämät raportointikautena niin, että epävarmuus on enintään $\pm 5\%$.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja tai materiaalitoimittaja punnitsee prosessissa syöttömateriaalina käytetyn karbonaatin [t_{CaCO_3} , t_{MgCO_3} tai $t_{\text{CaCO}_3\text{-MgCO}_3}$] määrät [t] ja syöttömateriaalina käytetyt prosessijäämät raportointikautena niin, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroin***Määrittämistaso 1*

Karbonaattien osalta käytetään stökiometrisiä osuuksia, jotka on esitetty jäljempänä taulukossa 1.

Taulukko 1

Stökiometriset päästökertoimet

Päästökerroin	
CaCO ₃	0,440 t CO ₂ / t CaCO ₃
MgCO ₃	0,522 t CO ₂ / t MgCO ₃
FeCO ₃	0,380 t CO ₂ / t FeCO ₃

Näitä arvoja on mukautettava käytetyn karbonaattimateriaalin kosteus- ja sivukivipitoisuutta vastaavasti.

Prosessijäämien osalta toimintokohtaiset kertoimet määritetään liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

c) **Muuntokerroin***Määrittämistaso 1*

Muuntokerroin: 1,0.

Määrittämistaso 2

Toimintokohtaiset kertoimet määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti määrittämällä hiilen määrä syntyneestä kuonasta ja suodatetusta pölystä. Jos suodatettu pöly käytetään uudelleen prosessissa, sen sisältämän hiilen määrää [t] ei oteta huomioon kaksinkertaisen laskennan välttämiseksi.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I ja liitteessä XII olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIITE VI

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja raakarautaa tai terästä tuottavia laitoksia, mukaan luettuna jatkuva valu, koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Tämän liitteen ohjeita voidaan soveltaa laitoksiin, joissa tuotetaan raakarautaa ja terästä, mukaan luettuna jatkuva valu. Niitä sovelletaan erityisesti teräksen primääri- (masuuni ja tavallinen happipuhalluskonvertteri) ja sekundäärituotantoon (valokaariuuni).

Raakarautaa tai terästä tuottavat laitokset, mukaan luettuna jatkuva valu, kuuluvat yleensä erottamattomina osina teräksentuotantolaitoksiin ja niillä voi olla tekninen yhteys koksamoihin ja sintrauslaitoksiin. Niiden säännölliseen toimintaan liittyy näin ollen huomattavaa energian ja materiaalin vaihtoa (esimerkiksi masuunikaasu, koksamokaasu, koksi, kalkkikivi). Jos direktiivin 2003/87/EY 4, 5 ja 6 artiklan mukainen laitoksen päästölupa käsittää koko teräksentuotantolaitoksen eikä yksinomaan masuunia, hiilidioksidipäästöjä voidaan myös seurata koko teräksentuotantolaitoksen osalta. Tällöin voidaan käyttää massatasemenetelmää, joka on määritelty tämän liitteen 2 jakson 1 kohdan 1 alakohdassa.

Jos laitoksessa suoritetaan jätekaasun puhdistusta ja siitä aiheutuvia päästöjä ei lasketa laitoksen prosessipäästöihin, ne on laskettava liitteen II mukaisesti.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Raakarautaa ja terästä tuottavissa laitoksissa, mukaan luettuna jatkuva valu, hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista päästölähteistä ja lähdevirroista:

- raaka-aineet (kalkkikiven, dolomiitin ja karbonaattisten rautamalmien, kuten FeCO_3 :n kalsinointi,
- tavanomaiset polttoaineet (maakaasu, hiili ja koksi),
- pelkistimet (koksi, hiili, muovit jne.),
- prosessikaasut (koksamokaasu, masuunikaasu ja happipuhalluskonvertterikaasu),
- grafiittielektrodien kulutus,
- muut polttoaineet,
- jätekaasun puhdistus.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA

Jos laitos, jossa tuotetaan raakarautaa tai terästä, on osa teräksentuotantolaitoskokonaisuutta, toiminnanharjoittaja voi laskea päästöt

- a) koko teräksentuotantolaitoksesta massatasemenetelmää käyttäen; tai
- b) raakarautaa tai terästä tuottavan laitoksen osalta teräksentuotantolaitoksen yksittäisenä toimintona.

2.1.1 MASSATASEMENETELMÄ

Massatasemenetelmässä on otettava huomioon kaikki syöttöaineiden, varastojen, tuotteiden ja muiden laitoksesta siirrettävien aineiden sisältämä hiili kasvihuonekaasupäästöjen määrittämiseksi raportointikautena seuraavalla kaavalla:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\text{syöttöaineet} - \text{tuotteet} - \text{siirrot} - \text{varastomuutokset}) * \text{muuntokerroin CO}_2\text{/C}$$

Tällöin

- *syöttöaineet* [t C]: kaikki laitoksen rajojen sisäpuolelle tuleva hiili,
- *tuotteet* [t C]: kaikki laitoksesta poistuva tuotteissa ja materiaaleissa oleva hiili, sivutuotteet mukaan luettuina,
- *siirrot* [t C]: kaikki laitoksesta siirtyvä hiili, esim. viemäriin päästetty, kaatopaikalle sijoitettu tai hävikki. Siirtoihin ei kuulu kasvihuonekaasujen päästäminen ilmakehään,
- *varastomuutokset* [t C]: hiilivarastojen kasvu laitoksen rajojen sisäpuolella.

Laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = (\Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{syöttöaineet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{syöttöaineet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{tuotteet}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{tuotteet}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{siirrot}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{siirrot}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{varastomuutokset}} * \text{hiilipitoisuus}_{\text{varastomuutokset}})) * 3,664$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Toiminnanharjoittajan on analysoitava ja raportoitava laitokseen menevät ja sieltä tulevat massavirrat sekä vastaavat varastomuutokset kaikkien asiaankuuluvien polttoaineiden ja materiaalien osalta erikseen. Siellä missä massavirran hiilipitoisuus on tavallisesti suhteessa energiasisältöön (polttoaineet), toiminnanharjoittaja voi määrittää kyseessä olevan massavirran hiilipitoisuuden ja energiasisällön riippuvuuden ja käyttää sitä massataseen laskemiseen.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 5 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden toimintotiedot määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 1,5 %.

b) **Hiilipitoisuus**

Määrittämistaso 1

Syöttöaine- tai tuotevirtojen hiilisisältö lasketaan liitteessä I olevassa 11 jaksossa tai liitteissä IV–X lueteltujen polttoaineiden tai materiaalien standardipäästökertoimien avulla seuraavasti:

$$\text{C - pitoisuus [t/t tai T]} = \frac{\text{Päästökerroin [t CO}_2\text{ / t tai T]}}{3,664 \text{ [t CO}_2\text{ / t C]}}$$

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta tai materiaalia koskevia maakohtaisia hiilipitoisuuksia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaarissa.

Määrittämistaso 3

Syöttöaine- tai tuotevirran hiilipitoisuutta laskettaessa on noudatettava liitteessä I olevan 13 jakson säännöksiä, jotka koskevat polttoaineita, tuotteita ja sivutuotteita koskevan näytteenoton edustavuutta sekä niiden hiilipitoisuuden ja biomassaosuuden määrittämistä.

Tuotteiden tai puolivalmisteiden hiilipitoisuus voidaan määrittellä vuosittaisten analyysien perusteella liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti tai keskimääräisten koostumusarvojen mukaisesti, siten kuin asiaa koskevissa kansainvälisissä tai kansallisissa standardeissa on eritelty.

2.1.2 **POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Raakarautaa ja terästä tuottavissa laitoksissa, mukaan luettuna jatkuva valu, joissa polttoaineita (esim. koksia, hiiltä ja maakaasua) ei käytetä pelkistimenä tai ne eivät ole peräisin metallurgisista reaktioista, syntyviä poltosta aiheutuvia päästöjä on tarkkailtava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.3 **PROSESSIPÄÄSTÖT**

Raakarautaa ja terästä tuottaville laitoksille, mukaan luettuna jatkuva valu, ovat yleensä luonteenomaisia tietyt peräkkäiset toiminnot (esim. masuuni, tavallinen happipuhallusmasuuni). Nämä toiminnot puolestaan ovat usein teknisesti yhteydessä muihin laitoksiin (esim. koksamiseen, sintrauslaitokseen, voimalaitokseen). Tällaisissa laitoksissa käytetään useita erilaisia polttoaineita pelkistävinä aineina. Yleensä nämä laitokset tuottavat myös koostumukseltaan vaihtelevia prosessikaasuja, kuten koksamokaasua, masuunikaasua ja happipuhallusmasuunikaasua.

Raakarautaa ja terästä tuottavien laitosten, mukaan luettuna jatkuva valu, hiilidioksidipäästöjen kokonaismäärä lasketaan seuraavasti:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{SYÖTTÖAINEET}} * \text{päästökerroin}_{\text{SYÖTTÖAINEET}}) - \Sigma (\text{toimintotiedot}_{\text{TUOTTEET}} * \text{päästökerroin}_{\text{TUOTTEET}})$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**a1) **Relevantit massavirrat***Määrittämistaso 1*

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet massavirrat määritetään siten, että suurin epävarmuus on alle $\pm 7,5\%$.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet massavirrat määritetään siten, että suurin epävarmuus on alle $\pm 5,0\%$.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet massavirrat määritetään siten, että suurin epävarmuus on alle $\pm 2,5\%$.

Määrittämistaso 4

Raportointikauden aikana laitokseen tulleet ja sieltä poistuneet massavirrat määritetään siten, että suurin epävarmuus on alle $\pm 1,5\%$.

a2) **Tehollinen lämpöarvo (tarvittaessa)***Määrittämistaso 1*

Kutakin polttoainetta koskevia viitearvoja käytetään liitteessä I olevan 11 jakson säännösten mukaisesti.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia tehollisia lämpöarvoja, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaarissa.

Määrittämistaso 3

Toiminnanharjoittaja, sopimuslaboratorio tai polttoaineen toimittaja mittaa kutakin laitoksen polttoaine-erää edustavat teholliset lämpöarvot liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

b) Päästökerroin

Toimintotietojen_{TUOTTEET} päästökerroin viittaa prosessin tuotteissa muuna kuin hiilidioksidina ilmenevään hiileen, joka ilmaistaan vertailukelpoisuuden parantamiseksi muodossa $t\ CO_2 / t$ tuotantoa.

Määrittämistaso 1

Syöttö- ja tuotantomateriaalien viitekertoimet ovat jäljempänä taulukossa 1 ja liitteessä I olevassa 11 jaksossa.

Taulukko 1

Oletuspäästökertoimet ⁽¹⁾

Aine	Arvo	Yksikkö	Päästökertoimen lähde
CaCO ₃	0,440	t CO ₂ / t CaCO ₃	Stökiometrinen osuus
CaCO ₃ -MgCO ₃	0,477	t CO ₂ / t CaCO ₃ -MgCO ₃	Stökiometrinen osuus
FeCO ₃	0,380	t CO ₂ /t	Stökiometrinen osuus
Suorapelkistetty rauta	0,07	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
EAF hiilielektrodit	3,00	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
EAF panoshiili	3,04	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
HBI-briketti	0,07	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
Konverttikaasu	1,28	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
Öljykoksi (petroleum coke)	3,19	t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
Ostettu raakarauta	0,15	[t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
Valurautaromu	0,15	[t CO ₂ /t	IPCC GL 2006
Teräs	0,04	[t CO ₂ /t	IPCC GL 2006

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää kyseistä polttoainetta koskevia maakohtaisia päästökertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastonmuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaariossa.

Määrittämistaso 3

Syöttö- ja tuotemateriaaleille käytetään erityisiä päästökertoimia ($t\ CO_2 / t_{SYÖTTÖAINEEET}$ tai t_{TUOTE}), jotka määritetään liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I ja liitteessä XII olevia mittausohjeita on noudatettava.

⁽¹⁾ Katso IPCC, Vuoden 2006 muutetut IPCC-ohjeet kansallisten kasvihuonekaasumäärien laskemiseksi: 2006. Arvot perustuvat IPCC:n kertoimiin muodossa t C/TJ, kerrottuna CO/C-muuntokertoimella 3,664.

LIITE VII

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja sementtiklinkkeriä tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Erityisiä soveltamisalaa koskevia kysymyksiä ei ole.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Sementtiä tuottavissa laitoksissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista lähteistä ja lähdevirroista:

- raaka-aineiden sisältämän kalkkikiven kalsinointi,
- tavanomaiset fossiiliset hehkutusuunipolttoaineet,
- vaihtoehtoiset fossiilispohjaiset hehkutusuunipolttoaineet ja raaka-aineet,
- biomassapohjaiset hehkutusuunipolttoaineet (biomassajätteet),
- muut kuin hehkutusuunipolttoaineet,
- kalkkikiven ja liuskeen sisältämä orgaaninen hiili,
- jätekaasujen puhdistukseen käytetyt raaka-aineet.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Sementtiklinkkerin tuotantolaitoksissa tapahtuvia polttoprosesseja, joihin liittyy erityyppisiä polttoaineita (esimerkiksi hiiltä, öljykoksia (petroleum coke), polttoöljyä, maakaasua ja monia erityyppisiä jättepolttoaineita), on tarkkailtava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Prosesseihin liittyvät hiilidioksidipäästöt aiheutuvat klinkkerintuotannossa käytettävien raaka-aineiden sisältämien karbonaattien kalsinoinnista (2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 1 alakohta), sementtiuunipölyn osittaisesta tai täydellisestä kalsinoinnista tai prosessista poistetusta tuuletuspölystä (2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 2 alakohta) ja joissakin tapauksissa raaka-aineiden muusta kuin karbonaattihiilipitoisuudesta (2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 3 alakohta).

2.1.2.1 KLINKKERINTUOTANNOSTA PERÄISIN OLEVA HIILIDIOKSIDI

Päästöt lasketaan prosessin syöttöaineiden karbonaattipitoisuuden perusteella (laskentamenetelmä A) tai tuotetun klinkkerin määrän perusteella (laskentamenetelmä B). Näiden kahden lähestymistavan katsotaan vastaavan toisiaan ja toiminnanharjoittaja voi käyttää niitä vastavuoroisesti toisen menetelmän tulosten validointiin.

Laskentamenetelmä A — Polttouunin syöttöön perustuva menetelmä

Laskennan perustana käytetään prosessin syöttömateriaalin karbonaattipitoisuutta (mukaan luettuna lentotuhka tai masuunikuona) ja sementtiuunipölyä sekä tuuletuspölyä, jotka on vähennetty raaka-aineen kulutuksesta ja joita koskevat päästöt lasketaan 2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 2 alakohdan mukaisesti, jos sementtiuunipöly ja tuuletuspölyt poistuvat polttouunijärjestelmästä. Tällä menetelmällä muu kuin karbonaattista peräisin oleva hiili otetaan talteen, joten 2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 3 alakohtaa ei sovelleta.

Hiilidioksidimäärän laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2 - \text{päästöt}_{\text{klinkkeri}} = \sum \{ \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin} \}$$

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Ellei raakajauhoa ole määritelty, näitä vaatimuksia sovelletaan erikseen jokaiseen relevanttiin hiiltä sisältävään hehkutusuunin syöttöaineeseen (muuhun kuin polttoaineeseen), kuten kalkkiin tai kalkkikiveen, jolloin vältetään kaksinkertainen laskenta tai palautettujen tai läpikulkevien materiaalien poisjättäminen. Raakajauhon nettomäärä voidaan määrittää laitospöytäkohtaisen kokeellisen raakajauho/klinkerin suhdeluvun avulla. Suhdeluku on ajantasaistettava vähintään kerran vuodessa toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin syöttöaineen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 7,5\%$.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin syöttöaineen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 5,0\%$.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin syöttöaineen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroin**

Päästökertoimet on laskettava ja ne on raportoitava vapautuneen hiilidioksidin massayksikköinä kutakin relevanttia polttouunin syöttöainetta kohden. Stökiometrisiä suhdelukuja, jotka annetaan taulukossa 1, on käytettävä koostumustietojen muuttamisessa päästökertoimiksi.

Määrittämistaso 1

Relevanttien karbonaattien (mukaan luettuina CaCO_3 ja MgCO_3) määrä kussakin relevantissa polttouunin syöttöaineessa määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti. Määrittäminen voidaan suorittaa termogravimetrisillä menetelmillä.

Taulukko 1

Stökiometrinen suhdeluku

Aine	Stökiometrinen suhdeluku
CaCO_3	0,440 [t CO_2 / t CaCO_3]
MgCO_3	0,522 [t CO_2 / t MgCO_3]
FeCO_3	0,380 [t CO_2 / t FeCO_3]
C	3,664 [t CO_2 / t C]

c) **Muuntokerroin**

Määrittämistaso 1

Konservatiivinen arvio polttouunista poistuvien karbonaattien määrästä on nolla, eli oletetaan, että kalsinointi on ollut täydellinen ja että muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Polttouunista klinkkerissä poistuvien karbonaattien ja muun hiilen määrää tarkastellaan muuntokertoimella, jonka arvo on 0–1. Toiminnanharjoittaja voi olettaa, että yksi tai useampia polttouunin syöttöaineita on muuntunut täydellisesti, ja siirtää laskennallisesti muuntumattomat karbonaatit ja muun hiilen jäljellä olevaan/oleviin polttouunin syöttöaineeseen/aineisiin. Tuotteiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittäminen suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Laskentamenetelmä B — Klinkkerin tuotantoon perustuva menetelmä

Tämä laskentamenetelmä perustuu tuotetun klinkkerin määrään. Hiilidioksidimäärän laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{klinkkeri}} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin}$$

Sementtiuunipölyn ja tuuletuspölyn kalsinoinnissa vapautunutta hiilidioksidia on tarkasteltava laitoksissa, joissa tällainen pöly poistuu polttouunijärjestelmästä (katso 2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 2 alakohta), raakajauhon sisältämän muun kuin karbonaattihiilen mahdollisten päästöjen kanssa (katso 2 jakson 1 kohdan 2 alakohdan 3 alakohta). Klinkkerintuotannon, sementtiuunipölyn, tuuletuspölyn sekä syöttöaineiden sisältämän muun kuin karbonaattihiilen päästöt on laskettava erikseen ja laskettava sitten yhteen:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{prosessi yhteensä}} [t] = \text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{klinkkeri}} [t] + \text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{pöly}} [t] + \text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{muu kuin karbonaattiraaka-aine}}$$

KLINKKERINTUOTANTOON LIITTYVÄT PÄÄSTÖT

a) **Toimintotiedot**

Raportointikauden klinkkerituotanto [t] määritetään joko

- klinkkerin punnituksella, tai
- sementin toimitusten perusteella seuraavalla kaavalla (materiaalitase, jossa otetaan huomioon klinkkerin lähetykset, toimitukset sekä klinkkerivaraston muutokset):

$$\text{tuotettu klinkkeri} [t] = ((\text{toimitettu sementti} [t] - \text{sementtivaraston muutokset} [t]) * \text{klinkkeri/sementti-suhde} [t \text{ klinkkeriä} / t \text{ sementtiä}] - (\text{toimitettu klinkkeri} [t] + (\text{lähetetty klinkkeri} [t]) - (\text{klinkkerivaraston muutokset} [t])).$$

Sementti/klinkkeri-suhde on laskettava joko kunkin sementtituotteen osalta liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti tai määrittämällä sementtitoimitusten ja varastomuutosten erotus sekä kaikki aineet, joita on käytetty sementin lisäaineena, kuten tuuletuspöly ja sementtiuunipöly.

Määrittämistaso 1

Raportointikaudella tuotetun klinkkerin määrä [t] määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 5,0 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikaudella tuotetun klinkkerin määrä [t] määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Päästökerroin: 0,525 t CO₂ / t klinkkeriä

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja käyttää maakohtaisia päästökertoimia, jotka asianomainen jäsenvaltio on ilmoittanut YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen sihteeristölle toimittamassaan uusimmassa kansallisessa inventaarissa.

Määrittämistaso 3

Tuotteessa olevan CaO:n ja MgO:n määrä määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Taulukossa 2 esitetyt stökiometrisiä suhdelukuja on käytettävä muunnettaessa koostumustietoja päästökertoimiksi sillä oletuksella, että kaikki CaO ja MgO on peräisin vastaavista karbonaateista.

Taulukko 2

Stökiometriset suhdeluvut

Oksidi	Stökiometriset suhdeluvut [t CO ₂] / [t Maa-alkalioksideja]
CaO	0,785
MgO	1,092

c) **Muuntokerroin**

Määrittämistaso 1

Muun kuin karbonaatista peräisin olevan CaO:n ja MgO:n määrä raaka-aineissa on konservatiivisen arvion mukaan nolla, eli kaiken tuotteessa olevan Ca:n ja Mg:n oletetaan tulevan karbonaattiraaka-aineista. Näin ollen muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Raaka-aineessa olevan muun kuin karbonaatista peräisin olevan CaO:n ja MgO:n määrä ilmenee nollan ja yhden välissä olevassa muuntokertoimessa. Muuntokertoimen arvo yksi vastaa sitä, että raaka-aineen karbonaatit ovat muuntuneet täydellisesti oksideiksi. Raaka-aineiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittely suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti. Määrittäminen voidaan suorittaa termogravimetrisellä menetelmällä.

2.1.2.2 VAPAUTUNEeseen PÖLYYN LIITTYVÄT PÄÄSTÖT

Polttouunijärjestelmästä vapautuneesta tuuleuspölystä tai sementtiuunipölystä peräisin oleva hiilidioksidi on laskettava polttouunijärjestelmästä vapautuneen pölyn määrän ja klinkkerille (jonka CaO- ja MgO-pitoisuudet ovat mahdollisesti erilaiset) lasketun päästökertoimen perusteella, joka on oikaistu sementtiuunipölyn osittaisen kalsinaation suhteen. Päästöjen laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{poly}} = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin}$$

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Määrittämistaso 1

Sementtiuunipölyn tai tuuleuspölyn määrä [t] (tarvittaessa) raportointikaudella arvioidaan toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden mukaisesti.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana polttouunijärjestelmästä poistuvan sementtiuunipölyn tai tuuleuspölyn määrä [t] (tarvittaessa) määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Myös polttouunijärjestelmästä poistuvan sementtiuunipölyn tai tuuleuspölyn osalta viitearvona käytetään arvoa 0,525 t CO₂ / t klinkkeriä.

Määrittämistaso 2

Polttouunijärjestelmästä poistuvan sementtiuunipölyn päästökerroin [t CO₂/t] on laskettava sementtiuunipölyn kalsinaatioasteen ja koostumuksen perusteella. Kalsinaatioaste ja koostumus on määrittävä vähintään kerran vuodessa liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

Sementtiuunipölyn kalsinaatioasteen ja sementtiuunipölytonnia kohden laskettujen hiilidioksidipäästöjen välinen suhde ei ole lineaarinen. Sen likiarvo saadaan käyttäen seuraavaa kaavaa:

$$EF_{CKD} = \frac{\frac{EF_{cli}}{1 + EF_{cli}} * d}{1 - \frac{EF_{cli}}{1 + EF_{cli}} * d}$$

jossa:

EF_{CKD} = osittain kalsinoidun sementtiuunipölyn (CKD) päästökerroin [t CO₂ / t CKD],
 EF_{cli} = laitoskohtainen klinkkerin päästökerroin ([CO₂ / t klinkkeriä],
 d = sementtiuunipölyn kalsinaatioaste (vapautuneen hiilidioksidin prosentuaalinen osuus karbonaateista peräisin olevan hiilidioksidin kokonaismäärästä raakaseoksessa).

2.1.2.3 RAAKAJAUHOSSA OLEVAN MUUSTA KUIN KARBONAATISTA PERÄISIN OLEVAN HIILEN PÄÄSTÖT

Raakajauhona polttouunissa käytettävän kalkin, kalkkikiven tai vaihtoehtoisten raaka-aineiden (kuten lehtotuhka) sisältämän muusta kuin karbonaateista peräisin olevan hiilen päästöt on määritettävä seuraavasti:

CO₂-päästöt_{muu kuin karbonaatti raaka-aine} = toimintotiedot * päästökerroin * muuntokerroin

Tällöin:

a) **Toimintotiedot**

Määrittämistaso 1

Raportointikaudella kulutetun relevantin raaka-aineen määrä [t] määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 15 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikaudella kulutetun relevantin raaka-aineen määrä [t] määritetään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Muun kuin karbonaateista peräisin olevan hiilen määrä relevantissa raaka-aineessa on arvioitava noudattaen toimialan parhaita käytäntöjä koskevia ohjeita.

Määrittämistaso 2

Muun kuin karbonaateista peräisin olevan hiilen määrä relevantissa raaka-aineessa on määritettävä vähintään kerran vuodessa liitteessä I olevan 13 jakson säännösten mukaisesti.

c) **Muuntokerroin**

Määrittämistaso 1

Muuntokerroin: 1,0.

Määrittämistaso 2

Muuntokerroin lasketaan soveltamalla toimialan parasta käytäntöä.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I olevia mittaushjeita on noudatettava.

LIITE VIII

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja kalkkia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Erityisiä soveltamisalaa koskevia kysymyksiä ei ole.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Kalkkia tuottavissa laitoksissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista päästölähteistä ja lähdevirroista:

- raaka-aineissa olevan kalkkikiven ja dolomiitin kalsinointi,
- tavanomaiset fossiiliset (hehkutus)uunipolttoaineet,
- vaihtoehtoiset fossiilipohjaiset (hehkutus)uunipolttoaineet ja raaka-aineet,
- biomassapohjaiset (hehkutus)uunipolttoaineet (biomassajätteet),
- muut polttoaineet.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Kalkin tuotantolaitoksissa tapahtuvia polttoprosesseja, joihin liittyy erityyppisiä polttoaineita (esim. hiiltä, runsasrikkistä hiiltä (petcoke), polttoöljyä, maakaasua ja monenlaisia jäteöljyjä), on tarkkailtava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Päästöjä syntyy raaka-aineiden kalsinoinnista ja raaka-aineiden sisältämän orgaanisen hiilen hapettumisesta. Uunissa (tai kalkkiuunissa) tapahtuvan kalsinoinnin aikana karbonaattien hiilidioksidi vapautuu raaka-aineista. Kalsinoinnista vapautuva hiilidioksidi voidaan laskea kahdella tavalla: raaka-aineesta (lähinnä kalkkikivestä, dolomiitista) peräisin olevan prosessissa konvertoidun kalsium- ja magnesiumkarbonaatin määrän perusteella (laskentamenetelmä A) tai perustuen tuotetussa kalkissa olevien kalsium- ja magnesiumoksidien määrään (laskentamenetelmä B). Näiden kahden menetelmän katsotaan vastaavan toisiaan ja toiminnanharjoittaja voi käyttää niitä vastavuoroisesti toisen menetelmän tulosten validointiin.

Laskentamenetelmä A — Karbonaatit

Laskennan on perustuttava kalsiumkarbonaatin ja magnesiumkarbonaatin määrään kulutetussa raaka-aineessa. Tällöin on käytettävä seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \sum \{ \text{toimintotiedot}_{\text{SYÖTTÖAINEET}} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin} \}$$

a) Toimintotiedot

Näitä vaatimuksia sovelletaan erikseen jokaiseen relevanttiin hiiltä sisältävään uunisyötteeseen (muuhun kuin polttoaineeseen) esimerkiksi liituun tai kalkkikiveen, välttämättä kaksinkertaista laskentaa tai palautuneiden tai läpikulkevien materiaalien huomioimatta jättämistä.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin relevantin uunisyötteen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin relevantin uunisyötteen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään ± 5,0 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana kulutetun polttouunin relevantin uunisyötteen [t] nettomäärä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroin***Määrittämistaso 1*

Päästökertoimet on laskettava ja ne on raportoitava vapautuneen hiilidioksidin massayksikköinä kutakin relevanttia uunin syöttötonnia kohden olettaen, että muuntuminen on ollut täydellistä. Taulukossa 1 mainittuja stökiometrisiä suhdelukuja on käytettävä koostumistietojen muuntamisessa päästökertoimiksi.

CaCO₃:n, MgCO₃:n ja orgaanisen hiilen (tarvittaessa) määrä kussakin relevantissa uunin syötemateriaalissa määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Taulukko 1

Stökiometriset suhdeluvut

Aine	Stökiometrinen osuus
CaCO ₃	0,440 [t CO ₂ / t CaCO ₃]
MgCO ₃	0,522 [t CO ₂ / t MgCO ₃]

c) **Muuntokerroin***Määrittämistaso 1*

Konservatiivinen arvio polttouunista poistuvien karbonaattien määrästä on nolla, eli oletetaan, että kalsinointi on ollut täydellinen ja että muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Uunin kalkissa poistuvien karbonaattien määrää tarkastellaan muuntokerroimella, jonka arvo on 0–1. Toiminnanharjoittaja voi olettaa, että yksi tai useampia polttouunin syöttöaineita on muuntunut täydellisesti, ja laskea muuntumattomat karbonaatit jäljellä olevaan/oleviin polttouunin syöttöaineeseen/-aineisiin. Tuotteiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittäminen suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Laskentamenetelmä B — Maa-alkalioksidit

Hiilidioksidipäästöjä syntyy karbonaattien kalsinoinnista ja ne on laskettava tuotetun kalkin CaO- ja MgO-pitoisuuksien perusteella. Uuniin esim. lentotuhkassa tai polttoaineessa tai raaka-aineissa, jotka sisältävät merkityksellisen määrän kalsiumoksidia tai magnesiumoksidia, syötettävän jo kalsinoidun kalsiumin ja magnesiumin määrä otetaan asianmukaisesti huomioon muuntokerroimessa. Polttouunijärjestelmästä poistuva kalkkiuunipöly otetaan asianmukaisesti huomioon.

Karbonaateista peräsin olevat päästöt

Tällöin käytetään seuraavaa laskentakaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \sum \{ \text{toimintotiedot}_{\text{TUOTANTO}} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin} \}$$

a) **Toimintotiedot***Määrittämistaso 1*

Raportointikauden aikana tuotetun kalkin [t] määrä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 5,0\%$.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana tuotetun kalkin [t] määrä määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroimet***Määrittämistaso 1*

Tuotteessa olevan CaO:n ja MgO:n määrä määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Taulukossa 2 esitetyjä stökiometrisiä suhdelukuja on käytettävä muunnettaessa koostumustietoja päästökerroimiksi. On oletettava, että kaikki CaO ja MgO on peräisin vastaavista karbonaateista.

*Taulukko 2***Stökiometriset suhdeluvut**

Oksidi	Stökiometriset suhdeluvut [t CO ₂] / [t Maa-alkalioksidea]
CaO	0,785
MgO	1,092

c) **Muuntokerroin***Määrittämistaso 1*

CaO:n ja MgO:n määrä raaka-aineissa on konservatiivisen arvion mukaan nolla, eli kaiken tuotteessa olevan Ca:n ja Mg:n oletetaan olevan peräisin karbonaattiraaka-aineista. Näin ollen muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Raaka-aineessa olevan CaO:n ja MgO:n määrä ilmenee nollan ja yhden välissä olevassa muuntokertoimesta. Muuntokerroimen arvo yksi vastaa sitä, että raaka-aineen karbonaatit ovat muuntuneet täydellisesti oksideiksi. Raaka-aineiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittäminen suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

2.2 **HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS**

Liitteessä I olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIITE IX

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja lasia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Jos laitoksessa suoritetaan jätekaasun puhdistusta eikä siitä aiheutuvia päästöjä ei lasketa laitoksen prosessipäästöihin, ne on laskettava liitteen II mukaisesti.

Tätä liitettä sovelletaan myös laitoksiin, joissa tuotetaan vesilasiasia ja lasivillaa/vuorivillaa.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Lasia tuottavissa laitoksissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista lähteistä:

- alkali- ja maa-alkalimetallikarbonaattien hajoaminen raaka-aineen sulatuksen aikana,
- tavanomaiset fossiiliset polttoaineet,
- vaihtoehtoiset fossiilispohjaiset polttoaineet ja raaka-aineet,
- biomassapohjaiset polttoaineet (biomassajätteet),
- muut polttoaineet,
- hiili, joka sisältää lisäaineita, kuten koksia ja kivihiilipölyä,
- jätekaasun puhdistus.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Lasia tuottavissa laitoksissa esiintyviä polttoprosesseja on seurattava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Hiilidioksidia vapautuu uunissa tapahtuvan sulatusprosessin aikana raaka-aineissa olevista karbonaateista ja fluorivedyn (HF), suolahapon (HCl) ja rikkidioksidin (SO₂) neutraloinnista savukaasuissa kalkkikivellä tai muilla karbonaateilla. Päästöt karbonaattien hajoamisesta sulatusprosessissa ja puhdistusprosessissa kuuluvat kummasakin tapauksessa laitoksen päästöihin. Ne on lisättävä päästöjen kokonaismäärään mutta raportoidaan mahdollisuuksien mukaan erikseen.

Raaka-aineiden sisältämistä karbonaateista hehkutusuunissa tapahtuvan sulatuksen aikana vapautunut hiilidioksidi liittyy suoraan lasintuotantoprosessiin ja on laskettava raaka-aineen, lähinnä soodan, kalkin/kalkkikiven, dolomiitin ja muun alkali- ja maa-alkalikarbonaatin sisältämän karbonaatin muunnetun määrän, johon on lisätty karbonaattivapaa kierrätyslasi (lasimurska), perusteella.

Laskennan perustana on käytettävä kulutetun karbonaatin määrää. Tällöin käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \sum\{\text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin}\} + \sum\{\text{lisäaineet} * \text{päästökerroin}\}$$

Tällöin

a) Toimintotiedot

Toimintotieto on lasintuotantoon laitoksessa raportointikauden aikana toimitettujen ja prosessoitujen hiilidioksidipäästöjä aiheuttavien karbonaattiraaka-aineiden tai lisäaineiden (dolomiittikalkki, kalkkikivi, sooda ja muut karbonaatit) määrä [t].

Määrittämistaso 1

Toiminnanharjoittaja tai tämän tavarantoimittaja määrittää raportointikauden aikana kulutettujen karbonaattiraaka-aineiden tai karbonaattia sisältävien lisäaineiden kokonaismäärän [t] niin, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja tai tämän materiaalitoimittaja määrittää raportointikauden aikana kulutettujen karbonaattiraaka-aineiden tai karbonaattia sisältävien lisäaineiden kokonaismäärän [t] niin, että epävarmuus on enintään $\pm 1,5\%$.

b) **Päästökerroin****Karbonaatit**

Päästökertoimet on laskettava ja ne on raportoitava vapautuneen hiilidioksidin massayksikköinä kutakin relevanttia karbonaattiraaka-ainetonna kohden. Taulukossa I annettuja stökiometrisiä suhdelukuja on käytettävä koostumustietojen muuttamisessa päästökertoimiksi.

Määrittämistaso 1

Relevanttien syöttöaineiden puhtaus määritellään toimialan parhaiden käytäntöjen avulla. Näitä arvoja mukautetaan käytetyn karbonaattimateriaalin kosteus- ja sivukivipitoisuutta vastaavasti.

Määrittämistaso 2

Tuotteessa olevan CaO:n ja MgO:n määrä määritetään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Taulukko 1

Stökiometriset päästökertoimet

Karbonaatti	Päästökerroin [t CO ₂ /t karbonaattia]	Huomautuksia
CaCO ₃	0,440	
MgCO ₃	0,522	
Na ₂ CO ₃	0,415	
BaCO ₃	0,223	
Li ₂ CO ₃	0,596	
K ₂ CO ₃	0,318	
SrCO ₃	0,298	
NaHCO ₃	0,524	
yleinen kaava: X _Y (CO ₃) _Z	Päästökerroin = $[M_{CO_2}] / \{Y * [M_x] + Z * [M_{CO_3^{2-}}]\}$	X = maa-alkali- tai alkalimetalli M _x = X:n molekyylipaino [g/mol] M _{CO₂} = CO ₂ :n molekyylipaino = 44 [g/mol] M _{CO₃²⁻} = CO ₃ ²⁻ :n molekyylipaino = 60 [g/mol] Y = X:n stökiometrinen luku = 1 (maa-alkalimetalleilla) = 2 (alkalimetalleilla) Z = CO ₃ ²⁻ :n stökiometrinen luku = 1

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIITE X

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja keraamisia tuotteita tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Erityisiä soveltamisalaa koskevia kysymyksiä ei ole.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Keraamisia tuotteita valmistavissa laitoksissa hiilidioksidipäästöjä syntyy seuraavista päästölähteistä ja lähdevirroista:

- tavanomaiset fossiiliset hehkutusuunipolttoaineet,
- vaihtoehtoiset fossiilispohjaiset hehkutusuunipolttoaineet,
- hehkutusuunin biomassapolttoaineet,
- raaka-aineissa olevan kalkkikiven/dolomiitin ja muiden karbonaattien kalsinointi,
- ilman epäpuhtauksien vähentämiseksi ja muiden savukaasujen puhdistamiseksi käytetty kalkkikivi ja muut karbonaatit,
- huokoisuuden aikaansaamiseksi käytettävät fossiiliset tai biomassalisäaineet, kuten polystyreeni, sekä paperinvalmistuksen jäämät taikka sahajauhot,
- savi- ja muissa raaka-aineissa oleva fossiilinen orgaaninen materiaali.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Keraamisia tuotteita valmistavissa laitoksissa esiintyviä polttoprosesseja on seurattava ja niistä on raportoitava liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Hiilidioksidia vapautuu hehkutusuunissa tapahtuvien kalsinointiprosessien aikana ja savi- ja muissa raaka-aineissa olevan orgaanisen materiaalin hapettumisen aikana sekä fluorivedyn (HF), suolahapon (HCl) ja rikkidioksidin (SO₂) neutraloinnista savukaasuissa kalkkikivellä tai muilla karbonaateilla ja muista savukaasujen puhdistusproesseista. Karbonaattien hajoamisesta ja orgaanisen materiaalin hapettumisesta polttouunissa ja savukaasujen puhdistuksesta syntyvät päästöt on sisällytettävä laitoksen päästöihin. Ne on lisättävä päästöjen kokonaismäärään mutta raportoitava mahdollisuuksien mukaan erikseen. Laskennassa on käytettävä seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{yhteensä}} [\text{t}] = \text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{syöttömateriaalit}} [\text{t}] + \text{CO}_2\text{-päästöt}_{\text{savukaasujen puhdistus}} [\text{t}]$$

2.1.2.1 SYÖTTÖMATERIAALISTA PERÄISIN OLEVA HIILIDIOKSIDI

Karbonaateista ja muuhun syöttömateriaaliin sisältyvästä hiilestä peräisin oleva hiilidioksidi on laskettava käyttäen menetelmää, joka perustuu prosessissa konvertoitujen epäorgaanisen ja orgaanisen hiilen määrää raaka-aineissa (kuten eri karbonaatit, saven ja lisäaineiden orgaanisen aineen pitoisuus) (*laskentamenetelmä A*) tai tuotettuihin keraamisiin tuotteisiin sisältyviin maa-alkalioksideihin perustuva menetelmää (*laskentamenetelmä B*). Molempia menetelmiä voidaan soveltaa sekä puhdistetuista että synteettisistä savilaaduista valmistettuun keramiikkaan. Laskentamenetelmää A on sovellettava keraamisiin tuotteisiin, jotka on valmistettu prosessoimattomista savilaaduista ja jos käytetään savilaatuja tai lisäaineita, joiden orgaanisen aineen pitoisuus on merkittävä.

Laskentamenetelmä A — Syöttöaineen hiili

Laskenta perustuu kunkin relevantin raaka-aineen, kuten eri savilaatujen, savisekoitusten tai lisäaineiden hiilipitoisuuteen (orgaaniseen tai epäorgaaniseen). Kvartsi/silika, maasälpä, kaoliini ja vuolukivi (mineraalitalkki) eivät yleensä ole merkittäviä hiilen lähteitä.

Toimintotiedoissa, päästötiedoissa ja muuntokertoimessa on viitattava johonkin materiaalin yleiseen olomuotoon, mieluiten kuivuusasteeseen

Tällöin on käytettävä seuraavaa laskentakaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \Sigma \{\text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin}\}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Näitä vaatimuksia sovelletaan erikseen kuhunkin relevanttiin hiiltä sisältävään raaka-aineeseen (muuhun kuin polttoaineeseen), kuten kalkkiin tai lisäaineisiin. Kaksinkertaista laskentaa tai palautettujen tai läpikulkevien materiaalien poisjättämistä on vältettävä.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden aikana kulutetun raaka-aineen tai lisäaineen [t] määrä (lukuun ottamatta hävikkiä) määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 7,5\%$.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden aikana kulutetun raaka-aineen tai lisäaineen [t] määrä (lukuun ottamatta hävikkiä) määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 5,0\%$.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden aikana kulutetun raaka-aineen tai lisäaineen [t] määrä (lukuun ottamatta hävikkiä) määritetään siten, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

b) **Päästökerroin**

Kuhunkin lähdevirtaan (eli relevanttiin raaka-ainesekoitukseen tai lisäaineeseen) voidaan soveltaa yhtä yhteistä päästökerrointa, johon sisältyy orgaaninen ja epäorgaaninen hiili (hiilen yhteismäärä "total carbon"). Vaihtoehtoisesti kuhunkin lähdevirtaan voidaan soveltaa kahta päästökerrointa: epäorgaanisen hiilen yhteismäärä (total inorganic carbon, TIC) ja orgaanisen hiilen yhteismäärä (total organic carbon, TOC). Stökiometrisiä suhdelukuja on soveltuvin osin käytettävä yksittäisten karbonaattien koostumustietojen muuntamiseen, kuten jäljempänä olevassa taulukossa 1 on esitetty. Sellaisten lisäaineiden biomassaosuuden määrittelyssä, joita ei voida pitää puhtaana biomassana, on noudatettava liitteessä I olevan 13 jakson 4 kohdan säännöksiä.

Taulukko 1

Stökiometriset suhdeluvut

Karbonaatit	Stökiometriset suhdeluvut	
CaCO ₃	0,440 [t CO ₂ / t CaCO ₃]	
MgCO ₃	0,522 [t CO ₂ / t MgCO ₃]	
BaCO ₃	0,223 [t CO ₂ / t BaCO ₃]	
Yleistä: X _Y (CO ₃) _Z	Päästökerroin = $\frac{[M_{\text{CO}_2}]}{\{Y \times [M_x] + Z \times [M_{\text{CO}_3^{2-}}]\}}$	X = maa-alkali- tai alkalimetalli M _x = X:n molekyylipaino [g/mol] M _{CO₂} = CO ₂ :n molekyylipaino = 44 [g/mol] M _{CO₃²⁻} = CO ₃ ²⁻ :n molekyylipaino = 60 [g/mol] Y = X:n stökiometrinen luku = 1 (maa-alkalimetalleilla) = 2 (alkalimetalleilla) Z = CO ₃ ²⁻ :n stökiometrinen luku = 1

Määrittämistaso 1

Päästökertoimen laskentaan sovelletaan analyysitulosten sijaan konservatiivista arviota, jonka mukaan tonnissa kuivaa savea on 0,2 tonnia CaCO₃:a (vastaa 0,08794 tonnia hiilidioksidia).

Määrittämistaso 2

Kutakin lähdevirtaa koskeva päästökerroin johdetaan ja ajantasaistetaan vähintään kerran vuodessa käyttäen toimialan parhaita käytäntöjä, joissa otetaan huomioon laitokohtaiset olosuhteet sekä laitoksen tuotevalikoima.

Määrittämistaso 3

Relevanttien raaka-aineiden koostumus määritellään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

c) **Muuntokerroin***Määrittämistaso 1*

Konservatiivinen arvio polttouunista poistuvien karbonaattien määrästä on nolla, eli oletetaan, että kalsinaatio ollut täydellinen ja että muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Polttouunista poistuvat karbonaatit ja hiili määritellään muuntokertoimilla, joiden arvot ovat 0–1. Arvo 1 vastaa karbonaattien tai muun hiilen täydellistä muuntumista. Tuotteiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittely suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

Laskentamenetelmä B — Maa-alkalioksidit

Kalsinoinnin hiilidioksidi lasketaan tuotettujen keraamisten tuotteiden määrän ja keraamisissa tuotteissa olevien kalsiumoksidi-, magnesiumoksidi- ja muiden (maa-)alkalioksidimäärien perusteella (toimintotiedot_{TUOTANTO}). Päästökertointa oikaistaan hehkutusuuniin syötettävän jo kalsinoidun kalsiumin, magnesiumin ja muiden maa-alkalien/alkalien, kuten sellaisten vaihtoehtoisten polttoaineiden ja raaka-aineiden osalta, joilla on relevantti kalsiumoksidi- tai magnesiumoksidipitoisuus (toimintotiedot_{SYÖTÖAINE}). Tällöin on käytettävä seuraavaa laskentakaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt [t CO}_2\text{]} = \Sigma \{\text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin}\}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Tuotteita koskevat toimintotiedot liittyvät bruttotuotantoon, johon sisältyvät myös hylätyt tuotteet ja polttouunissa oleva ja kuljetuksen aikana syntyvä lasimurska.

Määrittämistaso 1

Raportointikauden tuotemassa määritellään niin, että epävarmuus on enintään ± 7,5 %.

Määrittämistaso 2

Raportointikauden tuotemassa määritellään niin, että epävarmuus on enintään ± 5,0 %.

Määrittämistaso 3

Raportointikauden tuotemassa määritellään niin, että epävarmuus on enintään ± 2,5 %.

b) **Päästökerroin**

On laskettava yksi yhteenlaskettu päästökerroin tuotteen relevanttien metallioksidien (kuten CaO, MgO and BaO) pitoisuuden perusteella käyttäen taulukossa 2 olevia stökiometrisiä suhdelukuja.

Taulukko 2

Stökiometriset suhdeluvut

Oksidi	Stökiometriset suhdeluvut	Huomautuksia
CaO	0,785 [tonnia CO ₂ per tonnia oksidia]	
MgO	1,092 [tonnia CO ₂ per tonnia oksidia]	
BaO	0,287 [tonnia CO ₂ per tonnia oksidia]	
yleinen kaava: X _Y (O) _Z	Päästökerroin = $[M_{CO_2}] / \{Y \times [M_x] + Z \times [M_O]\}$	X = maa-alkali- tai alkalimetalli M _x = X:n molekyylipaino [g/mol] M _{CO₂} = CO ₂ :n molekyylipaino = 44 [g/mol] M _O = O:n molekyylipaino = 16 [g/mol] Y = X:n stökiometrinen luku = 1 (maa-alkalimetalleilla) = 2 (alkalimetalleilla) Z = O:n stökiometrinen luku = 1

Määrittämistaso 1

Päästökertoimen laskentaan sovelletaan analyysitulosten sijaan konservatiivista arviota, jonka mukaan tonnissa tuotetta on 0,123 tonnia CaO:ta (vastaa 0,09642 tonnia hiilidioksidia).

Määrittämistaso 2

Päästökerroin johdetaan ja ajantasaistetaan vähintään kerran vuodessa käyttäen toimialan parhaita käytäntöjä, joissa otetaan huomioon laitokohtaiset olosuhteet sekä laitoksen tuotevalikoima.

Määrittämistaso 3

Tuotteiden koostumus määritellään liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

c) **Muuntokerroin**

Määrittämistaso 1

Relevanttien oksidien määrä raaka-aineissa on konservatiivisen arvion mukaan nolla, eli kaiken raaka-aineessa olevan Ca:n, Mg:n ja Ba:n ja muiden relevanttien alkalioksidien oletetaan olevan peräisin karbonaattiraaka-aineista. Näin ollen muuntokerroin on 1.

Määrittämistaso 2

Relevanttien oksidien määrä raaka-aineissa ilmenee nollan ja yhden välissä olevasta muuntokertoimesta. Muuntokertoimen arvo nolla vastaa sitä, että relevanttia oksidia on jo raaka-aineessa täysi määrä. Raaka-aineiden muiden relevanttien kemiallisten muuttujien määrittely suoritetaan liitteessä I olevan 13 jakson mukaisesti.

2.1.2.2 ILMAN EPÄPUHTAUKSIEN VÄHENTÄMISEKSI JA SAVUKAASUJEN PUHDISTAMISESSA KÄYTETTÄVÄN KALKKIKIVEN HIILIDIOKSIDI

Ilman epäpuhtauksien ja muiden savukaasujen puhdistamisessa käytettävän kalkkikiven hiilidioksidi on laskettava syöttöaineen CaCO₃:n määrän perusteella. Päästöjä ei saa laskea kahteen kertaan sellaisen käytetyn kalkkikiven osalta, joka kierrätetään samassa laitoksessa käytettäväksi raaka-aineeksi.

Tällöin on käytettävä seuraavaa laskentakaavaa:

$$CO_2\text{-päästöt [t CO}_2] = \text{toimintotiedot} * \text{päästökerroin} * \text{muuntokerroin}$$

a) **Toimintotiedot**

Määrittämistaso 1

Toiminnanharjoittaja tai materiaalitoimittaja punnitsee raportointikaudella käytetyn kuivan kalsiumkarbonaatin määrän [t] niin, että mittauksen epävarmuus on enintään $\pm 7,5\%$.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Stökiometriset kalsiumkarbonaattien suhdeluvut ovat taulukossa 1.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIITE XI

Direktiivin 2003/87/EY liitteessä I tarkoitettuja massaa ja paperia tuottavia laitoksia koskevat toimintokohtaiset ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Jos laitoksesta siirretään toimivaltaisen viranomaisen luvalla fossiilisesta polttoaineesta peräisin olevaa hiilidioksidia esimerkiksi laitoksen yhteydessä olevaan saostettua kalsiumkarbonaattia (PCC) tuottavaan laitokseen, kyseistä siirtoa ei sisällytetä laitoksen päästöihin.

Jos laitoksessa suoritetaan jätekaasun puhdistusta ja siitä aiheutuvia päästöjä ei lasketa laitoksen prosessipäästöihin, ne on laskettava liitteen II mukaisesti.

2. HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MÄÄRITTÄMINEN

Hiilidioksidipäästöjä mahdollisesti aiheuttavia prosesseja massan ja paperin tuotannossa ovat

- höyrykattilat, kaasuturpiinit ja muut polttolaitteet, jotka tuottavat tehtaalle höyryä tai sähköä,
- soodakattilat ja muut laitteet, joissa poltetaan käytettyä keittoliuosta,
- polttouunit,
- kalkkiuunit ja kalsinointiuunit,
- jätekaasun puhdistus,
- fossiilisella polttoaineella käyvät kuivaimet (kuten infrapunakuivaimet).

Jätevedenpuhdistamoja ja kaatopaikkoja, mukaan luettuina anaerobiset jäteveden puhdistamot tai lietteenmädätyslaitokset sekä kaatopaikat, joita käytetään tehdasjätteiden sijoittamiseen, ei ole lueteltu direktiivin 2003/87/EY liitteessä I. Näin ollen niiden päästöt eivät kuulu direktiivin 2003/87/EY soveltamisalaan.

2.1 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN LASKENTA**2.1.1 POLTOSTA AIHEUTUVAT PÄÄSTÖT**

Massaa ja paperia tuottavissa laitoksissa tapahtuvista polttoprosesseista peräisin olevia päästöjä on tarkkailtava liitteen II mukaisesti.

2.1.2 PROSESSIPÄÄSTÖT

Päästöjä aiheutuu karbonaattien käytöstä vahvistuskemikaaleina massatehtaissa. Vaikka natriumin ja kalsiumin hävikit soodakattilasta ja kaustisointialueelta korvataan tavallisesti käyttäen muita kuin karbonaattikemikaaleja, käytetään toisinaan pieniä määriä kalsiumkarbonaattia (CaCO_3) ja natriumkarbonaattia (Na_2CO_3), jotka aiheuttavat hiilidioksidipäästöjä. Näiden kemikaalien sisältämä hiili on tavallisesti fossiilista alkuperää, vaikka joissakin tapauksissa (esim. soodapohjaisista puolikemiallisista tehtaista ostettu natriumkarbonaatti) se voi olla peräisin biomassasta.

Näiden kemikaalien sisältämä hiili haihtuu oletettavasti hiilidioksidina kalkkiuunista tai soodakattilasta. Nämä päästöt määritetään sillä oletuksella, että kaikki soodakattila- ja kaustisointialueella käytetty kalsiumkarbonaatin ja natriumkarbonaatin hiili vapautuu ilmakehään.

Kalsiumin lisääminen on tarpeen, koska sitä häviää kaustisointialueelta enimmäkseen kalsiumkarbonaatin muodossa.

Hiilidioksidipäästöjen laskennassa käytetään seuraavaa kaavaa:

$$\text{CO}_2\text{-päästöt} = \Sigma \{(\text{toimintotiedot}_{\text{karbonaattit}} * \text{päästökerroin})\}$$

Tällöin

a) **Toimintotiedot**

Toimintotietoina (toimintotiedot_{karbonaatti}) käytetään prosessissa käytettyjen kalsiumkarbonaatin ja natriumkarbonaatin määrää.

Määrittämistaso 1

Toiminnanharjoittaja tai materiaalitoimittajat määrittävät prosessissa käytetyn kalsiumkarbonaatin ja natriumkarbonaatin määrän [t] niin, että epävarmuus on enintään $\pm 2,5\%$.

Määrittämistaso 2

Toiminnanharjoittaja tai materiaalitoimittajat määrittävät prosessissa käytetyn kalsiumkarbonaatin ja natriumkarbonaatin määrän [t] niin, että epävarmuus on enintään $\pm 1,5\%$.

b) **Päästökerroin**

Määrittämistaso 1

Muiden kuin biomassakarbonaattien stökiometriset suhteet $[t \text{ CO}_2/t_{\text{CaCO}_3}]$ ja $[t \text{ CO}_2/t_{\text{Na}_2\text{CO}_3}]$ esitetään taulukossa 1. Biomassakarbonaattit painotetaan päästökertoimella 0 $[t \text{ CO}_2 / t \text{ karbonaattia}]$.

Taulukko 1

Stökiometriset päästökertoimet

Karbonaatin tyyppi ja alkuperä	Päästökerroin [t CO ₂ / t karbonaattia]
Massatehtaan vahvistuskemikaalina käyttämä CaCO ₃	0,440
Massatehtaan vahvistuskemikaalina käyttämä Na ₂ CO ₃	0,415

Näitä arvoja mukautetaan käytetyn karbonaattimateriaalin kosteus- ja sivukivipitoisuutta vastaavasti.

2.2 HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖJEN MITTAUS

Liitteessä I olevia mittausohjeita on noudatettava.

LIIITE XII

Kasvihuonekaasujen päästöjen määrittämistä jatkuvatoimisten päästömittausjärjestelmien avulla koskevat ohjeet**1. SOVELTAMISALA JA KATTAVUUS**

Tämän liitteen säännöksiä sovelletaan direktiivin 2003/87/EY soveltamisalaan kuuluvista toiminnoista aiheutuviin kasvihuonekaasupäästöihin. Hiilidioksidipäästöjä voi laitoksessa aiheutua useista päästölähteistä.

2. KASVIHUONEKAASUPÄÄSTÖJEN TARKKAILU*Määrittämistaso 1*

Kunkin päästölähteen kaikkia päästöjä koskevan kokonaisepävarmuuden on oltava enintään $\pm 10\%$ raportointikauden aikana.

Määrittämistaso 2

Kunkin päästölähteen kaikkia päästöjä koskevan kokonaisepävarmuuden on oltava enintään $\pm 7,5\%$ raportointikauden aikana.

Määrittämistaso 3

Kunkin päästölähteen kaikkia päästöjä koskevan kokonaisepävarmuuden on oltava enintään $\pm 5\%$ raportointikauden aikana.

Määrittämistaso 4

Kunkin päästölähteen kaikkia päästöjä koskevan kokonaisepävarmuuden on oltava enintään $\pm 2,5\%$ raportointikauden aikana.

Yleinen menettely

Päästölähteen aiheuttamat kasvihuonekaasujen kokonaispäästöt raportointikauden aikana määritetään jäljempänä esitettävän kaavan avulla. Kaavassa käytettävien muuttujien on oltava liitteessä I olevan 6 jakson säännösten mukaisia. Jos laitoksessa on useita päästölähteitä eikä niitä ei voida mitata yhtenä lähteenä, on näiden lähteiden päästöt mitattava erikseen ja laskettava yhteen raportointikautta koskeviin koko laitoksen kaasukohtaisiin yhteispäästöihin.

$$\text{Kasvihuonekaasut (GHG)}_{\text{-yht. vuodessa}} [t] = \sum_{i=1}^{\text{operating_hours_p.a.}} \text{GHG-pitoisuus}_i * \text{savukaasuvirta}_i$$

Tällöin:

Kasvihuonekaasupitoisuus

Savukaasujen kasvihuonekaasupitoisuus määritetään jatkuvatoimisella päästömittauksella edustavasta pisteestä.

Savukaasu

Kuiva savukaasuvirta voidaan määrittää jollain seuraavista menetelmistä.

MENETELMÄ A

Savukaasuvirta Q_e lasketaan massatasemenetelmällä ottaen huomioon kaikki merkittävät muuttujat, kuten syöttöainekuormat, syöttöaineen ilmapvirtaus, prosessiteho jne. ja tuotantopuolella tuotetun tuotteen määrä, O_2 -pitoisuus, SO_2 - ja No_x -pitoisuudet jne.

Valittu laskentamenetelmä on hyväksyttävä toimivaltaisella viranomaisella osana tarkkailusuunnitelman ja sen sisältämän tarkkailumenetelmän evaluointia.

MENETELMÄ B

Savukaasuvirta Q_e mitataan jatkuvatoimisella virtausmittauksella edustavassa pisteessä.