

# WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN LOIS, DECRETS, ORDONNANCES ET REGLEMENTS

## GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN

### VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

#### VLAAMSE OVERHEID

N. 2012 — 1325

[C – 2012/35465]

#### 20 APRIL 2012. — Besluit van de Vlaamse Regering inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen

De Vlaamse Regering,

Gelet op het decreet van 28 juni 1985 betreffende de milieuvergunning, artikel 20, eerste lid, laatst gewijzigd bij decreet van 22 december 1993;

Gelet op het decreet van 22 februari 1995 tot regeling van de invordering van niet-fiscale schuldvorderingen voor het Vlaamse Gewest en de instellingen die eronder ressorteren, artikel 2, laatst gewijzigd bij decreet van 16 juni 2006;

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikel 8.6.1., artikel 8.7.1., artikel 9.1.1., artikel 9.1.4., artikel 13.5.1., artikel 13.5.4. en artikel 14.3.9.;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 16 mei 1995 betreffende de invordering van niet-fiscale schuldvorderingen voor het Vlaamse Gewest en de instellingen die eronder ressorteren, artikel 1, laatst gewijzigd bij besluit van de Vlaamse Regering van 6 mei 2011;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 7 december 2007 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 26 oktober 2011;

Gelet op advies 50.695/3 van de Raad van State, gegeven op 20 december 2011, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1<sup>o</sup>, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het advies van Mineraad en SERV, gegeven op 1 maart 2012;

Overwegende richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 oktober 2003 tot vaststelling van een regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Gemeenschap en tot wijziging van richtlijn 96/61/EG van de Raad, gewijzigd bij richtlijn 2004/101/EG van 27 oktober 2004 en gewijzigd bij richtlijn 2008/101/EG van 19 november 2008;

Overwegende richtlijn 2009/29/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 tot wijziging van richtlijn 2003/87/EG teneinde de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten van de Gemeenschap te verbeteren en uit te breiden;

Overwegende het besluit van de Commissie van 24 december 2009 tot vaststelling, overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad, van een lijst van bedrijfstakken en deel takken die worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico, gewijzigd bij besluit van de Commissie van 11 november 2011;

Overwegende het besluit van de Commissie van 27 april 2011 tot vaststelling van een voor de hele Unie geldende overgangsregeling voor de geharmoniseerde kosteloze toewijzing van emissierechten overeenkomstig artikel 10*bis* van richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad, gewijzigd bij besluit van de Commissie van 11 november 2011;

Overwegende het Benchmarking-convenant over energie-efficiëntie in de industrie, goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 29 november 2002;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur;

Na beraadslaging,

Besluit :

#### HOOFDSTUK 1. — *Definities*

**Artikel 1.** In dit besluit wordt verstaan onder :

1<sup>o</sup> aanvrager : persoon die een verzoek om goedkeuring van een projectactiviteit indient bij de Vlaamse minister;

2<sup>o</sup> afdeling : de afdeling van het Departement Leefmilieu, Natuur en Energie, bevoegd voor luchtverontreiniging;

3<sup>o</sup> annuleren van emissierechten : het ongeldig of onbruikbaar maken van emissierechten;

4<sup>o</sup> bevoegde autoriteit : de instantie aangeduid voor enkele specifieke taken vermeld in verordening (EG) nr. 2216/2004 van de Commissie van 21 december 2004 inzake een gestandaardiseerd en beveiligd registersysteem overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad en beschikking 280/2004/EG van het Europees Parlement en de Raad, en vermeld in het besluit van de Commissie van 27 april 2011 tot vaststelling van een voor de hele Unie geldende overgangsregeling voor de geharmoniseerde kosteloze toewijzing van emissierechten overeenkomstig artikel 10*bis* van richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad;

5° BKG-inrichting : een inrichting die in de vierde kolom van de indelingslijst in bijlage 1 van titel I van het VLAREM is aangeduid met de letter Y, en die de vaste technische eenheid omvat waarin de activiteiten en processen, vermeld in de tweede kolom, alsmede andere daarmee rechtstreeks samenhangende activiteiten, plaatsvinden die technisch in verband staan met de op die plaats ten uitvoer gebrachte activiteiten, en die gevolgen kunnen hebben voor de emissies en de verontreiniging;

6° BKG-installatie :

a) in het kader van de eerste verbintenisperiode, een BKG-inrichting;

b) in het kader van de tweede verbintenisperiode, een installatie waar een activiteit wordt verricht als vermeld in bijlage 2;

7° broeikasgassen : koolstofdioxide (CO<sub>2</sub>), methaan (CH<sub>4</sub>), distikstofoxide (N<sub>2</sub>O), fluorkoolwaterstoffen (HFK's), perfluorkoolstoffen (PFK's) of zwavelhexafluoride (SF<sub>6</sub>) en andere gasvormige bestanddelen van de atmosfeer, zowel natuurlijke als antropogene, die infrarode straling absorberen en weer uitstralen;

8° CDM-projectactiviteit : een activiteit die door een of meer partijen uit bijlage I is goedgekeurd in overeenstemming met artikel 12 van het Protocol van Kyoto, en met de besluiten die overeenkomstig het UNFCCC of het Protocol van Kyoto zijn genomen;

9° eerste verbintenisperiode : de periode van 1 januari 2008 tot en met 31 december 2012;

10° emissierecht : een overdraagbaar recht om gedurende een bepaalde periode één ton CO<sub>2</sub>-equivalent aan broeikasgassen uit te stoten;

11° emissiereductie-eenheid, afgekort ERU : een eenheid die is verleend overeenkomstig artikel 6 van het Protocol van Kyoto en de besluiten die overeenkomstig het UNFCCC of het Protocol van Kyoto zijn genomen;

12° exploitant : de houder van de milieuvergunning van een BKG-inrichting;

13° exploitant van een BKG-installatie :

a) in het kader van de eerste verbintenisperiode, een exploitant;

b) in het kader van de tweede verbintenisperiode, de houder(s) van de milieuvergunning(en) van de BKG-installatie;

14° gecertificeerde emissiereductie, afgekort CER : een eenheid die is verleend overeenkomstig artikel 12 van het Protocol van Kyoto en de besluiten die overeenkomstig het UNFCCC of het Protocol van Kyoto zijn genomen;

15° goedkeuring van een projectactiviteit : de goedkeuring van een JI-projectactiviteit, zoals vermeld in artikel 6, § 1, a), van het Protocol van Kyoto of de goedkeuring van de vrijwillige deelname aan een CDM-projectactiviteit, zoals vermeld in artikel 12, § 5, punt a), van het Protocol van Kyoto. Als dat van toepassing is, omvat de verleende goedkeuring mede de machtiging van personen om aan die projectactiviteit deel te nemen overeenkomstig de bepalingen van artikel 6 of 12 van het Protocol van Kyoto en van de relevante besluiten die genomen zijn ter uitvoering ervan;

16° handelsperiode : de eerste verbintenisperiode of de tweede verbintenisperiode;

17° jaarlijkse emissieruimte : de in een Europese lidstaat maximaal toegestane hoeveelheid broeikasgasemissies per jaar in de tweede verbintenisperiode;

18° JI-projectactiviteit : een activiteit die door een of meer partijen uit bijlage I is goedgekeurd in overeenstemming met artikel 6 van het Protocol van Kyoto, en met de besluiten die overeenkomstig het UNFCCC of het Protocol van Kyoto zijn genomen;

19° Kyoto-eenheid : een AAU, een RMU, een ERU of een CER;

20° minst ontwikkeld land : land dat als zodanig is vastgesteld door de Verenigde Naties;

21° Nationale Klimaatcommissie : de commissie, opgericht bij artikel 3 van het samenwerkingsakkoord van 14 november 2002 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende het opstellen, het uitvoeren en het opvolgen van een Nationaal Klimaatplan, alsook het rapporteren, in het kader van het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en het Protocol van Kyoto;

22° nieuwkomer :

a) tijdens de eerste verbintenisperiode, een BKG-inrichting, als vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

b) tijdens de tweede verbintenisperiode, een BKG-installatie als vermeld in de toewijzingsregels die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn en die zijn opgenomen in bijlage 3;

23° partij uit bijlage I : een partij als vermeld in bijlage I van het UNFCCC die het Protocol van Kyoto heeft geratificeerd, zoals bepaald in artikel 1(7) van het Protocol van Kyoto;

24° persoon : een natuurlijk persoon of rechtspersoon;

25° projectactiviteit : een activiteit die door een of meer partijen uit bijlage I is goedgekeurd in overeenstemming met artikel 6 of artikel 12 van het Protocol van Kyoto, en met de besluiten die overeenkomstig het UNFCCC of het Protocol van Kyoto zijn genomen;

26° Protocol van Kyoto : het Protocol van Kyoto bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering van 9 mei 1992, van 11 december 1997;

27° publieke bekendmaking : het op de hoogte brengen van de bevolking door bekendmaking in drie Vlaamse dagbladen met nationale verspreiding, door bekendmaking en inzage via het internet, en door het inzagerecht tijdens de kantooruren op de afdeling;

28° redelijke mate van zekerheid : een hoge maar niet absolute mate van zekerheid, vervat in een uitdrukkelijk verificatierapport, ten aanzien van de vraag of de te verifiëren gegevens vrij zijn van beduidende onjuiste opgaven;

29° registeradministrateur : de persoon of personen die het nationaal register beheert of beheren en bijhoudt of bijhouden overeenkomstig de eisen van de richtlijn, gewijzigd bij richtlijn 2004/101/EG, beschikking 240/2004/EG van het Europees Parlement en de Raad, en verordening (EG) nr. 2216/2004 van de Commissie van 21 december 2004 inzake een gestandaardiseerd en beveiligd registersysteem overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad en beschikking 280/2004/EG van het Europees Parlement en de Raad;

30° richtlijn : richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 oktober 2003 tot vaststelling van een regeling in broeikasgasemissierechten binnen de Gemeenschap en tot wijziging van richtlijn 96/61/EG van de Raad;

31° titel I van het VLAREM : het besluit van de Vlaamse Regering van 6 februari 1991 houdende vaststelling van het Vlaams reglement betreffende de milieuvergunning;

32° titel II van het VLAREM : het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne;

33° toegewezen eenheid, afgekort AAU : een eenheid die overeenkomstig artikel 7, derde lid, van Beschikking 280/2004/EG is verleend;

34° toewijzingsplan : het plan dat voor de eerste verbintenisperiode aangeeft hoe emissierechten worden toegewezen aan exploitanten van BKG-inrichtingen en dat minstens de elementen bevat uit bijlage 1, die bij dit besluit is gevoegd;

35° toewijzingsreserve : de hoeveelheid emissierechten die bij het opstellen van het toewijzingsplan wordt vastgelegd, en die voor de eerste verbintenisperiode kan worden toegewezen aan nieuwkomers;

36° ton CO<sub>2</sub>-equivalent : een metrische ton koolstofdioxide (CO<sub>2</sub>) of een hoeveelheid van een ander broeikasgas met een gelijkwaardig aardopwarmingspotentieel;

37° tweede verbintenisperiode : de periode van 1 januari 2013 tot en met 31 december 2020;

38° UNFCCC : het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering van 9 mei 1992;

39° verbranden : het oxideren van brandstoffen, ongeacht de wijze waarop de warmte, de elektrische of de mechanische energie die tijdens dit proces vrijkomt wordt gebruikt, en andere rechtstreeks daarmee verband houdende activiteiten, met inbegrip van rookgasreiniging;

40° verificatiebureau : de organisatie die aangesteld is om de correcte uitvoering van het Benchmarking-convenant over energie-efficiëntie in de industrie, zoals goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 29 november 2002, te bewaken, vermeld in artikel 10 van voormeld convenant;

41° verwijderingseenheid, afgekort RMU : een eenheid die overeenkomstig artikel 3 van het Protocol van Kyoto is verleend;

42° Vlaamse minister : de Vlaamse minister, bevoegd voor het leefmilieu;

43° werkelijke opstartdatum : de datum zoals bepaald in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is.

#### HOOFDSTUK 2. — *De opstelling van een toewijzingsplan voor de eerste verbintenisperiode*

**Art. 2.** Uiterlijk vierentwintig maanden voor het begin van de eerste verbintenisperiode leggen de Vlaamse minister en de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, een voorstel van toewijzingsplan voor de eerste verbintenisperiode ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Regering.

**Art. 3.** Het voorstel van toewijzingsplan, zoals goedgekeurd door de Vlaamse Regering, wordt publiek bekendgemaakt.

Iedereen kan, vanaf de dag van de publieke bekendmaking, gedurende dertig dagen opmerkingen over het voorstel van toewijzingsplan indienen bij de afdeling.

Tegelijkertijd met de publieke bekendmaking wordt het voorstel van toewijzingsplan voor advies aan de Milieu- en Natuurraad van Vlaanderen en de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen bezorgd.

**Art. 4.** Uiterlijk twintig maanden voor het begin van de eerste verbintenisperiode leggen de Vlaamse minister en de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, een ontwerp van toewijzingsplan voor de eerste verbintenisperiode ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Regering. In dat ontwerp van toewijzingsplan wordt tevens aangegeven hoe werd ingegaan op de opmerkingen en adviezen die overeenkomstig artikel 3, tweede en derde lid, werden ingediend en verstrekt. Het ontwerp van toewijzingsplan dat door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd, wordt aan de voorzitter van de Nationale Klimaatcommissie bezorgd. Na de integratie van het ontwerp van toewijzingsplan in het ontwerp van nationaal toewijzingsplan, deelt hij dat mee aan de Europese Commissie.

**Art. 5.** Na de ontvangst van de vragen of opmerkingen van de Europese Commissie wordt het ontwerp van toewijzingsplan publiek bekendgemaakt.

Iedereen kan vanaf de dag van de publieke bekendmaking gedurende dertig dagen opmerkingen over het ontwerp van toewijzingsplan bij de afdeling indienen.

**Art. 6.** Na afloop van de periode, vermeld in artikel 5, en na ontvangst van de beschikking van de Europese Commissie, leggen de Vlaamse minister en de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, een definitief ontwerp van toewijzingsplan voor de eerste verbintenisperiode ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Regering. In dat definitieve ontwerp van toewijzingsplan wordt tevens aangegeven hoe werd ingegaan op de vragen of opmerkingen van de Europese Commissie en het publiek, vermeld in artikel 5.

Het definitieve toewijzingsplan dat door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd, wordt op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* gepubliceerd.

HOOFDSTUK 3. — *De toewijzing, de verlening, de stopzetting van de verlening, de geldigheid en de annulering van emissierechten tijdens de eerste verbintenisperiode*

Afdeling 1. — De toewijzing van emissierechten aan BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

Onderafdeling 1. — De toewijzing van emissierechten aan bestaande BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 7.** De hoeveelheid emissierechten die voor de eerste verbintenisperiode aan de exploitant van een BKG-inrichting wordt toegewezen, wordt bepaald volgens de rekenregels en voorschriften die vervat zijn in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is.

Onderafdeling 2. — De toewijzing van emissierechten aan nieuwkomers tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 8.** De hoeveelheid emissierechten die aan een nieuwkomer wordt toegewezen, wordt bepaald volgens de rekenregels en voorschriften die vervat zijn in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is.

**Art. 9.** § 1. Nieuwkomers kunnen na het verkrijgen van een milieuvergunning en voor de werkelijke opstartdatum, emissierechten laten reserveren binnen de toewijzingsreserve. Ze dienen daarvoor een aanvraag in bij de afdeling. Die aanvraag moet verstuurd worden met een aangetekende brief en de ontvangstdatum ervan is bepalend voor de volgorde van de behandeling van de reserveringsaanvragen.

§ 2. De aanvraag bevat minstens de volgende elementen :

1° een beschrijving van de nieuwkomer;

2° een motivering van de nieuwkomer waarom hij voldoet aan de definitie van nieuwkomer, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

3° het bewijs dat de milieuvergunning voor de nieuwkomer werd verleend in eerste aanleg en dat er geen ontvankelijk administratief beroep tegen werd ingesteld, of een bewijs dat de milieuvergunning in beroep werd verleend;

4° de verwachte opstartdatum en een zo getrouw mogelijke weergave van de tijdslijn van de bouwfase tot de verwachte opstartdatum;

5° de best mogelijke inschatting van de factoren die worden vermeld in de toepasselijke toewijzingsformule voor de nieuwkomer, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

6° in voorkomend geval, de best mogelijke inschatting van de invloed van de nieuwkomer op de bestaande BKG-inrichting, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

7° een door een gemandateerde van de nieuwkomer ondertekende verklaring waarin wordt bevestigd dat de aangeleverde gegevens zo nauwkeurig, juist en volledig mogelijk zijn aangeleverd.

§ 3. Binnen veertien dagen na ontvangst van de reserveringsaanvraag beslist de afdeling of de aanvraag volledig is en brengt ze de nieuwkomer op de hoogte van haar beslissing. Als de reserveringsaanvraag onvolledig is, kan de nieuwkomer een nieuwe aanvraag indienen.

Binnen zestig dagen na ontvangst van de reserveringsaanvraag brengt de afdeling een gemotiveerd advies uit over :

1° de verenigbaarheid van de elementen uit de reserveringsaanvraag met de definitie van nieuwkomer, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

2° de te reserveren hoeveelheid emissierechten voor de nieuwkomer voor de resterende jaren van de eerste verbintenisperiode, rekening houdend met de verwachte opstartdatum van de nieuwkomer. De afdeling kan in voorkomend geval een beroep doen op het verificatiebureau.

Binnen negentig dagen na ontvangst van de reserveringsaanvraag beslist de Vlaamse minister over de reservering van emissierechten. In geval van gewijzigde omstandigheden kan de Vlaamse minister de beslissing over de reservering van emissierechten wijzigen of intrekken. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van de beslissing met een aangetekende brief.

**Art. 10.** Als de opstart van de nieuwkomer meer dan twaalf maanden na de opstartdatum die in de reserveringsaanvraag is vermeld, plaatsvindt, vervalt de reservering van emissierechten, tenzij de nieuwkomer uiterlijk één maand voor het verval met een aangetekende brief gegronde redenen voor uitstel aan de afdeling bezorgt. In voorkomend geval kan de Vlaamse minister de reservatie eenmaal en voor maximaal zes maanden verlengen. Na het verval van de reservatie van emissierechten komen die emissierechten opnieuw beschikbaar voor andere nieuwkomers. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van de beslissing met een aangetekende brief.

**Art. 11.** § 1. Om in aanmerking te komen voor de toewijzing van emissierechten, dient de nieuwkomer na de werkelijke opstartdatum een aanvraag tot toewijzing in bij de afdeling. Die toewijzingsaanvraag moet uiterlijk op 31 december 2012 verstuurd worden met een aangetekende brief en de ontvangstdatum ervan is bepalend voor de volgorde van de behandeling van de toewijzingsaanvragen.

§ 2. De toewijzingsaanvraag bevat minstens de volgende elementen :

1° een beschrijving van de nieuwkomer;

2° een motivering van de nieuwkomer waarom hij voldoet aan de definitie van nieuwkomer, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

3° het bewijs dat de milieuvergunning voor de nieuwkomer werd verleend in eerste aanleg en dat er geen ontvankelijk administratief beroep tegen werd ingesteld, of het bewijs dat de milieuvergunning in beroep werd verleend;

4° de door het verificatiebureau vastgestelde en geverifieerde werkelijke opstartdatum;

5° de door het verificatiebureau goedgekeurde en geverifieerde gegevens over de factoren die worden vermeld in de toewijzingsformule voor de nieuwkomer, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;

6° in voorkomend geval, de door het verificatiebureau goedgekeurde en geverifieerde gegevens over de inschatting van de invloed van de nieuwkomer op de bestaande BKG-inrichting, vermeld in het toewijzingsplan dat voor de eerste verbintenisperiode van toepassing is;



7° een door een gemandateerde van de nieuwkomer ondertekende verklaring waarin wordt bevestigd dat de aangeleverde gegevens zo nauwkeurig, juist en volledig mogelijk zijn aangeleverd.

§ 3. Binnen veertien dagen na ontvangst van de toewijzingsaanvraag beslist de afdeling of de aanvraag volledig is en brengt ze de nieuwkomer op de hoogte van haar beslissing. Als de toewijzingsaanvraag onvolledig is, kan de nieuwkomer een nieuwe aanvraag indienen.

Binnen zestig dagen na ontvangst van de toewijzingsaanvraag brengt de afdeling een gemotiveerd advies uit over het aantal toe te wijzen emissierechten voor de resterende jaren van de eerste verbintenisperiode, rekening houdend met de werkelijke opstartdatum van de nieuwkomer en de hoeveelheid beschikbare emissierechten in de toewijzingsreserve. In voorkomend geval kan de afdeling een beroep doen op het verificatiebureau.

Binnen negentig dagen na ontvangst van de toewijzingsaanvraag beslist de Vlaamse minister over de al of niet toewijzing van emissierechten en over de hoeveelheid toe te wijzen emissierechten. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van de beslissing met een aangetekende brief.

**Art. 12.** De emissierechten die worden toegewezen aan nieuwkomers tijdens de eerste verbintenisperiode, worden onttrokken aan de toewijzingsreserve.

De volgorde waarin de emissierechten in aanmerking voor toewijzing komen, wordt bepaald door :

1° als de emissierechten gereserveerd werden, de ontvangstdatum van de reserveringsaanvraag;

2° als de emissierechten niet gereserveerd werden, de ontvangstdatum van de toewijzingsaanvraag.

Nieuwkomers die geen emissierechten toegewezen kregen omdat de toewijzingsreserve opgebruikt was, komen in aanmerking voor een toewijzing als :

1° er opnieuw gereserveerde emissierechten vrijkomen met toepassing van artikel 10;

2° de reserve wordt aangevuld met emissierechten die de Vlaamse overheid heeft aangekocht met toepassing van het vierde lid;

3° er emissierechten vrijkomen naar aanleiding van toegewezen maar niet verleende emissierechten;

4° er minder emissierechten aan een nieuwkomer worden toegewezen dan er gereserveerd werden.

Als de toewijzingsreserve volledig is opgebruikt, worden om strategische en economische redenen en binnen de uitgetrokken begrotingsmiddelen, door de Vlaamse Regering emissierechten verworven voor de toewijzing aan nieuwkomers.

**Art. 13.** De Vlaamse minister kan nadere regels vaststellen voor de reservering en toewijzing van emissierechten.

Onderafdeling 3. — Het ministerieel besluit tot toewijzing van emissierechten aan BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 14.** § 1. De Vlaamse minister beslist over het aantal emissierechten dat aan de exploitant van een BKG-inrichting wordt toegewezen.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, bevat minstens de volgende elementen :

1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-inrichting;

2° de identificatiecode van de BKG-inrichting;

3° de totale hoeveelheid emissierechten die, voor de eerste verbintenisperiode en per kalenderjaar, aan de exploitant van de BKG-inrichting wordt toegewezen;

4° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de toegewezen emissierechten.

De afdeling brengt de exploitant van de BKG-inrichting op de hoogte van het besluit houdende de toewijzing van emissierechten met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, worden op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

*Afdeling 2.* — De verlening van emissierechten aan BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

Onderafdeling 1. — De verlening van emissierechten aan bestaande BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 15.** Met behoud van de toepassing van artikel 17 wordt tijdens de eerste verbintenisperiode jaarlijks, uiterlijk op 28 februari, een vijfde van de toegewezen hoeveelheid emissierechten verleend aan de exploitant van een BKG-inrichting.

Onderafdeling 2. — De verlening van emissierechten aan nieuwkomers tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 16.** De bevoegde autoriteit geeft de opdracht tot verlening van emissierechten aan nieuwkomers voor het jaar van de werkelijke opstartdatum nadat het ministerieel besluit, vermeld in artikel 14, is genomen. De emissierechten die voor de resterende jaren van de eerste verbintenisperiode zijn toegewezen, worden uiterlijk op 28 februari van het kalenderjaar in kwestie verleend.

*Afdeling 3.* — De stopzetting van de verlening van emissierechten aan BKG-inrichtingen tijdens de eerste verbintenisperiode

**Art. 17.** § 1. In afwijking van artikel 15 en 16 beslist de bevoegde autoriteit de verlening van emissierechten aan de exploitant van een BKG-inrichting voor de resterende jaren van de eerste verbintenisperiode stop te zetten, als :

1° de milieuvergunning vervalt;

2° de milieuvergunning wordt opgeheven;

3° de milieuvergunning wordt ingetrokken;

4° de milieuvergunning afloopt en een nieuwe milieuvergunning niet tijdig werd aangevraagd;

5° aan de milieuvergunning wordt verzaakt;

6° de milieuvergunning wordt vernietigd.

In de gevallen, vermeld in het eerste lid, gaat het daarbij telkens om de volledige milieuvergunning of om het deel van de milieuvergunning dat betrekking heeft op de BKG-inrichting.

In de gevallen, vermeld in het eerste lid, meldt de exploitant de gewijzigde milieuvergunningssituatie aan de bevoegde autoriteit. Hij verstuurt die melding met een aangetekende brief binnen een termijn van veertien dagen nadat de exploitant er kennis van heeft genomen of er kennis van heeft kunnen nemen.

§ 2. Als een hinderlijke inrichting zijn hoedanigheid van BKG-inrichting verliest of als de activiteiten van de BKG-inrichting worden stopgezet, moet de exploitant dat binnen een termijn van veertien dagen nadat hij daarvan kennis heeft genomen of er kennis van heeft kunnen nemen, met een aangetekende brief meedelen aan de overheid die bevoegd is voor de milieuvergunning in eerste aanleg.

Bij die aangetekende brief moet een van de volgende documenten worden gevoegd :

- 1° ofwel de bewijsstukken waaruit blijkt dat de inrichting zijn hoedanigheid van BKG-inrichting heeft verloren;
- 2° ofwel een bevestiging van de stopzetting van de activiteiten van de BKG-inrichting.

Uiterlijk veertien dagen na ontvangst van de aangetekende brief stelt de bevoegde overheid de juistheid en het blijvende karakter vast en wordt, in voorkomend geval, de milieuvergunning aangepast door de inrichting niet langer als BKG-inrichting in te delen, alsook door de milieuvergunningvoorwaarden voor de CO<sub>2</sub>-emissiehandel te wijzigen overeenkomstig paragraaf 3. De bevoegde overheid brengt de bevoegde autoriteit daarvan binnen vijf dagen op de hoogte.

§ 3. In de gevallen, vermeld in paragrafen 1 en 2, worden geen emissierechten meer verleend voor de resterende jaren van de eerste verbintenisperiode. De bewakings- en rapporteringsverplichtingen, vermeld in hoofdstuk 4.10 van titel II van het VLAREM, blijven gelden voor het volledige kalenderjaar waarin de situaties, vermeld in paragrafen 1 en 2, zich voordoen, maar ze vervallen eveneens voor de daaropvolgende kalenderjaren van de eerste verbintenisperiode. De inleveringsverplichting, vermeld in hoofdstuk 4.10 van titel II van het VLAREM, vervalt vijf maanden na het kalenderjaar waarin de situaties, vermeld in paragrafen 1 en 2, zich voordoen.

**Art. 18.** De emissierechten die werden toegewezen aan de exploitant van een BKG-inrichting voor de resterende kalenderjaren van de eerste verbintenisperiode en die overeenkomstig artikel 17, § 3, niet verleend worden, worden door de registeradministrateur, op verzoek van de bevoegde autoriteit, aan de toewijzingsreserve toegevoegd.

*Afdeling 4. — De geldigheid en de annulering van emissierechten van de eerste verbintenisperiode*

**Art. 19.** Vier maanden na het begin van de eerste verbintenisperiode worden de emissierechten die niet meer geldig zijn in de eerste verbintenisperiode en die niet overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM zijn ingeleverd, geannuleerd.

**Art. 20.** Emissierechten die overeenkomstig artikel 15 of 16 zijn verleend voor de eerste verbintenisperiode, zijn alleen geldig voor de emissies uit de eerste verbintenisperiode.

Emissierechten die zijn verleend voor de eerste verbintenisperiode door een andere bevoegde autoriteit dan die, aangewezen overeenkomstig artikel 103, zijn geldig voor de emissies uit de eerste verbintenisperiode.

**Art. 21.** Op verzoek van de persoon die de emissierechten in zijn bezit heeft, worden de emissierechten die voor de eerste verbintenisperiode geldig zijn, geannuleerd.

Emissierechten die overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM zijn ingeleverd, worden geannuleerd.

*HOOFDSTUK 4. — Criteria voor de verificatie van CO<sub>2</sub>-emissies tijdens de eerste verbintenisperiode*

**Art. 22.** § 1. Het verificatiebureau onderzoekt bij het verificatieproces het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport, vermeld in artikel 4.10.1.5. van titel II van het VLAREM, en de bewaking tijdens het voorafgaande jaar.

Daarbij worden de betrouwbaarheid, de geloofwaardigheid en de nauwkeurigheid van de bewakingssystemen en de gerapporteerde gegevens beoordeeld, en wordt de informatie over de emissies onderzocht, in het bijzonder :

- 1° de gerapporteerde activiteitgegevens, en de metingen en berekeningen die daarmee verband houden;
- 2° de keuze en het gebruik van emissiefactoren;
- 3° de berekeningen die leiden tot de bepaling van de totale emissies;
- 4° als er metingen zijn gebruikt, de juistheid van de keuze en de wijze van toepassing van de meetmethoden.

§ 2. De emissies waarover in het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport verslag is uitgebracht, kunnen alleen worden goedgekeurd als betrouwbare, geloofwaardige gegevens en informatie het mogelijk maken de emissies te bepalen met een hoge mate van zekerheid.

Voor een hoge mate van zekerheid moet de exploitant aangetoond hebben dat :

- 1° de gerapporteerde gegevens vrij zijn van inconsistenties;
- 2° de gegevens verzameld zijn overeenkomstig de toepasselijke wetenschappelijke normen;
- 3° de desbetreffende documenten van de BKG-inrichting volledig en consistent zijn.

§ 3. Het verificatiebureau houdt rekening met de vraag of de BKG-inrichting geregistreerd is in het kader van EMAS, het communautaire milieubeheer- en milieuauditsysteem, of over een gelijkwaardig milieu- of energiezorgsysteem beschikt.

§ 4. De verificatie moet worden gebaseerd op een strategische analyse van alle activiteiten die in de installatie worden verricht. Daarvoor heeft de verificateur een overzicht nodig van alle activiteiten en hun betekenis voor het emissieniveau van de BKG-inrichting.

§ 5. De verificatie van de overgelegde informatie vindt zo nodig plaats op het terrein van de BKG-inrichting. De verificateur neemt steekproeven om de betrouwbaarheid van de gerapporteerde gegevens en informatie vast te stellen.

§ 6. Het verificatiebureau moet alle bronnen van emissies in de BKG-inrichting evalueren met het oog op de betrouwbaarheid van de gegevens van elke bron die tot de totale emissies van de BKG-inrichting bijdraagt.

§ 7. Aan de hand van die analyse identificeert het verificatiebureau uitdrukkelijk de bronnen met een groot foutenpotentieel, en andere aspecten van de bewakings- en rapportageprocedure die waarschijnlijk zullen bijdragen tot fouten bij de bepaling van de totale emissies. Het betreft hier met name de keuze van de emissiefactoren en de berekeningen die nodig zijn om de emissies van afzonderlijke emissiebronnen vast te stellen. Bijzondere aandacht wordt besteed aan bronnen met een groot foutenpotentieel en aan de desbetreffende aspecten van de bewakingsprocedure.

§ 8. Het verificatiebureau houdt rekening met alle risicobeheersingsmethoden die de exploitant toepast om de mate van onzekerheid zo klein mogelijk te houden.

§ 9. Het verificatiebureau stelt een verslag op over het verificatieproces, waarin wordt vermeld of het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport, vermeld in artikel 4.10.1.5. van titel II van het VLAREM, bevredigend is.

In het verslag komen alle onderwerpen aan de orde die voor het verrichte werk van belang zijn. Er kan worden verklaard dat het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport bevredigend is, als naar de mening van het verificatiebureau de totale emissies niet wezenlijk verkeerd zijn weergegeven.

#### HOOFDSTUK 5. — *Bepalingen ter voorbereiding van de tweede verbintenisperiode*

##### *Afdeling 1. — Algemene bepalingen*

**Art. 23.** De grenzen van een BKG-installatie vallen samen met de grenzen van een milieuvergunning. Als een exploitant van een BKG-installatie op een site over meerdere milieuvergunningen beschikt, kan de exploitant van een BKG-installatie voor de start van de tweede verbintenisperiode het geheel van de activiteiten op de site samenvoegen. In voorkomend geval vallen de grenzen van de BKG-installatie samen met de grenzen van de samengevoegde milieuvergunningen.

Als een exploitant van een BKG-installatie over een milieuvergunning beschikt die meerdere installaties vergunt die elk als vaste technische eenheid in de zin van artikel 1, 38°, van titel I van het VLAREM kunnen worden aangemerkt, kan de exploitant van een BKG-installatie voor de start van de tweede verbintenisperiode die installaties opsplitsen per vaste technische eenheid. De afdeling kan nagaan of voldaan is aan de voorwaarden van de definitie van vaste technische eenheid. In voorkomend geval vallen de grenzen van elke BKG-installatie samen met de grenzen van de vaste technische eenheid.

De grenzen van de BKG-installatie, vermeld in het eerste en het tweede lid, gelden gedurende de volledige tweede verbintenisperiode, wat betreft de bewaking en rapportering van emissies, en het inleveren van emissierechten.

Als de milieuvergunning van een BKG-installatie wordt opgesplitst kan, in afwijking van het derde lid en met toestemming van de afdeling, een deel van de activiteiten worden ondergebracht in een nieuwe BKG-installatie.

Het eerste tot en met het vierde lid is van overeenkomstige toepassing, wat betreft de grenzen van een nieuwkomer.

##### *Afdeling 2. — De rapportering van gegevens die nodig zijn voor de berekening van de kosteloze toewijzing van emissierechten voor de tweede verbintenisperiode*

**Art. 24.** § 1. De exploitant van een BKG-installatie moet de emissies van broeikasgassen, vermeld in bijlage 2, rapporteren voor zover die nog niet gerapporteerd zijn in het kader van artikel 4.10.1.5., § 1, van titel II van het VLAREM.

De Vlaamse minister stelt nadere regels en procedures vast voor de indiening en de inhoud van het rapport.

§ 2. De emissies van broeikasgassen die in het verslag zijn opgenomen overeenkomstig artikel 25, § 2, worden na beoordeling door de afdeling op uiterlijk 30 juni 2010 aan de Europese Commissie bezorgd.

Voor de emissies van andere broeikasgassen dan CO<sub>2</sub>, kan een kleinere hoeveelheid emissies overeenkomstig het reductiepotentieel van de activiteit, vermeld in bijlage 2, aan de Europese Commissie worden bezorgd.

**Art. 25.** § 1. Het verificatiebureau onderzoekt bij het verificatieproces het rapport, vermeld in artikel 24, § 1. Daarbij worden de betrouwbaarheid, de geloofwaardigheid en de nauwkeurigheid van de gerapporteerde emissies van broeikasgassen beoordeeld, en wordt de informatie over de emissies van broeikasgassen onderzocht. Het gaat daarbij in het bijzonder over :

- 1° de gerapporteerde activiteitgegevens en de metingen en berekeningen die daarmee verband houden;
- 2° de keuze en het gebruik van emissiefactoren;
- 3° de berekeningen die leiden tot de bepaling van de totale emissies;
- 4° als er metingen zijn gebruikt, de juistheid van de keuze en de wijze van toepassing van de meetmethoden.

§ 2. Het verificatiebureau stelt een verslag op over het verificatieproces, waarin wordt vermeld of de gerapporteerde emissies van broeikasgassen als bevredigend kunnen worden geverifieerd.

In het verslag komen alle onderwerpen aan de orde die voor het verrichte werk van belang zijn. Er kan worden verklaard dat het rapport als bevredigend wordt geverifieerd, als naar de mening van het verificatiebureau de totale emissies van broeikasgassen niet wezenlijk verkeerd zijn weergegeven.

Als het rapport niet als bevredigend wordt geverifieerd, kan het verificatiebureau in het verslag een alternatief emissiecijfer bepalen.

§ 3. Het verificatiebureau bezorgt het verslag aan de afdeling.

**Art. 26.** De Vlaamse minister kan voor een exploitant van een BKG-installatie een rapporteringsplicht opleggen voor gegevens die nodig zijn voor de berekening van de kosteloze toewijzing van emissierechten voor de tweede verbintenisperiode.

**Art. 27.** De afdeling bezorgt de gerapporteerde gegevens, vermeld in artikel 26, aan het verificatiebureau. Het verificatiebureau verifieert de gegevens overeenkomstig de bepalingen van bijlage 5.

Het verificatiebureau bezorgt aan de exploitant van de BKG-installatie een verificatierapport waarin het met een redelijke mate van zekerheid aangeeft of de gerapporteerde gegevens vrij zijn van beduidend onjuiste opgaven.

De exploitant van de BKG-installatie bezorgt het verificatierapport samen met de gerapporteerde gegevens die tijdens het verificatieproces in het kader van het eerste lid zijn aangepast aan de afdeling.

HOOFDSTUK 6. — *De toewijzing, de verlening en de stopzetting van de verlening van emissierechten tijdens de tweede verbintenisperiode*

*Afdeling 1.* — De toewijzing van emissierechten aan bestaande BKG-installaties tijdens de tweede verbintenisperiode

Onderafdeling 1. — Het voorlopig toewijzingsbesluit : berekening van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode

**Art. 28.** De afdeling berekent voor elke BKG-installatie op basis van de gegevens, vermeld in artikel 27, derde lid, voor ieder kalenderjaar van de tweede verbintenisperiode de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten. Die berekening wordt uitgevoerd overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, vermeld in het eerste lid, aan de Vlaamse minister.

**Art. 29.** Als het verificatierapport niet met redelijke mate van zekerheid kan aangeven dat de gerapporteerde gegevens, vermeld in artikel 26, vrij zijn van beduidend onjuiste opgaven, kan de afdeling de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten niet berekenen. In voorkomend geval kan de exploitant van de BKG-installatie de gegevens, vermeld in artikel 26, opnieuw rapporteren.

Als de afdeling vastgesteld heeft dat het negatieve verificatierapport het gevolg is van uitzonderlijke en onvoorziene omstandigheden, die met de grootste voorzichtigheid niet vermeden kon worden en die aan de controle van de betrokken exploitant van de BKG-installatie ontsnappen zoals natuurrampen, oorlog, oorlogsdreiging, terroristische daden, revolutie, opstanden, sabotage of vandalisme, kan de afdeling de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten berekenen overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, vermeld in het tweede lid, aan de Vlaamse minister.

**Art. 30.** § 1. De Vlaamse minister beslist over de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten met een aangetekende brief.

**Art. 31.** Op basis van de ministeriële besluiten, vermeld in artikel 30, maakt de afdeling aan de hand van een elektronisch sjabloon die de Europese Commissie verstrekt, een lijst op met alle BKG-installaties die op het Vlaamse grondgebied liggen, met voor elke BKG-installatie de daarbij behorende voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten.

De lijst, vermeld in het eerste lid, wordt meegedeeld aan de Europese Commissie en op het internet bekendgemaakt. De Europese Commissie kan de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten al of niet verwerpen.

Onderafdeling 2. — Het definitieve toewijzingsbesluit : berekening van de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode

**Art. 32.** § 1. Als de Europese Commissie de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten niet verwierpt en nadat eventueel een door de Europese Commissie berekende uniforme transsectorale correctiefactor toegepast is op de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de betrokken BKG-installaties, beslist de Vlaamse minister over de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie.

Als de Europese Commissie de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten verwierpt, worden geen emissierechten kosteloos toegewezen aan de exploitant van een BKG-installatie. De afdeling brengt de exploitant van een BKG-installatie op de hoogte van de verwerping door de Europese commissie van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten met vermelding van de reden van de verwerping.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, worden bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

**Art. 33.** Op basis van de ministeriële besluiten, vermeld in artikel 32, maakt de afdeling aan de hand van een elektronisch sjabloon die de Europese Commissie verstrekt, een lijst op met alle BKG-installaties die op het Vlaamse grondgebied liggen, met voor elke BKG-installatie de daarbij behorende definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten.

De lijst, vermeld in het eerste lid, wordt meegedeeld aan de Europese Commissie en op het internet bekendgemaakt.



Onderafdeling 3. — Aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten ten gevolge van blootstelling aan een CO<sub>2</sub>-weglekrisico tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 34.** § 1. Binnen drie maanden na de vaststelling van de in bijlage 4 bedoelde lijst voor de jaren 2015 tot en met 2020 of de vaststelling van een eventuele aanvulling van de in bijlage 4 bedoelde lijst, neemt de Vlaamse minister een beslissing over de aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van een BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, worden bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

**Art. 35.** Op basis van de ministeriële besluiten, vermeld in artikel 34, maakt de afdeling een lijst op met alle BKG-installaties die op het Vlaamse grondgebied liggen, en geeft daarbij duidelijk de wijzigingen aan in de vermeende blootstelling aan het CO<sub>2</sub>-weglekrisico van BKG-installaties en, als dat van toepassing is, de overeenkomstige voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten.

De lijst, vermeld in het eerste lid, wordt meegedeeld aan de Europese Commissie en op het internet bekendgemaakt.

*Afdeling 2.* — De toewijzing van emissierechten aan nieuwkomers tijdens de tweede verbintenisperiode

Onderafdeling 1. — De toewijzingsaanvraag

**Art. 36.** Om in aanmerking te komen voor een kosteloze toewijzing van emissierechten, verstuurt de nieuwkomer binnen een termijn van een jaar na de aanvang van de normale werking van de betrokken BKG-installatie, zoals gedefinieerd in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn, een aanvraag tot toewijzing met een aangetekende brief aan de afdeling. De ontvangstdatum is bepalend voor de volgorde van de behandeling van de toewijzingsaanvragen.

De in het eerste lid vermelde termijn voor de indiening van een aanvraag tot toewijzing kan verlengd worden wanneer het sjabloon voor de toewijzingsaanvraag niet tijdig beschikbaar is.

De toewijzingsaanvraag bevat minstens de volgende elementen :

- 1° een beschrijving van de nieuwkomer;
- 2° de identificatie en de grenzen van de nieuwkomer;
- 3° een motivering van de nieuwkomer waarom hij voldoet aan de definitie van nieuwkomer, vermeld in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn;
- 4° de referenties van de milieuvergunningen van de nieuwkomer;
- 5° de onafhankelijk geverifieerde gegevens over de factoren, vermeld in de toepasselijke toewijzingsformule voor de nieuwkomer, in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn;
- 6° de onafhankelijk geverifieerde geïnstalleerde capaciteit van de nieuwkomer, vermeld in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn;
- 7° een door een gemandateerde van de nieuwkomer ondertekende verklaring waarin wordt bevestigd dat de aangeleverde gegevens zo nauwkeurig, juist en volledig mogelijk zijn aangeleverd.

De overeenkomstig het tweede lid, 5° en 6°, aangeleverde gegevens moeten geverifieerd worden overeenkomstig de bepalingen van bijlage 5.

De Vlaamse minister stelt een sjabloon vast voor de toewijzingsaanvraag.

De Vlaamse minister kan nadere regels en procedures vaststellen voor de indiening en verificatie van de toewijzingsaanvraag overeenkomstig de Europese regelgeving.

Onderafdeling 2. — Het voorlopige toewijzingsbesluit : berekening van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode

**Art. 37.** § 1. Na de ontvangst van de toewijzingsaanvraag beslist de afdeling of de aanvraag volledig is en keurt ze de door de nieuwkomer gerapporteerde aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit al dan niet goed. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van haar beslissing.

Als de toewijzingsaanvraag onvolledig is of als de afdeling de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van de nieuwkomer niet heeft goedgekeurd, kan de nieuwkomer een nieuwe toewijzingsaanvraag indienen.

§ 2. Als de toewijzingsaanvraag volledig is en de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van de nieuwkomer is goedgekeurd door de afdeling, berekent de afdeling de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. Die berekening wordt uitgevoerd overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, vermeld in het eerste lid, aan de Vlaamse minister.

**Art. 38.** Als de verificateur niet met redelijke mate van zekerheid kan aangeven dat de overeenkomstig artikel 36, tweede lid, 5° en 6°, gerapporteerde gegevens vrij zijn van beduidend onjuiste opgaven, kan de afdeling de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet berekenen. In voorkomend geval kan de nieuwkomer een nieuwe aanvraag indienen.

Als de afdeling vastgesteld heeft dat het negatieve verificatierapport het gevolg is van uitzonderlijke en onvoorziene omstandigheden, die met de grootste voorzichtigheid niet vermeden konden worden en die aan de controle van de betrokken nieuwkomer ontsnappen zoals natuurrampen, oorlog, oorlogsdreiging, terroristische daden, revolutie, opstanden, sabotage of vandalisme, kan de afdeling de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode berekenen. Die berekening wordt uitgevoerd overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, vermeld in het tweede lid, aan de Vlaamse minister.

**Art. 39. § 1.** De Vlaamse minister beslist over de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode aan de nieuwkomer.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, bevat minstens de volgende elementen :

1° de naam en het adres van de nieuwkomer;

2° de installatiegrenzen van de nieuwkomer;

3° de identificatiecode van de nieuwkomer;

4° de geïnstalleerde capaciteit van de nieuwkomer, vermeld in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn;

5° de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;

6° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van het besluit houdende de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, worden op het internet bekendgemaakt.

**Art. 40.** De afdeling brengt de Europese Commissie op de hoogte van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode aan de nieuwkomer. De Europese Commissie kan de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode al of niet verwerpen.

Onderafdeling 3. — Het definitieve toewijzingsbesluit : berekening van de definitieve hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode

**Art. 41. § 1.** Als de Europese Commissie de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet verwerpt, beslist de Vlaamse minister over de definitieve hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

Als de Europese Commissie de voorlopige hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode verwerpt, worden geen emissierechten kosteloos toegewezen aan de exploitant van een BKG-installatie.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, bevat minstens de volgende elementen :

1° de naam en het adres van de nieuwkomer;

2° de installatiegrenzen van de nieuwkomer;

3° de identificatiecode van de nieuwkomer;

4° de geïnstalleerde capaciteit van de nieuwkomer, vermeld in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn;

5° de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;

6° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de nieuwkomer op de hoogte van het besluit houdende de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, worden op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

*Afdeling 3.* — Aanpassing van de toewijzing van emissierechten ten gevolge van een volledige stopzetting van de activiteiten, een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten of een aanzienlijke capaciteitsvermindering van een BKG-installatie

Onderafdeling 1. — Algemene bepalingen

**Art. 42.** Met behoud van de toepassing van artikelen 43, 47 en 51 meldt de exploitant alle relevante informatie over geplande of effectieve veranderingen van de capaciteit, het activiteitsniveau en de werking van een BKG-installatie als vermeld in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn, vóór 31 december van elk kalenderjaar van de tweede verbintenisperiode aan de afdeling.

Onderafdeling 2. — Aanpassing van de toewijzing van emissierechten ten gevolge van een volledige stopzetting van de activiteiten van een BKG-installatie tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 43.** § 1. Een BKG-installatie wordt geacht haar activiteiten volledig te hebben stopgezet, als aan een van de volgende voorwaarden is voldaan :

1° de milieuvergunning vervalt;

2° de milieuvergunning wordt opgeheven;

3° de milieuvergunning wordt ingetrokken;

4° de werking van de BKG-installatie is technisch onmogelijk;

5° de BKG-installatie is niet in bedrijf, maar was dat wel in het verleden en het is onmogelijk om ze opnieuw op te starten;

6° de BKG-installatie is niet in bedrijf, maar was dat wel in het verleden en de exploitant kan niet aantonen dat de BKG-installatie binnen zes maanden na de stopzetting van de activiteiten zal worden heropgestart. Die termijn kan verlengd worden tot achttien maanden als de exploitant kan aantonen dat de BKG-installatie niet binnen zes maanden heropgestart kan worden als gevolg van uitzonderlijke en onvoorziene omstandigheden die ook met de grootste voorzichtigheid niet konden worden vermeden en die aan de controle van de exploitant van de betrokken BKG-installatie ontsnappen, zoals natuurrampen, oorlog, oorlogsdreiging, terroristische daden, revolutie, opstanden, sabotage of vandalisme.

De milieuvergunning, vermeld in het eerste lid, 1°, 2° en 3° betreft de volledige milieuvergunning of het deel van de milieuvergunning dat betrekking heeft op de BKG-installatie.

§ 2. Paragraaf 1, 6° is niet van toepassing op BKG-installaties die op reserve of stand-by worden gehouden en op BKG-installaties die worden geëxploiteerd in een seizoenregeling, als aan al de volgende voorwaarden is voldaan :

1° de exploitant van de BKG-installatie beschikt over een milieuvergunning;

2° het is technisch mogelijk om de activiteiten op te starten zonder materiële wijzigingen aan te brengen aan de BKG-installatie;

3° een regelmatig onderhoud wordt uitgevoerd.

§ 3. In alle gevallen, vermeld in paragraaf 1, meldt de exploitant de volledige stopzetting uiterlijk op 31 december van het kalenderjaar in kwestie aan de afdeling.

De Vlaamse minister kan nadere regels en procedures opstellen voor de melding.

**Art. 44.** § 1. Nadat de afdeling de juistheid van de volledige stopzetting van de activiteiten van de BKG-installatie heeft vastgesteld, adviseert de afdeling aan de Vlaamse minister om geen emissierechten meer kosteloos toe te wijzen voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode aan de exploitant van die BKG-installatie.

§ 2. De Vlaamse minister beslist over de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De beslissing, vermeld in paragraaf 2, bevat minstens de volgende elementen :

1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;

2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;

3° de identificatiecode van de BKG-installatie;

4° de vastlegging van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode op nul;

5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 4. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 2, worden op het internet bekendgemaakt.

**Art. 45.** De afdeling brengt de Europese Commissie op de hoogte van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. De Europese Commissie kan de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode ten gevolge van de volledige stopzetting van de activiteiten van de BKG-installatie al of niet verwerpen.

**Art. 46.** § 1. Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet verwerpt, beslist de Vlaamse minister over de definitieve aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode verwerpt, wordt de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet aangepast.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de vastlegging van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode op nul;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, worden op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

§ 4. De bevoegde autoriteit geeft de opdracht aan de registeradministrateur tot aanpassing van de verlening van emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, overeenkomstig de ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid. De verlening wordt aangepast vanaf het kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de activiteiten van de BKG-installatie volledig werden stopgezet, dan wel vanaf 2013 als de volledige stopzetting van de activiteiten van de BKG-installatie heeft plaatsgevonden vóór 1 januari 2013.

Onderafdeling 3. — Aanpassing van de toewijzing van emissierechten ten gevolge van een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten van een BKG-installatie tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 47.** Als een BKG-installatie haar activiteiten gedeeltelijk heeft stopgezet in een bepaald kalenderjaar, zoals gedefinieerd in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn, of als er zich een wijziging voordoet aan de gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten, meldt de exploitant dat uiterlijk op 31 december van het kalenderjaar in kwestie aan de afdeling.

De Vlaamse minister kan nadere regels en procedures opstellen voor de melding.

**Art. 48.** § 1. Nadat de afdeling de juistheid van de melding heeft vastgesteld, berekent de afdeling de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. Die berekening wordt uitgevoerd overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, vermeld in het eerste lid, aan de Vlaamse minister.

§ 2. De Vlaamse minister beslist over de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode aan de exploitant van een BKG-installatie.

§ 3. De beslissing, vermeld in paragraaf 2, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 4. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 2, worden op het internet bekendgemaakt.

**Art. 49.** De afdeling brengt de Europese Commissie op de hoogte van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. De Europese Commissie kan de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode al of niet verwerpen.

**Art. 50.** § 1. Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet verwerpt, beslist de Vlaamse minister over de definitieve aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode verwerpt, wordt de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet aangepast.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methodes of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.



§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, worden op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

§ 4. De bevoegde autoriteit geeft de opdracht aan de registeradministrateur tot aanpassing van de verlening van emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, overeenkomstig de ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid. De verlening wordt aangepast vanaf het kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de activiteiten van de BKG-installatie gedeeltelijk werden stopgezet, dan wel vanaf 2013 als de gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten van de BKG-installatie heeft plaatsgevonden vóór 1 januari 2013.

Onderafdeling 4. — Aanpassing van de toewijzing van emissierechten  
ten gevolge van een aanzienlijke capaciteitsvermindering van de BKG-installatie tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 51.** Als een BKG-installatie een aanzienlijke capaciteitsvermindering heeft doorgevoerd, zoals gedefinieerd in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn, meldt de exploitant de aanzienlijke capaciteitsvermindering uiterlijk op 31 december van het kalenderjaar in kwestie aan de afdeling. De melding bevat minstens de onafhankelijk geverifieerde gegevens over de factoren, vermeld in de toewijzingsformule voor een aanzienlijke capaciteitsvermindering in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn. De verificateur verifieert de gegevens overeenkomstig de bepalingen van bijlage 5.

De Vlaamse minister kan nadere regels en procedures opstellen voor de melding.

**Art. 52.** § 1. Nadat de afdeling de juistheid van de aanzienlijke capaciteitsvermindering van de BKG-installatie heeft vastgesteld, berekent de afdeling de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. Die berekening wordt uitgevoerd overeenkomstig de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn.

De afdeling bezorgt de berekening van de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, vermeld in het eerste lid, aan de Vlaamse minister.

§ 2. De Vlaamse minister beslist over de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode aan de exploitant van een BKG-installatie.

§ 3. De beslissing, vermeld in paragraaf 2, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 4. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 2, worden op het internet bekendgemaakt.

**Art. 53.** De afdeling brengt de Europese Commissie op de hoogte van de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode. De Europese Commissie kan de voorlopige aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode al of niet verwerpen.

**Art. 54.** § 1. Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet verwerpt, beslist de Vlaamse minister over de definitieve aanpassing van de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

Als de Europese Commissie de voorlopige aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode verwerpt, wordt de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten aan de exploitant van een BKG-installatie voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode niet aangepast.

§ 2. De beslissing, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, bevat minstens de volgende elementen :

- 1° de naam en het adres van de exploitant van de BKG-installatie;
- 2° de installatiegrenzen van de BKG-installatie;
- 3° de identificatiecode van de BKG-installatie;
- 4° de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode;
- 5° de methode of methodes die gebruikt werden voor het berekenen van de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode.

§ 3. De afdeling brengt de exploitant van de BKG-installatie op de hoogte van het besluit houdende de definitieve aanpassing van de jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor de resterende jaren van de tweede verbintenisperiode met een aangetekende brief.

De ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, worden op het internet en bij uittreksel in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt.

§ 4. De bevoegde autoriteit geeft de opdracht aan de registeradministrateur tot aanpassing van de verlening van emissierechten voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode, overeenkomstig de ministeriële besluiten, vermeld in paragraaf 1, eerste lid. De verlening wordt aangepast vanaf het kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de aanzienlijke capaciteitsvermindering van de BKG-installatie heeft plaatsgevonden, dan wel vanaf 2013 als de aanzienlijke capaciteitsvermindering van de BKG-installatie heeft plaatsgevonden vóór 1 januari 2013.

*Afdeling 4. — De verlening van emissierechten tijdens de tweede verbintenisperiode*

Onderafdeling 1. — De verlening van emissierechten aan bestaande BKG-installaties tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 55.** Met behoud van de toepassing van artikelen 46, 50 en 54 wordt tijdens de tweede verbintenisperiode jaarlijks, uiterlijk op 28 februari, de hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor het kalenderjaar in kwestie verleend aan de exploitant van een BKG-installatie.

Onderafdeling 2. — De verlening van emissierechten aan nieuwkomers tijdens de tweede verbintenisperiode

**Art. 56.** De bevoegde autoriteit geeft de opdracht tot verlening van emissierechten aan nieuwkomers voor het kalenderjaar van de aanvang van de normale werking van de betrokken BKG-installatie, zoals gedefinieerd in de toewijzingsregels van bijlage 3 die voor de tweede verbintenisperiode van toepassing zijn, nadat het ministerieel besluit, vermeld in artikel 41, is genomen. De emissierechten die voor de resterende kalenderjaren van de tweede verbintenisperiode zijn toegewezen, worden met behoud van de toepassing van artikelen 46, 50 en 54, uiterlijk op 28 februari van het kalenderjaar in kwestie verleend.

*HOOFDSTUK 7. — De overdracht van emissierechten tijdens de eerste en tweede verbintenisperiode*

**Art. 57.** Een emissierecht kan worden overgedragen door en aan personen binnen de Europese Unie en in derde landen op voorwaarde dat de Europese Unie met die landen overeenkomsten heeft gesloten voor de wederzijdse erkenning van emissierechten.

**Art. 58.** Een exploitant van een BKG-installatie van wie het emissiejaarrapport van het voorgaande kalenderjaar uiterlijk op 31 maart van het lopende jaar niet is geverifieerd overeenkomstig artikel 4.10.1.5. van titel II van het VLAREM, mag geen emissierechten meer overdragen tot dat rapport is geverifieerd en goedgekeurd.

**Art. 59.** Een leverancier van siderurgische gassen is tijdens de eerste verbintenisperiode verplicht om bij de levering van dat gas kosteloos een equivalente hoeveelheid emissierechten over te dragen aan de exploitant van de BKG-inrichting die het siderurgisch gas afneemt. Die verplichting is alleen van toepassing tijdens de eerste verbintenisperiode.

*HOOFDSTUK 8. — De geldigheid en de annulering van emissierechten tijdens de tweede verbintenisperiode*

**Art. 60.** Vier maanden na het begin van de tweede verbintenisperiode worden de emissierechten geannuleerd die niet meer geldig zijn in de tweede verbintenisperiode en die niet overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM zijn ingeleverd.

Na de eerste verbintenisperiode worden aan personen emissierechten verleend voor de tweede verbintenisperiode ter vervanging van de emissierechten die zij bezaten en die overeenkomstig het eerste lid werden geannuleerd.

**Art. 61.** Emissierechten die overeenkomstig artikelen 55, 56 en 60, tweede lid, voor de tweede verbintenisperiode zijn verleend, zijn alleen geldig voor de emissies uit de tweede verbintenisperiode.

Emissierechten die zijn verleend voor de tweede verbintenisperiode door een andere bevoegde autoriteit dan de bevoegde autoriteit, vermeld in artikel 103 zijn geldig voor de emissies uit de tweede verbintenisperiode.

**Art. 62.** Op verzoek van de persoon die de emissierechten in zijn bezit heeft, worden voor de tweede verbintenisperiode geldige emissierechten geannuleerd.

Emissierechten die overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM zijn ingeleverd, worden geannuleerd.

*HOOFDSTUK 9. — Sancties*

**Art. 63.** § 1. Aan de exploitant van een BKG-installatie wordt, conform artikel 13.5.1, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, een administratieve geldboete opgelegd voor elke ton CO<sub>2</sub>-equivalent die werd uitgestoten en waarvoor geen emissierechten werden ingeleverd overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM.

Naast de te betalen administratieve geldboete blijft de exploitant van een BKG-installatie ertoe gehouden de alsnog verschuldigde emissierechten in te leveren. Hij doet dat bij de inlevering van emissierechten voor het volgende kalenderjaar.

§ 2. Binnen zestig dagen na de vaststelling van de overtreding, vermeld in paragraaf 1, brengt het afdelingshoofd van de afdeling de exploitant van een BKG-installatie op de hoogte van de beslissing tot het opleggen van een administratieve geldboete conform artikel 13.5.1, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009. De exploitant van een BKG-installatie wordt uitgenodigd om binnen een termijn van tien dagen na die kennisgeving per aangetekende brief zijn verweer mee te delen conform artikel 13.5.4, § 2, van het Energiedecreet van 8 mei 2009. Na het verstrijken van die termijn is de beslissing definitief.

De exploitant van een BKG-installatie wordt er ook op gewezen dat hij :

1° op verzoek de documenten waarop de beslissing tot het opleggen van een administratieve boete berust, kan inzien en er kopieën van kan krijgen;

2° mondeling zijn verweer kan toelichten. De exploitant van een BKG-installatie richt daarvoor aan de afdeling een aanvraag binnen tien dagen na de ontvangst van de kennisgeving.

§ 3. Binnen een termijn van negentig dagen na de kennisgeving van de beslissing tot het opleggen van een administratieve geldboete kan het afdelingshoofd van de afdeling de beslissing tot het opleggen van een administratieve geldboete conform artikel 13.5.1, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009 herroepen of het bedrag aanpassen, als het verweer gegrond blijkt te zijn. In dat geval zal een nieuwe kennisgeving plaatsvinden. De administratieve geldboete moet binnen zestig dagen worden betaald na de kennisgeving van de definitieve beslissing.

Met inachtneming van de bepalingen van de wet van 29 juli 1991 betreffende de uitdrukkelijke motivering van de bestuurshandelingen vermeldt de beslissing het opgelegde bedrag, alsook de termijn waarin en de manier waarop de administratieve geldboete moet worden betaald.

§ 4. Het afdelingshoofd van de afdeling kan op schriftelijk en gemotiveerd verzoek van de exploitant van een BKG-installatie eenmalig uitstel van betaling verlenen voor een termijn van zestig dagen.

§ 5. Als de exploitant van een BKG-installatie na het verstrijken van de betalingstermijn de administratieve geldboete niet heeft betaald, wordt die geldboete bij dwangbevel ingevorderd. De ambtenaren van de het Vlaamse ministerie van Financiën en Begroting worden ermee belast het dwangbevel uit te vaardigen en de administratieve geldboete in te vorderen.

§ 6. De lijst met de namen van de exploitanten van een BKG-installatie die onvoldoende emissierechten hebben ingeleverd om te voldoen aan hun verplichtingen, vermeld in artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM, wordt jaarlijks, uiterlijk op 31 mei, bekendgemaakt op het internet en in het *Belgisch Staatsblad*.

#### HOOFDSTUK 10. — *Deelname aan projectactiviteiten en gebruik van CER's en ERU's*

##### *Afdeling 1. — De inlevering en het gebruik van CER's en ERU's door de exploitant van een BKG-installatie*

**Art. 64.** De exploitant van een BKG-inrichting mag tijdens de eerste verbintenisperiode CER's en ERU's inleveren, met uitzondering van de CER's en ERU's, vermeld in artikel 65, tot een percentage van de aan de BKG-inrichting toegewezen hoeveelheid emissierechten. Dat percentage wordt vastgelegd in het toewijzingsplan voor de eerste verbintenisperiode. De inlevering van een CER of ERU geeft aanleiding tot de uitgifte van één emissierecht dat onmiddellijk wordt ingeleverd voor rekening van de exploitant van de BKG-inrichting in kwestie.

**Art. 65.** Een exploitant van een BKG-installatie mag geen CER's of ERU's inleveren die voortkomen uit een van de volgende projectactiviteiten :

- 1° nucleaire activiteiten;
- 2° landgebruik, verandering in landgebruik of bosbouwactiviteiten.

**Art. 66.** § 1. De exploitant van een BKG-installatie mag in de periode van 2008 tot 2020 CER's en ERU's gebruiken, met uitzondering van de CER's en ERU's, vermeld in artikel 65, tot 11 % van de aan de BKG-installatie toegewezen hoeveelheid emissierechten tijdens de eerste verbintenisperiode.

Als de exploitant van een BKG-installatie ervoor opteert de BKG-installatie overeenkomstig artikel 23, tweede lid, op te splitsen per vaste technische eenheid, moet het maximale gebruik van CER's en ERU's overeenkomstig het eerste lid verdeeld worden over de vaste technische eenheden die tijdens de eerste verbintenisperiode één BKG-installatie uitmaakten.

§ 2. De exploitant van een BKG-installatie kan, in overeenstemming met de toepasselijke Europese regelgeving, CER's en ERU's boven de 11 %, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, gebruiken tot een hoeveelheid waarmee de gecombineerde kosteloze toewijzing tijdens de eerste verbintenisperiode en de totale hoeveelheid waarop hij recht heeft gelijk is aan een bepaald percentage van zijn geverifieerde emissies in de periode van 2005 tot en met 2007. Dit bijkomend gebruik van CER's en ERU's is enkel toegestaan na bepaling van dit percentage door de Vlaamse minister, overeenkomstig paragraaf 4.

§ 3. Nieuwkomers, met inbegrip van nieuwkomers uit de eerste verbintenisperiode die geen kosteloze toewijzing van emissierechten of geen rechten op het gebruik van CER's en ERU's hebben gekregen in de eerste verbintenisperiode, en nieuwe bedrijfstakken kunnen CER's en ERU's gebruiken tot een hoeveelheid die overeenkomt met een percentage van 4,5 % van hun geverifieerde emissies in de periode van 2013 tot en met 2020.

§ 4. De Vlaamse minister kan, in overeenstemming met de toepasselijke Europese regelgeving, de percentages vermeld in paragrafen 1 tot en met 3, bepalen of aanpassen.

**Art. 67.** Voor zover de aan een exploitant van een BKG-installatie toegestane mate van het gebruik van CER's en ERU's overeenkomstig artikel 66 niet volledig benut is, kan de exploitant de bevoegde autoriteit vanaf 1 januari 2013 verzoeken hem in ruil voor de CER's en ERU's die zijn verleend voor emissiereducties tot en met 2012 uit soorten projecten die niet worden uitgesloten overeenkomstig artikel 65, emissierechten te verlenen die geldig zijn vanaf 2013.

Tot 31 maart 2015 voert de bevoegde autoriteit een dergelijke ruil uit op verzoek.

**Art. 68.** Voor zover de aan een exploitant van een BKG-installatie toegestane mate van het gebruik van CER's of ERU's overeenkomstig artikel 66 niet volledig benut is, kan de exploitant CER's en ERU's die al zijn verleend voor emissiereducties vanaf 2013 uit soorten projecten die niet worden uitgesloten overeenkomstig artikel 65, die geregistreerd zijn voor 2013, vanaf 1 januari 2013 inruilen voor emissierechten die geldig zijn vanaf 2013.

**Art. 69.** Voor zover de aan een exploitant van een BKG-installatie toegestane mate van het gebruik van CER's of ERU's overeenkomstig artikel 66 niet volledig benut is, kan de exploitant CER's die zijn verleend voor emissiereducties vanaf 2013 uit nieuwe projecten die met ingang van 2013 in de minst ontwikkelde landen van start gaan en die niet worden uitgesloten overeenkomstig artikel 65, vanaf 1 januari 2013 inruilen voor emissierechten die geldig zijn vanaf 2013.

Het eerste lid geldt totdat de minst ontwikkelde landen een overeenkomst met de Europese Unie hebben bekrachtigd en uiterlijk tot 2020.

**Art. 70.** De Vlaamse minister kan nadere regels en procedures bepalen voor het verzoek tot het inruilen van CER's en ERU's in overeenstemming met de toepasselijke Europese regelgeving.

**Art. 71.** Voor zover de aan een exploitant van een BKG-installatie toegestane mate van het gebruik van CER's of ERU's overeenkomstig artikel 66 niet volledig benut is, kunnen kredieten uit projecten of andere emissiereducerende activiteiten overeenkomstig door de Europese Unie met derde landen gesloten overeenkomsten worden gebruikt, waarbij de mate van gebruik wordt gespecificeerd.

Overeenkomstig die overeenkomsten kan de exploitant van een BKG-installatie kredieten uit projectactiviteiten in die derde landen gebruiken om aan zijn verplichtingen te voldoen overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM.

**Art. 72.** Zodra een internationale overeenkomst inzake klimaatverandering voor de periode na 2012 tot stand is gekomen, worden, met ingang van 1 januari 2013, alleen kredieten geaccepteerd van projecten uit derde landen die de overeenkomst hebben bekrachtigd.

**Art. 73.** De Vlaamse minister kan in bijkomende categorieën van projecten voorzien die CER's en ERU's genereren die niet gebruikt mogen worden door een exploitant van een BKG-installatie.

*Afdeling 2. — Bepalingen over de deelname van een particuliere of openbare organisatie aan een projectactiviteit*

**Art. 74.** Een particuliere of openbare organisatie die deelneemt aan een projectactiviteit, zorgt ervoor dat die deelname volledig strookt met de desbetreffende richtsnoeren, uitvoeringsvoorwaarden en procedures overeenkomstig het UNFCCC en het Protocol van Kyoto. In het bijzonder zorgt de particuliere of openbare organisatie ervoor dat de projectactiviteit resulteert in :

1° werkelijke en meetbare voordelen op lange termijn voor de matiging van klimaatverandering;

2° emissiereducties van broeikasgassen die een extra vermindering opleveren ten opzichte van de situatie die zonder de voorgestelde projectactiviteit zou zijn opgetreden;

3° de overdracht van milieuvriendelijke en -veilige technologie en kennis.

De particuliere of openbare organisatie ziet er ook op toe dat de projectactiviteit zo wordt ontwikkeld en uitgevoerd dat wordt bijgedragen aan de duurzame ontwikkeling in het gastland en dat de projectactiviteit dus geen significante negatieve sociale impact of milieu-impact heeft en economisch efficiënt is.

**Art. 75.** Een particuliere of openbare organisatie die deelneemt aan een projectactiviteit, moet zijn hoofdvestiging hebben in een staat die de internationale overeenkomst, vermeld in artikel 72, heeft bekrachtigd, of in een staat of een subfederale of regionale entiteit die aan het Europese emissiehandelssysteem is gekoppeld overeenkomstig artikel 25 van de richtlijn.

**Art. 76.** Een particuliere of openbare organisatie die deelneemt aan een projectactiviteit in een land dat een toetredingsverdrag met de Europese Unie heeft ondertekend, zorgt ervoor dat het referentieniveau voor die projectactiviteit, zoals omschreven in besluiten die aangenomen zijn op grond van het UNFCCC of het Protocol van Kyoto, volledig voldoet aan het Europees Gemeenschapsrecht, met inbegrip van de tijdelijke ontheffingen, bepaald in dat toetredingsverdrag.

**Art. 77.** Een particuliere of openbare organisatie die deelneemt aan een projectactiviteit voor de opwekking van waterkracht met een opwekkingsvermogen van meer dan 20 MW, zorgt ervoor dat bij de ontwikkeling van die projectactiviteit de toepasselijke internationale normen en richtsnoeren worden gerespecteerd, onder andere de normen en richtsnoeren uit het verslag van de Wereldcommissie Stuwdammen : "Dams and Development - A new Framework for Decision-Making", uitgebracht in 2000.

**Art. 78.** De Vlaamse minister kan aanvullende richtlijnen en bepalingen vaststellen voor de tenuitvoerlegging van artikel 74 als het gastland van een projectactiviteit aan alle vereisten voldoet voor JI-projectactiviteiten. Die bepalingen betreffen de omzetting van aanvullende Europese richtsnoeren, uitvoeringsvoorwaarden en procedures die erop betrekking hebben.

#### HOOFDSTUK 11. — *De goedkeuring van een projectactiviteit*

**Art. 79.** De Vlaamse minister beoordeelt een verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit.

Projectactiviteiten waarvan de uitvoering zou plaatsvinden op het grondgebied van het Vlaamse Gewest, worden niet goedgekeurd.

**Art. 80.** De Vlaamse minister stelt nadere regels vast voor het verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit, de gegevens die bij het verzoek moeten worden verstrekt en de documenten die moeten worden ingediend.

**Art. 81.** § 1. Er wordt een adviescommissie opgericht die de Vlaamse minister bijstaat bij de beoordeling van een verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit. Die adviescommissie bestaat uit telkens één vertegenwoordiger van de Vlaamse minister, van de Vlaamse minister, bevoegd voor de economie, van de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, van de Vlaamse minister, bevoegd voor het buitenlands beleid en de Europese aangelegenheden, en van de Vlaamse minister, bevoegd voor de financiën en de begrotingen. Het voorzitterschap wordt waargenomen door de vertegenwoordiger van de Vlaamse minister. De adviescommissie kan zich laten bijstaan door onafhankelijke technische experts. De leden van de adviescommissie en de experts eerbiedigen het vertrouwelijke karakter van de commerciële en industriële informatie die ze ontvangen.

§ 2. De adviescommissie beoordeelt eerst de volledigheid van het verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit overeenkomstig de voorwaarden, vermeld in artikel 83, eerste lid, 1°. Als het verzoek tot goedkeuring onvolledig wordt bevonden, wordt de aanvrager daarvan schriftelijk op de hoogte gebracht binnen veertien kalenderdagen na de ontvangst van het verzoek tot goedkeuring, met vermelding van de inlichtingen en gegevens die ontbreken of die nadere toelichting vereisen. De aanvrager beschikt over een aanvullende termijn van veertien kalenderdagen om het verzoek tot goedkeuring te vervolledigen. Als de aanvrager het verzoek niet binnen die termijn vervolledigt, brengt de Vlaamse minister de aanvrager schriftelijk op de hoogte van de gemotiveerde negatieve beoordeling overeenkomstig artikel 83, eerste lid.

§ 3. De adviescommissie beoordeelt vervolgens de verenigbaarheid van het verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit met de criteria, vermeld in artikel 83, eerste lid, 2°, en eventuele aanvullende regels, vastgesteld overeenkomstig artikel 83, tweede lid. Om de beoordeling naar behoren te kunnen uitvoeren, kan de adviescommissie de aanvrager schriftelijk verzoeken om aanvullende informatie te verschaffen. Het verzoek om aanvullende informatie bevat zowel de aard van de vereiste informatie en de manier waarop die wordt aangeleverd, als de termijn waarbinnen de informatie wordt aangeleverd. De adviescommissie kan ook eisen dat de aangeleverde informatie wordt onderworpen aan een onafhankelijke verificatie. De commissie kan voorwaarden opleggen waaraan de verificatie en de persoon, belast met de verificatie, moeten voldoen.

§ 4. Binnen een termijn van drie maanden na de ontvangst van het verzoek tot goedkeuring van de projectactiviteit brengt de adviescommissie een gemotiveerd advies uit, gebaseerd op de beoordelingscriteria, vermeld in artikel 83.

**Art. 82.** Binnen een termijn van vier maanden na de ontvangst van het verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit beslist de Vlaamse minister of de projectactiviteit wordt goedgekeurd.

Nadat de Nationale Klimaatcommissie de beslissing tot goedkeuring van een projectactiviteit heeft bekrachtigd, brengt de Vlaamse minister de aanvrager op de hoogte van de beslissing.



Om de termijnen, vermeld in het eerste lid en in artikel 81, § 4, te berekenen, worden de volgende periodes niet in rekening gebracht :

1° de eerste periode van veertien kalenderdagen, vermeld in artikel 81, § 2, als het verzoek onvolledig is;

2° elke periode tussen een verzoek om aanvullende informatie en het aanleveren van die informatie, vermeld in artikel 81, § 3.

**Art. 83.** De beoordeling van een verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit is alleen positief als :

1° het verzoek tot goedkeuring voldoet aan de toepasselijke regels, vastgesteld overeenkomstig artikel 80;

2° de deelname aan de projectactiviteit voldoet aan de voorwaarden, vermeld in artikelen 74, 75, 76 en 77;

3° de aanvrager binnen de vastgestelde termijn en op voldoende wijze heeft voldaan aan een eventueel verzoek om aanvullende informatie als vermeld in artikel 81, § 3.

De Vlaamse minister kan nadere regels vaststellen voor de beoordeling van een verzoek tot goedkeuring van een projectactiviteit.

## HOOFDSTUK 12. — *Verwerving van Kyoto-eenheden door het Vlaamse Gewest*

### *Afdeling 1. — Verwerving voor de eerste verbintenisperiode*

**Art. 84.** De verwervingsregels voor Kyoto-eenheden zijn als volgt :

1° tot en met 2007 kan het Vlaamse Gewest :

a) CER's of ERU's aankopen van projectontwikkelaars in het kader van een tender- of aanbestedingsprocedure waarbij, na een oproep, een aankoopbudget wordt verdeeld onder de best gerangschikte projectvoorstellen;

b) Kyoto-eenheden verwerven via de toetreding tot een fonds dat gericht is op de aankoop van CER's of ERU's;

2° vanaf 2008 kan het Vlaamse Gewest, in afnemende volgorde van voorkeur :

a) naast gebruik te maken van de verwervingskanalen, vermeld in 1°, CER's of ERU's rechtstreeks aankopen op de internationale markt, of AAU's verwerven, onder meer via de verwervingskanalen, vermeld in 1°, rekening houdend met een reële emissiereductie, gerealiseerd aan de hand van een projectactiviteit of investering;

b) RMU's aankopen via de toetreding tot een fonds of op de internationale markt, op voorwaarde dat het internationale kader verder verfijnd is, onder andere qua monitoring en het permanente karakter van de koolstofopslag;

c) AAU's aankopen op de internationale markt, als blijkt dat de prijzen voor de andere Kyoto-eenheden niet toelaten om binnen de uitgetrokken budgetten de benodigde hoeveelheden Kyoto-eenheden te verwerven, en als er geen goedkopere binnenlandse reductiemaatregelen tijdig kunnen worden uitgevoerd om voldoende emissiereducties te realiseren in dezelfde handelsperiode.

Om de verwervingen, vermeld in het eerste lid, 2°, tijdig te realiseren, kunnen in de voorafgaande periode al de nodige verwervingsprocedures worden opgestart.

**Art. 85.** In geval van de aankoop van AAU's op de internationale markt, vermeld in artikel 84, eerste lid, 2°, c), moet de Vlaamse minister om die Kyoto-eenheden te verwerven, een evaluatie ter goedkeuring voorleggen aan de Vlaamse Regering.

### *Afdeling 2. — Beleidsvoorbereiding en rapportering inzake de verwerving van Kyoto-eenheden voor de eerste verbintenisperiode*

**Art. 86.** § 1. De kwantitatieve doelstellingen voor het verwerven van Kyoto-eenheden worden vastgelegd in het Vlaams Klimaatplan, in de periodieke voortgangsrapporten en in de tussentijdse evaluaties ervan.

§ 2. Bij de verwerving van Kyoto-eenheden volgens de mechanismen, vermeld in artikel 84, eerste lid, 1° en 2°, worden de volgende elementen in rekening gebracht :

1° de verenigbaarheid van de gehanteerde selectiecriteria voor projectactiviteiten en investeringen met het toepasselijke internationale en Europese kader;

2° de verenigbaarheid van de gehanteerde selectiecriteria voor projectactiviteiten en investeringen met toepasselijke ecologische, economische en sociale criteria;

3° de garanties voor de levering van de Kyoto-eenheden aan het Vlaamse Gewest;

4° de financiële implicaties en kosten voor het Vlaamse Gewest binnen de beschikbare kredieten.

§ 3. Bij de verwerving van Kyoto-eenheden via een tender- of aanbestedingsprocedure als vermeld in artikel 84, eerste lid, 1°, a), kan de Vlaamse minister aanvullende richtsnoeren opstellen voor de selectie van de ingediende voorstellen.

§ 4. De Vlaamse minister kan voor de verwerving van Kyoto-eenheden via een tender- of aanbestedingsprocedure als vermeld in artikel 84, eerste lid, 1°, a), en 2°, a), in gemeenschappelijk overleg, ondersteuningsmaatregelen opzetten voor de voorbereiding van projecten. De kosten die in aanmerking komen voor die ondersteuningsmaatregelen, zijn de administratieve kosten voor de voorbereiding, alsook de kosten voor de uitvoering van de projecten. Die tegemoetkomingen worden mee in rekening gebracht bij het bepalen van de totale aankoopprijs van de Kyoto-eenheden.

Het bedrag van de tegemoetkomingen blijft beperkt tot maximaal :

- 1° 100 procent van de kosten die in aanmerking komen, voor natuurlijke personen, niet-commerciële instellingen en publiekrechtelijke rechtspersonen;
- 2° 50 procent van de kosten die in aanmerking komen, voor kleine en middelgrote ondernemingen;
- 3° 40 procent van de kosten die in aanmerking komen, voor grote ondernemingen.

**Art. 87.** De Vlaamse minister brengt jaarlijks aan de Vlaamse Regering verslag uit over de verwerving van Kyoto-eenheden.

#### HOOFDSTUK 13. — *Wijzigingsbepalingen*

**Art. 88.** In artikel 1 van het besluit van de Vlaamse Regering van 7 december 2007 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, worden punten 4° en 5°, punten 9° tot en met 15°, punten 17°, 18°, 22°, 24°, 28°, 30°, 31°, en punten 34° tot en met 40° opgeheven.

**Art. 89.** In hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, wordt hoofdstuk II, dat bestaat uit artikel 2 tot en met 27, opgeheven.

**Art. 90.** In hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, wordt hoofdstuk III, dat bestaat uit artikel 28 tot en met 30, opgeheven.

**Art. 91.** In artikel 31 van hetzelfde besluit gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

- 1° in paragrafen 1, 2, 4 en 5 worden de woorden "de exploitant van een BKG-inrichting of" telkens opgeheven;
- 2° in paragraaf 1, eerste lid, wordt de zinsnede "overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM of" opgeheven;
- 3° in paragraaf 6 worden de woorden "de exploitanten van een BKG-inrichting of" en de zinsnede "vermeld in artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM of" opgeheven.

**Art. 92.** Artikel 32 van hetzelfde besluit wordt opgeheven.

**Art. 93.** Artikel 32/1 van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 4 september 2009, wordt opgeheven.

**Art. 94.** Artikel 33 en 34 van hetzelfde besluit worden opgeheven.

**Art. 95.** In artikel 35 van hetzelfde besluit worden de woorden "van een BKG-inrichting" opgeheven.

**Art. 96.** In hoofdstuk VI van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 4 september 2009, wordt afdeling II, dat bestaat uit artikelen 36 tot en met 39, opgeheven.

**Art. 97.** In hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, wordt hoofdstuk VII, dat bestaat uit artikelen 40 tot en met 44, opgeheven.

**Art. 98.** In hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 4 september 2009 en 19 november 2010, wordt hoofdstuk VIII, dat bestaat uit artikelen 45 tot en met 48, opgeheven.

**Art. 99.** Artikel 49 en 50 van hetzelfde besluit worden opgeheven.

**Art. 100.** Bijlage I bij hetzelfde besluit wordt opgeheven.

**Art. 101.** Bijlage II, toegevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 4 september 2009, wordt opgeheven.

#### HOOFDSTUK 14. — *Slotbepalingen*

**Art. 102.** De afdeling bezorgt de Europese Commissie jaarlijks een verslag over de uitvoering van dit besluit en de bepalingen in het VLAREM inzake emissiehandel. In dat verslag wordt bijzondere aandacht besteed aan de regelingen voor de toewijzing van emissierechten en de bewaking, rapportering en verificatie van de emissies van broeikasgassen uit BKG-installaties.

**Art. 103.** De afdeling wordt aangewezen als de bevoegde autoriteit in het Vlaamse Gewest.

**Art. 104.** De Vlaamse minister stelt in elke handelsperiode het volgende vast :

- 1° het sjabloon voor het monitoringplan dat de exploitanten moeten indienen, vermeld in artikel 5, § 9, van titel I van het VLAREM;
- 2° de richtsnoeren voor het opstellen en wijzigen van het monitoringplan dat de exploitanten moeten opstellen, vermeld in artikel 5, § 9, van titel I van het VLAREM;
- 3° het sjabloon voor het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport, vermeld in artikel 4.10.1.5. van titel II van het VLAREM;
- 4° de toelichting bij het CO<sub>2</sub>-emissiejaarrapport, vermeld in artikel 4.10.1.5. van titel II van het VLAREM.

**Art. 105.** Dit besluit treedt in werking 10 dagen na de bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

**Art. 106.** De Vlaamse minister, bevoegd voor het leefmilieu, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE

*Bijlage 1. — Criteria voor de opmaak van een Vlaams toewijzingsplan*

Artikel 1. De totale hoeveelheid emissierechten die voor de eerste verbintenisperiode worden toegewezen, moet enerzijds overeenstemmen met de verplichtingen van het Vlaamse Gewest om de emissies te beperken overeenkomstig het Protocol van Kyoto, met inachtneming van het aandeel in de totale emissies dat die vertegenwoordigen in vergelijking met de emissies uit bronnen die geen BKG-inrichting zijn en niet onder het regionale energiebeleid vallen, en moet anderzijds overeenstemmen met het Vlaamse klimaatbeleidsplan en de voortgangsrapporten bij dat klimaatbeleidsplan. De totale hoeveelheid toe te wijzen emissierechten mag niet groter zijn dan de hoeveelheid die waarschijnlijk nodig is voor de strikte toepassing van de criteria, vermeld in deze bijlage. Vóór 2008 moet de hoeveelheid in overeenstemming zijn met een ontwikkeling waarmee het Vlaamse Gewest zijn streefdoel binnen het Belgische streefdoel op basis van beschikking 2002/358/EG en op basis van het Protocol van Kyoto kan halen of overtreffen.

Art. 2. De totale hoeveelheid emissierechten moet overeenstemmen met evaluaties die overeenkomstig beschikking 93/389/EEG zijn gemaakt van de feitelijke en de te verwachten vorderingen bij het realiseren van de bijdrage van het Vlaamse Gewest binnen de bijdrage van België aan de communautaire verplichtingen.

Art. 3. De hoeveelheden toe te wijzen emissierechten moeten overeenstemmen met de mogelijkheden, waaronder de technologische mogelijkheden, van de BKG-inrichtingen om de emissies terug te dringen.

Art. 4. Het plan moet in overeenstemming zijn met andere wetgevende instrumenten en beleidsinstrumenten van de Europese Gemeenschap. Er moet rekening worden gehouden met de onvermijdelijke toename van emissies als gevolg van nieuwe wettelijke eisen.

Art. 5. Het plan mag niet een dusdanig onderscheid maken tussen ondernemingen of sectoren dat bepaalde ondernemingen of activiteiten onrechtmatig worden bevoordeeld, in overeenstemming met de bepalingen van het EU-verdrag, in het bijzonder artikelen 87 en 88.

Art. 6. Het plan moet informatie bevatten over de manier waarop nieuwkomers aan het systeem van de verhandelbare emissierechten in Vlaanderen kunnen deelnemen.

Art. 7. Het plan kan rekening houden met vroegtijdige maatregelen en bevat informatie over de manier waarop vroegtijdige maatregelen in aanmerking worden genomen.

Art. 8. Het plan bevat informatie over de manier waarop rekening wordt gehouden met schone technologieën, waaronder energie-efficiënte technologieën.

Art. 9. Het plan moet bepalingen bevatten over opmerkingen door het publiek, alsook informatie over de regelingen die moeten waarborgen dat er terdege met die opmerkingen rekening wordt gehouden voor een besluit over de toewijzing van emissierechten wordt genomen.

Art. 10. Het plan kan informatie bevatten over de manier waarop rekening wordt gehouden met het bestaan van concurrentie uit derde landen of uit entiteiten buiten de Europese Unie.

Art. 11. Het plan moet een lijst bevatten van de BKG-inrichtingen die op het grondgebied van het Vlaamse Gewest liggen, samen met de hoeveelheden emissierechten die bestemd zijn om te worden toegewezen aan de exploitanten van die BKG-inrichtingen.

Art. 12. Voor de eerste en volgende verbintenisperiode wordt in het toewijzingsplan ook het gebruik vermeld dat het Vlaamse Gewest van plan is te maken van ERU's en CER's, alsook het percentage aan ERU's en CER's dat aan iedere BKG-inrichting is toegewezen en waarvan exploitanten van die BKG-inrichting in het kader van de gemeenschapsregeling gedurende die handelsperiode maximaal mogen gebruiken. Het totaalgebruik van ERU's en CER's moet stroken met de desbetreffende verplichtingen overeenkomstig het Protocol van Kyoto en het UNFCCC, en met de besluiten die in het kader daarvan zijn genomen.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE

*Bijlage 2. — Categorieën van activiteiten voor vaste installaties*

1. Installaties of delen van installaties die voor onderzoek, ontwikkeling en het testen van nieuwe producten en processen worden gebruikt, en installaties die uitsluitend biomassa gebruiken, vallen niet onder deze bijlage.

2. De hieronder vermelde drempelwaarden hebben betrekking op de productiecapaciteit of op het vermogen. Als in dezelfde installatie verschillende activiteiten worden uitgevoerd die onder dezelfde categorieën vallen, worden de vermogens van de activiteiten bij elkaar opgeteld.

3. Als het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van een installatie wordt berekend, wordt het nominaal thermisch ingangsvermogen van alle technische eenheden die deel uitmaken van de installatie en waarin brandstoffen worden verbrand, bij elkaar opgeteld. Die eenheden kunnen onder andere alle soorten stookketels, branders, turbines, verwarmingstoestellen, ovens, verbranders, gloeiovens, draaiovens, droogovens, drogers, motoren, brandstofcellen, chemische loopingverbrandingseenheden, fakkels en thermische of katalytische naverbranders omvatten. Eenheden met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 3 MW en eenheden die uitsluitend biomassa gebruiken, worden bij de berekening buiten beschouwing gelaten. Tot eenheden die uitsluitend biomassa gebruiken, behoren ook eenheden waarin alleen bij het opstarten of uitschakelen fossiele brandstoffen worden gebruikt.

4. Als een eenheid gebruikt wordt voor een activiteit waarvoor de drempel niet is uitgedrukt als het totale nominaal thermisch ingangsvermogen, heeft de drempel voor die activiteit de voorrang.

5. Als blijkt dat de capaciteitsdrempel van een van de activiteiten, vermeld in deze bijlage, in een installatie wordt overschreden, worden alle eenheden waarin brandstoffen worden verbrand, met uitzondering van eenheden voor de verbranding van gevaarlijke afvalstoffen of van huishoudelijk afval, opgenomen in de milieuvergunning.

Activiteiten	Broeikasgassen
1. verbranden van brandstof in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW (met uitzondering van installaties voor het verbranden van gevaarlijke afvalstoffen of huishoudelijk afval)	Kooldioxide
2. raffineren van aardoliën	Kooldioxide
3. productie van cokes	Kooldioxide
4. roosten of sinteren, met inbegrip van pelletiseren, van ertsen (met inbegrip van zwavelhoudend erts)	Kooldioxide
5. productie van ruwijzer of staal (primaire of secundaire smelting, met inbegrip van continugieten) met een capaciteit van meer dan 2,5 ton per uur	Kooldioxide
6. productie of bewerking van ferrometalen (met inbegrip van ferrolegeringen) waarbij verbrandingseenheden met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW worden gebruikt. Bewerking omvat, onder meer, walserijen, herverhitters, gloeiovens, smederijen, gieterijen, coating en beitsen	Kooldioxide
7. productie van primair aluminium	kooldioxide en perfluorkoolstoffen
8. productie van secundair aluminium waarbij verbrandingseenheden met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW worden gebruikt	Kooldioxide
9. productie of bewerking van non-ferrometalen, met inbegrip van de productie van legeringen, raffinage, gieterijen enzovoort, waarbij verbrandingseenheden met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen (met inbegrip van brandstoffen die als reductoren worden ingezet) van meer dan 20 MW worden gebruikt	Kooldioxide
10. productie van cementklinkers in draaiovens met een productiecapaciteit van meer dan 500 ton per dag of in andere ovens met een productiecapaciteit van meer dan 50 ton per dag	Kooldioxide
11. productie van kalk of het calcineren van dolomiet of magnesiet in draaiovens of in andere ovens met een productiecapaciteit van meer dan 50 ton per dag	Kooldioxide
12. fabricage van glas, met inbegrip van de fabricage van glasvezels, met een smeltcapaciteit van meer dan 20 ton per dag	kooldioxide
13. fabricage van keramische producten door middel van verhitting, in het bijzonder dakpannen, bakstenen, vuurvaste stenen, tegels, aardewerk of porselein, met een productiecapaciteit van meer dan 75 ton per dag	Kooldioxide
14. fabricage van isolatiemateriaal uit minerale wol met gebruikmaking van glas, steen of slakken met een smeltcapaciteit van meer dan 20 ton per dag	Kooldioxide
15. drogen of calcineren van gips of het produceren van gipsplaten en andere gipsproducten, waarbij verbrandingseenheden met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW worden gebruikt	Kooldioxide
16. productie van pulp uit hout of andere vezelhoudende materialen	Kooldioxide
17. productie van papier of karton met een productiecapaciteit van meer dan 20 ton per dag	Kooldioxide
18. productie van roet waarbij organische stoffen, zoals olie, teer en kraak- en destillatierisiduen worden verkoold, waarbij verbrandingseenheden met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW worden gebruikt	Kooldioxide
19. productie van salpeterzuur	kooldioxide en distikstofoxide
20. productie van adipinezuur	kooldioxide en distikstofoxide
21. productie van glyoxal en glyoxylzuur	kooldioxide en distikstofoxide
22. productie van ammoniak	Kooldioxide
23. productie van organische bulkchemicaliën door kraken, reforming, gedeeltelijke of volledige oxidatie of vergelijkbare processen, met een productiecapaciteit van meer dan 100 ton per dag	Kooldioxide
24. productie van waterstof (H <sub>2</sub> ) en synthegas door reforming of gedeeltelijke oxidatie met een productiecapaciteit van meer dan 25 ton per dag	Kooldioxide
26. afvangen van broeikasgassen van installaties die onder het toepassingsgebied van dit besluit vallen, met het oog op het vervoer en geologische opslag op een opslaglocatie waarvoor een vergunning is verleend	Kooldioxide
27. vervoer van broeikasgassen via pijpleidingen met het oog op geologische opslag op een opslaglocatie waarvoor een vergunning is verleend	Kooldioxide
28. geologische opslag van broeikasgassen op een opslaglocatie waarvoor een vergunning is verleend	Kooldioxide

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE



*Bijlage 3. Regels voor de kosteloze toewijzing van emissierechten voor de tweede verbintenisperiode*

- Hoofdstuk 1. Inleiding
- Hoofdstuk 2. Definities
- Hoofdstuk 3. Toewijzingsregels voor bestaande BKG-installaties
  - 3.1. Opsplitsing in subinstallaties
  - 3.2. Bepaling van het historische activiteitsniveau
  - 3.3. Bepaling van de voorlopige toewijzing
    - 3.3.1. Berekening van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten per subinstallatie
    - 3.3.2. Toepassing van carbon leakage factoren
    - 3.3.3. Berekening van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor de hele BKG-installatie
  - 3.4. Bepaling van de definitieve toewijzing
- Hoofdstuk 4. Toewijzingsregels voor nieuwkomers
  - 4.1. Opsplitsing in subinstallaties
  - 4.2. Bepaling van het activiteitsniveau
    - 4.2.1. Activiteitsniveau voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2
    - 4.2.2. Activiteitsniveau voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, b), van hoofdstuk 2
  - 4.3. Bepaling van de voorlopige toewijzing
    - 4.3.1. Voorlopige toewijzing voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2
    - 4.3.2. Voorlopige toewijzing voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, b), van hoofdstuk 2
  - 4.4. Bepaling van de definitieve toewijzing
- Hoofdstuk 5. Toewijzingsregels bij een aanzienlijke capaciteitsvermindering
- Hoofdstuk 6. Toewijzingsregels bij een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten
  - 6.1. Definitie 'gedeeltelijke stopzetting van activiteiten'
  - 6.2. Aanpassing van de toewijzing in geval van een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten
- Bijlage 3.1 : Productbenchmarks
- Bijlage 3.2 : Specifieke productbenchmarks
- Bijlage 3.3 : Historisch activiteitsniveau voor specifieke productbenchmarks
- Bijlage 3.4 : Carbon leakage factoren

HOOFDSTUK 1. — *Inleiding*

In dit document worden de regels voor de kosteloze toewijzing van emissierechten voor de tweede verbintenisperiode vastgelegd. De toewijzingsregels vloeien voort uit het besluit van de Europese Commissie van 27 april 2011 tot vaststelling van een voor de hele Unie geldende overgangsregeling voor de geharmoniseerde kosteloze toewijzing van emissierechten overeenkomstig artikel 10*bis* van richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad (*Pb.* 17 mei 2011, L130/1).

De emissierechten die niet volgens de onderstaande toewijzingsregels kosteloos worden toegewezen, worden overeenkomstig verordening (EU) nr. 1031/2010 van de Europese Commissie van 12 november 2010 inzake de tijdstippen, het beheer en andere aspecten van de veiling van broeikasgasemissierechten overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad (*Pb.* 18 november 2011, L302/1) geveild.

HOOFDSTUK 2. — *Definities*

Voor de toepassing van dit document gelden de definities van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid en het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen. Daarnaast zijn de volgende definities van toepassing :

1° productbenchmark-subinstallatie : de inputs, outputs en daarmee samenhangende emissies met betrekking tot de vervaardiging van een product waarvoor in bijlage 3.1 een benchmark wordt vastgesteld;

2° warmtebenchmark-subinstallatie : de niet onder een productbenchmark-subinstallatie vallende inputs, outputs en daarmee samenhangende emissies met betrekking tot de productie of de invoer uit een BKG-installatie van meetbare warmte die :

a) binnen de grenzen van de BKG-installatie wordt verbruikt voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan de mechanische energie die gebruikt wordt voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan de verwarming of koeling die voor elektriciteitsopwekking gebruikt wordt, of;

b) wordt uitgevoerd naar een installatie die geen BKG-installatie is, met uitzondering van de uitvoer voor elektriciteitsopwekking;

3° brandstofbenchmark-subinstallatie : de niet onder een productbenchmark-subinstallatie vallende inputs, outputs en daarmee samenhangende emissies met betrekking tot de productie door brandstofverbranding van niet-meetbare warmte die wordt verbruikt voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan de mechanische energie die gebruikt wordt voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan de verwarming of koeling die voor elektriciteitsopwekking gebruikt wordt, met inbegrip van veiligheidsaffakkeling;

4° meetbare warmte : een nettowarmtestroom getransporteerd door identificeerbare pijpleidingen of leidingen met gebruik van een medium voor warmteoverdracht, zoals, meer bepaald, stoom, hete lucht, water, olie, vloeibaar metaal en zouten, waarvoor een warmtemeter geïnstalleerd is of kan worden;

5° warmtemeter : een warmtemeter als vermeld in artikel 19 van het koninklijk besluit van 13 juni 2006 betreffende meetinstrumenten of enig ander apparaat voor het meten en registreren van de hoeveelheid geproduceerde warmte-energie op basis van debieten en temperaturen;

6° niet-meetbare warmte : alle andere warmte dan meetbare warmte;

7° procesemissies-subinstallatie : broeikasgasemissies als vermeld in bijlage 2 van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, kooldioxide uitgezonderd, die voorkomen buiten de systeemgrenzen van een productbenchmark als vermeld in bijlage 3.1, alsook kooldioxide-emissies die voorkomen buiten de systeemgrenzen van een productbenchmark als vermeld in bijlage 3.1 als gevolg van enige hierna vermelde activiteit en emissies die het gevolg

zijn van de verbranding van onvolledig geoxideerde koolstof die ontstaat door de hierna genoemde activiteiten ten behoeve van de productie van meetbare warmte, niet-meetbare warmte of elektriciteit, na aftrek van de emissies die gepaard zouden gaan met de verbranding van een hoeveelheid aardgas met dezelfde technisch bruikbare energie-inhoud als de verbrande onvolledig geoxideerde koolstof :

a) de chemische of elektrolytische reductie van metaalverbindingen in ertsen, concentraten en secundaire materialen;

b) de verwijdering van onzuiverheden uit metaal en metaalverbindingen;

c) de decompositie van carbonaten, met uitzondering van de carbonaten voor de reiniging van rookgassen;

d) chemische syntheses die niet in eerste instantie op de opwekking van warmte gericht zijn, waarbij het koolstofhoudende materiaal aan de reactie deelneemt;

e) gebruik van koolstofhoudende additieven of grondstoffen, dat niet in eerste instantie gericht is op de opwekking van warmte;

f) de chemische of elektrolytische reductie van halfmetaaloxiden of niet-metaaloxiden zoals siliciumoxiden en fosfaten;

8° aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit : het aan de subinstallatie gerelateerde jaarlijkse activiteitsniveau, berekend op basis van het gemiddelde van de twee grootste maandproductievolumes tijdens de periode van 1 januari 2005 tot en met 31 december 2008, waarbij wordt verondersteld dat de subinstallatie 720 uur per maand en twaalf maanden per jaar bij die belasting heeft gewerkt;

9° geïnstalleerde capaciteit na een aanzienlijke capaciteitswijziging : het aan de subinstallatie gerelateerde jaarlijkse activiteitsniveau, berekend op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandproductievolumes in de eerste zes maanden na de aanvang van de veranderde werking van de subinstallatie;

10° aanzienlijke capaciteitsuitbreiding : een beduidende verhoging van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van een subinstallatie die aan al de volgende omschrijvingen voldoet :

a) er vinden een of meer identificeerbare fysieke veranderingen plaats met betrekking tot de technische configuratie en werking die verder reiken dan louter de vervanging van een bestaande productielijn, en

b) de subinstallatie verkrijgt een capaciteit die ten minste 10 % hoger ligt in vergelijking met de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie voor de verandering plaatsvond, of

c) de subinstallatie waarop de fysieke veranderingen van toepassing zijn, heeft een significant hoger activiteitsniveau, dat resulteert in een extra toewijzing van emissierechten van meer dan 50 000 emissierechten per jaar, wat overeenstemt met minstens 5 % van het voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten dat kosteloos aan de subinstallatie was toegewezen voor de verandering;

11° aanzienlijke capaciteitsvermindering : één of meer identificeerbare fysieke veranderingen die leiden tot een beduidende vermindering van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit en het activiteitsniveau van een subinstallatie van dezelfde grootteorde als een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding;

12° aanzienlijke capaciteitswijziging : een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding of een aanzienlijke capaciteitsvermindering;

13° toegevoegde capaciteit : het verschil tussen de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van een subinstallatie en de geïnstalleerde capaciteit van dezelfde subinstallatie na een aanzienlijke uitbreiding;

14° ingeboete capaciteit : het verschil tussen de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van een subinstallatie en de geïnstalleerde capaciteit van dezelfde subinstallatie na een aanzienlijke capaciteitsvermindering;

15° aanvang van de normale werking : de geverifieerde en goedgekeurde eerste dag van een ononderbroken periode van negentig dagen of, als de normale productiecycclus in de betrokken bedrijfstak niet in continue productie voorziet, de eerste dag van een periode van negentig dagen, opgesplitst in bedrijfstak specifieke productiecycli, tijdens welke de BKG-installatie in werking is op ten minste 40 % van de capaciteit waarvoor de uitrusting is ontworpen, waarbij passend rekening gehouden wordt met de subinstallatie specifieke bedrijfsomstandigheden;

16° aanvang van de veranderde werking : de geverifieerde en goedgekeurde eerste dag van een ononderbroken periode van negentig dagen of, als de normale productiecycclus in de betrokken bedrijfstak niet in continue productie voorziet, de eerste dag van een periode van negentig dagen, opgesplitst in bedrijfstak specifieke productiecycli, tijdens welke de veranderde subinstallatie in werking is op ten minste 40 % van de capaciteit waarvoor de uitrusting is ontworpen, waarbij passend rekening gehouden wordt met de subinstallatie specifieke bedrijfsomstandigheden;

17° veiligheidsaffakkeling : de verbranding van waakvlambrandstoffen en sterk wisselende hoeveelheden proces- of restgas in een aan atmosferische storingen onderhevige eenheid die om veiligheidsredenen uitdrukkelijk vereist is door de betrokken installatievergunningen;

18° privéhuishouden : een wooneenheid waarin de personen individueel of in groep regelingen treffen om zich van meetbare warmte te voorzien;

19° nieuwkomer :

a) een BKG-installatie waaraan na 30 juni 2011 voor de eerste keer een milieuvergunning is verleend die betrekking heeft op de BKG-installatie en die niet is opgenomen in de lijst, vermeld in artikel 31, tweede lid, van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, of

b) een BKG-installatie die na 30 juni 2011 een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding heeft ondergaan, voor zover het deze uitbreiding betreft;

20° referentieperiode voor een nieuwkomer :

a) voor een BKG-installatie waaraan na 30 juni 2011 voor de eerste keer een milieuvergunning is verleend die betrekking heeft op de BKG-installatie en die niet is opgenomen in de lijst, vermeld in artikel 31, tweede lid, van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen vermelde lijst, is de referentieperiode de ononderbroken periode van negentig dagen na aanvang van de normale werking van de BKG-installatie;

b) voor een BKG-installatie die na 30 juni 2011 een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding heeft ondergaan, is de referentieperiode de ononderbroken periode van zes maanden na de aanvang van de veranderde werking van de subinstallatie;

21° elektriciteitsopwekker : een installatie die op of na 1 januari 2005 elektriciteit heeft geproduceerd om aan derden te verkopen en waarin geen van de activiteiten, vermeld in bijlage 2 van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, worden uitgevoerd, behalve het 'verbranden van brandstof'.

### HOOFDSTUK 3. — Toewijzingsregels voor bestaande BKG-installaties

#### 3.1. Opsplitsing in subinstallaties

Elke BKG-installatie die in aanmerking komt voor een kosteloze toewijzing van emissierechten moet in één of meer van de volgende subinstallaties opgesplitst worden :

- a) een productbenchmark-subinstallatie;
- b) een warmtebenchmark-subinstallatie;
- c) een brandstofbenchmark-subinstallatie;
- d) een procesemissies-subinstallatie.

Voor de warmtebenchmark-, de brandstofbenchmark- en de procesemissies-subinstallaties moet op basis van de NACE- en de Prodcod-codes een duidelijk onderscheid gemaakt worden tussen processen die wél en processen die niet in dienst staan van een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Als een BKG-installatie meetbare warmte heeft geproduceerd en geëxporteerd naar een installatie die geen BKG-installatie is, wordt ervan uitgegaan dat het betrokken proces van de warmtebenchmark-subinstallatie voor die warmte niet in dienst staat van een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, tenzij is aangetoond dat de gebruiker van de meetbare warmte behoort tot een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Voor elektriciteitsopwekking wordt geen kosteloze toewijzing gegeven, behalve voor met rookgassen geproduceerde elektriciteit.

De som van de inputs, outputs en emissies van elke subinstallatie mag de inputs, outputs en totale emissies van de BKG-installatie niet overschrijden.

### 3.2. Bepaling van het historische activiteitsniveau

Op basis van de overeenkomstig artikel 27 van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen gerapporteerde gegevens die nodig zijn voor de berekening van de kosteloze toewijzing van emissierechten voor de tweede verbintenisperiode, wordt voor elke bestaande BKG-installatie het historische activiteitsniveau bepaald. Bij de rapportering moet elke exploitant van een BKG-installatie een referentieperiode kiezen: ofwel de referentieperiode van 1 januari 2005 tot en met 31 december 2008, ofwel de referentieperiode van 1 januari 2009 tot en met 31 december 2010.

Onder productgerelateerd historisch activiteitsniveau voor elk product waarvoor een productbenchmark als vermeld in bijlage 3.1 werd vastgesteld, wordt verstaan de mediane historische jaarproductie van dat product in de betrokken BKG-installatie tijdens de gekozen referentieperiode.

Onder warmtegerelateerd historisch activiteitsniveau wordt verstaan de tijdens de gekozen referentieperiode plaatsgevonden mediane historische jaarproductie en/of jaarinvoer uit een BKG-installatie van meetbare warmte die binnen de grenzen van de BKG-installatie verbruikt werd voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan de mechanische energie die gebruikt wordt voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan de verwarming of koeling die voor elektriciteitsopwekking gebruikt wordt, of die wordt uitgevoerd naar een installatie die geen BKG-installatie is, met uitzondering van de uitvoer voor elektriciteitsopwekking, uitgedrukt in terajoule per jaar.

Onder brandstofgerelateerd historisch activiteitsniveau wordt verstaan het tijdens de gekozen referentieperiode mediane jaarlijkse historische brandstofverbruik voor de productie van niet-meetbare warmte die werd verbruikt voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan de mechanische energie die gebruikt wordt voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan de verwarming of koeling die voor elektriciteitsopwekking gebruikt wordt, met inbegrip van veiligheidsaffakkeling, uitgedrukt in terajoule per jaar.

Voor de procesemissies die gepaard gaan met de vervaardiging van producten in de betrokken BKG-installatie tijdens de gekozen referentieperiode, wordt onder procesgerelateerd historisch activiteitsniveau verstaan de mediane historische jaaremmissie, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent.

Voor de bepaling van de mediane waarden worden alleen de kalenderjaren waarin de BKG-installatie ten minste één dag in werking was, in aanmerking genomen.

Als de BKG-installatie tijdens de gekozen referentieperiode gedurende minder dan twee kalenderjaren in bedrijf was, worden de historische activiteitsniveaus berekend op basis van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van elke subinstallatie, vermenigvuldigd met de relevante capaciteitsbenuttingsfactor. De capaciteitsbenuttingsfactor wordt door de afdeling bepaald, gebaseerd op naar behoren gestaafe en onafhankelijk geverifieerde informatie over de beoogde normale werking, het onderhoud, de courante productiecyclus, energiezuinige technieken en de karakteristieke capaciteitsbenuttingsgraad in de betrokken bedrijfstak, getoetst aan bedrijfstak specifieke informatie.

De exploitant van een BKG-installatie bepaalt het productgerelateerde historische activiteitsniveau voor producten waarop de productbenchmarks, vermeld in bijlage 3.2 van toepassing zijn, op basis van de mediane jaarproductie in overeenstemming met de formules, vermeld in bijlage 3.3.

BKG-installaties die alleen nu en dan worden gebruikt, met inbegrip van BKG-installaties die in reserve of stand-by worden gehouden en BKG-installaties die werken met een seizoenregeling en die gedurende de gekozen referentieperiode in een gegeven kalenderjaar niet ten minste één dag in werking zijn geweest, worden bij de vaststelling van de mediane waarden in aanmerking genomen als aan al de volgende voorwaarden is voldaan:

1° het is duidelijk aangetoond dat de BKG-installatie nu en dan wordt gebruikt, meer bepaald regelmatig in bedrijf is als stand-by of reservcapaciteit of in verband met een seizoenregeling;

2° de BKG-installatie beschikt over een milieuvergunning en over alle andere relevante vergunningen die vereist zijn voor de exploitatie van de BKG-installatie;

3° het is technisch mogelijk om de activiteiten op korte termijn op te starten en onderhoud wordt regelmatig uitgevoerd.

Als een BKG-installatie een aanzienlijke capaciteitswijziging heeft ondergaan tussen 1 januari 2005 en 30 juni 2011, zijn de historische activiteitsniveaus van de betrokken BKG-installatie gelijk aan de som van de mediane waarden zonder de aanzienlijke capaciteitswijziging en de historische activiteitsniveaus van de toegevoegde of ingeboete capaciteit.

De historische activiteitsniveaus van de toegevoegde of ingeboete capaciteit zijn gelijk aan het verschil tussen de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van elke subinstallatie die een aanzienlijke capaciteitswijziging onderging, welke capaciteit gold tot de aanvang van de veranderde werking, en de geïnstalleerde capaciteit na de aanzienlijke capaciteitswijziging, vermenigvuldigd met de gemiddelde historische capaciteitsbenutting van de betrokken BKG-installatie gedurende de jaren die zijn voorafgegaan aan de aanvang van de veranderde werking.

### 3.3. Bepaling van de voorlopige toewijzing

#### 3.3.1. Berekening van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten per subinstallatie

Voor de berekening van de kosteloze toewijzing van emissierechten voor een BKG-installatie wordt eerst het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten per subinstallatie afzonderlijk berekend.

##### *a) Productbenchmark-subinstallatie*

Voor elke productbenchmark-subinstallatie komt het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar overeen met de waarde van de productbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het relevante product gerelateerde historisch activiteitsniveau.

Bij de productbenchmark-subinstallatie moet rekening gehouden worden met het volgende :

1° het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor subinstallaties die meetbare warmte hebben ontvangen van subinstallaties die producten vervaardigen die vallen onder de salpeterzuurbenchmarks, vermeld in bijlage 3.1, wordt verminderd met het jaarlijkse historische verbruik van die warmte tijdens de gekozen referentieperiode, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark voor deze meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1;

2° als een productbenchmark-subinstallatie meetbare warmte omvat die wordt ingevoerd uit een installatie die geen BKG-installatie is, wordt het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor de betrokken productbenchmark-subinstallatie, bepaald op basis van de bovenstaande methode, verminderd met de historische hoeveelheid warmte tijdens de gekozen referentieperiode die ingevoerd wordt uit installaties die geen BKG-installatie zijn, vermenigvuldigd met de vastgestelde waarde van de warmtebenchmark voor meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1;

3° als een BKG-installatie subinstallaties omvat die pulp (kortvezelige kraftpulp, langvezelige kraftpulp, thermomechanische pulp en mechanische pulp, sulfietpulp of andere pulp die niet onder een productbenchmark valt) produceren en meetbare warmte uitvoeren naar andere subinstallaties die daarmee technisch verbonden zijn, wordt, ongeacht de voorlopige jaarlijkse aantallen emissierechten die kosteloos aan andere subinstallaties van de betrokken BKG-installatie worden toegewezen, als voorlopige totale hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, alleen het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten in aanmerking genomen dat betrekking heeft op de door deze subinstallatie geproduceerde pulpproducten die in de handel worden gebracht en die niet in dezelfde BKG-installatie of in andere BKG-installaties die daarmee technisch verbonden zijn tot papier worden verwerkt;

4° toewijzing met betrekking tot stoomkraken : het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een productbenchmark-subinstallatie met betrekking tot de productie van hoogwaardige chemicaliën (hierna HVC's te noemen) is gelijk aan de waarde van de productbenchmark voor stoomkraken, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het historische activiteitsniveau, vermeld in bijlage 3.3, en vermenigvuldigd met het quotiënt van de totale directe emissies, met inbegrip van emissies van netto ingevoerde warmte tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van die totale directe emissies en de relevante indirecte emissies tijdens de gekozen referentieperiode, berekend als de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de gekozen referentieperiode voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit BKG-installaties, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark, vermeld in bijlage 3.1. Bij het resultaat van deze berekening wordt 1,78 t kooldioxide per ton waterstof, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van waterstof uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton waterstof, 0,24 t kooldioxide per ton ethyleen, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van ethyleen uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton ethyleen, en 0,16 t kooldioxide per ton HVC, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van andere HVC's dan waterstof en ethyleen uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton HVC's, opgeteld;

5° toewijzing met betrekking tot monomeer vinylchloride : het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een subinstallatie met betrekking tot de productie van monomeer vinylchloride (hierna VCM te noemen) is gelijk aan de waarde van de VCM-benchmark vermenigvuldigd met het historische activiteitsniveau voor de VCM-productie, uitgedrukt in ton, en vermenigvuldigd met het quotiënt van de directe emissies voor de productie van VCM, met inbegrip van emissies van netto ingevoerde warmte tijdens de gekozen referentieperiode, berekend als de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de gekozen referentieperiode, voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit BKG-installaties, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark, vermeld in bijlage 3.1 en uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van deze directe emissies en de waterstofgerelateerde emissies voor de productie van VCM tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, berekend op basis van het historische verbruik van warmte afkomstig van de verbranding van waterstof uitgedrukt in terajoule (TJ), vermenigvuldigd met 56,1 t kooldioxide per terajoule;

6° uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit : voor elke in bijlage 3.1 vermelde productbenchmark-subinstallatie waarvoor de uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit in aanmerking wordt genomen, is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de waarde van de relevante productbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het product gerelateerde historisch activiteitsniveau en vermenigvuldigd met het quotiënt van de totale directe emissies met inbegrip van de emissies van de netto ingevoerde warmte tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van deze totale directe emissies en de relevante indirecte emissies tijdens de gekozen referentieperiode.

Voor de berekening van de emissies van de netto ingevoerde warmte wordt de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de gekozen referentieperiode, voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit een BKG-installatie, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark, vermeld in bijlage 3.1.

Voor de berekening van de relevante indirecte emissies tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton kooldioxide wordt het relevante elektriciteitsverbruik voor de productie van het betrokken product, als omschreven in de definitie van de processen en emissies, als vermeld in bijlage 3.1 en uitgedrukt in megawattuur, vermenigvuldigd met 0,465 t kooldioxide per megawattuur.



*b) Warmtebenchmark-subinstallatie*

Voor de warmtebenchmark-subinstallatie komt het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar overeen met de waarde van de warmtebenchmark voor meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met de warmtegerelateerde historische activiteitsniveaus voor het verbruik van meetbare warmte.

Bij de warmtebenchmark-subinstallaties moet rekening gehouden worden met het volgende :

1° het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor subinstallaties die meetbare warmte hebben ontvangen van subinstallaties die producten vervaardigen die vallen onder de salpeterzuurbenchmarks, vermeld in bijlage 3.1, wordt verminderd met het jaarlijkse historische verbruik van die warmte tijdens de gekozen referentieperiode, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark voor deze meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1;

2° voor zover meetbare warmte naar privéhuishoudens wordt uitgevoerd en het overeenkomstig de bovenstaande methode bepaalde voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten voor 2013 kleiner is dan de mediane historische jaaremissie die verbonden is aan de productie van de meetbare warmte die de betrokken subinstallatie in de periode van 1 januari 2005 tot en met 31 december 2008 naar privéhuishoudens heeft uitgevoerd, wordt het voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten voor 2013 met het betrokken verschil aangepast. In elk van de jaren 2014 tot en met 2020 wordt het overeenkomstig de bovenstaande methode bepaalde voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten aangepast als dat aantal voor dat jaar kleiner is dan een bepaald percentage van de vermelde mediane historische jaaremissie. Dat percentage bedraagt 90 % in 2014 en neemt elk jaar met 10 procentpunten af.

*c) Brandstofbenchmark-subinstallatie*

Voor de brandstofbenchmark-subinstallatie komt het voorlopige jaarlijkse aantal jaarlijks kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar overeen met de waarde van de brandstofbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het brandstof gerelateerde activiteitsniveau voor de verbruikte brandstof.

*d) Procesemissies-subinstallatie*

Voor de procesemissies-subinstallatie komt het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar overeen met het procesgerelateerde historische activiteitsniveau, vermenigvuldigd met 0,9700.

### 3.3.2. Toepassing van de carbon leakage factoren

De factoren, vermeld in bijlage 3.4 worden toegepast op het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten, bepaald per subinstallatie voor het jaar waarin de processen in die subinstallatie in dienst staan van bedrijfstakken en deeltakken die niet worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Als de processen in de subinstallaties in dienst staan van bedrijfstakken en deeltakken die worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, is de factor die voor de jaren, vermeld in deze bijlage moet worden toegepast, gelijk aan 1.

Als ten minste 95 % van het historische activiteitsniveau van de warmtebenchmark-subinstallatie, van de brandstofbenchmark-subinstallatie of van de procesemissies-subinstallatie in dienst staat van bedrijfstakken of deeltakken die worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, wordt de subinstallatie als geheel geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico.

Indien ten minste 95 % van het historische activiteitsniveau van de warmtebenchmark-subinstallatie, van de brandstofbenchmark-subinstallatie of van de procesemissies-subinstallatie in dienst staat van bedrijfstakken of deeltakken die niet worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, wordt de subinstallatie als geheel niet geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico.

### 3.3.3. Berekening van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor de hele BKG-installatie

De voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor elke BKG-installatie is gelijk aan de som van alle voorlopige jaarlijkse aantallen kosteloos toegewezen emissierechten van de subinstallaties, inclusief de toepassing van de factoren, vermeld in bijlage 3.4, die berekend zijn in overeenstemming met paragraaf 3.3.1. en 3.3.2.

Bij de bepaling van de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten per BKG-installatie mogen emissies geen tweemaal worden geteld en mogen er geen negatieve hoeveelheden worden toegewezen. Als een tussenproduct dat volgens de definities van de respectieve systeemgrenzen vermeld in bijlage 3.1, onder een productbenchmark valt, door een BKG-installatie wordt ingevoerd, mogen emissies niet tweemaal worden geteld voor de vaststelling van de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor beide betrokken BKG-installaties.

### 3.4. Bepaling van de definitieve toewijzing

Voor bestaande BKG-installaties die geïdentificeerd zijn als elektriciteitsopwekker, is de definitieve totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, jaarlijks aangepast met een lineaire reductiefactor van 1,74 %, waarbij de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid emissierechten die voor 2013 kosteloos aan de betrokken BKG-installatie is toegewezen, als uitgangspunt wordt genomen.

Voor bestaande BKG-installaties die niet geïdentificeerd zijn als elektriciteitsopwekker, is de definitieve totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, aangepast met een uniforme transsectorale correctiefactor. De correctiefactor wordt door de Europese Commissie bepaald door vergelijking van de som van de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheden kosteloos toegewezen emissierechten van alle Europese lidstaten voor de relevante BKG-installaties met de maximale jaarlijkse totale hoeveelheid rechten waarin voor de BKG-installaties is voorzien op Europees niveau.

## HOOFDSTUK 4. — Toewijzingsregels voor nieuwkomers

## 4.1. Opsplitsing in subinstallaties

Elke nieuwkomer wordt opgesplitst in één of meer van de volgende subinstallaties :

- a) een productbenchmark-subinstallatie;
- b) een warmtebenchmark-subinstallatie;
- c) een brandstofbenchmark-subinstallatie;
- d) een procesemissies-subinstallatie.

Voor de warmtebenchmark-, de brandstofbenchmark- en de procesemissies-subinstallaties moet op basis van de NACE- en de Prodcod-codes een duidelijk onderscheid gemaakt worden tussen processen die wél en processen die niet in dienst staan van een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Als een BKG-installatie meetbare warmte heeft geproduceerd en geëxporteerd naar een installatie die geen BKG-installatie is, wordt er van uitgegaan dat het betrokken proces van de warmtebenchmark-subinstallatie voor deze warmte niet in dienst staat van een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen, tenzij is aangetoond dat de verbruiker van de meetbare warmte behoort tot een bedrijfstak of deeltak die geacht wordt te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Voor elektriciteitsopwekking door nieuwkomers wordt geen kosteloze toewijzing gegeven.

De som van de inputs, outputs en emissies van elke subinstallatie mag de inputs, outputs en totale emissies van de BKG-installatie niet overschrijden.

## 4.2. Bepaling van het activiteitsniveau

## 4.2.1. Activiteitsniveau voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2

Voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2 worden de activiteitsniveaus als volgt vastgelegd :

a) het productgerelateerde activiteitsniveau voor elk product waarvoor in bijlage 3.1 een productbenchmark is vastgesteld, is gelijk aan de geïnstalleerde capaciteit van de betrokken subinstallatie voor de vervaardiging van dat product, vermenigvuldigd met de standaardcapaciteitsbenuttingsfactor. De geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie wordt bepaald op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandproductievolumes tijdens de referentieperiode voor de nieuwkomer.

De standaardcapaciteitsbenuttingsfactor wordt door de Commissie bepaald en wordt bekendgemaakt op basis van de door de lidstaten verzamelde gegevens. Voor elke productbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, is deze factor gelijk aan het 80-percentiel van de gemiddelde jaarlijkse capaciteitsbenuttingsfactoren van alle BKG-installaties die het betrokken product vervaardigen. De gemiddelde jaarlijkse capaciteitsbenuttingsfactor van elke BKG-installatie die het betrokken product vervaardigt, is gelijk aan de gemiddelde jaarlijkse productie over de periode 2005-2008, gedeeld door de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit;

b) het warmte gerelateerd activiteitsniveau is gelijk aan de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit voor de invoer uit een BKG-installatie en/of voor de productie van meetbare warmte die binnen de grenzen van de BKG-installatie wordt verbruikt voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan mechanische energie voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan verwarming of koeling gebruikt voor elektriciteitsopwekking of die wordt uitgevoerd naar een installatie die geen BKG-installatie is, met uitzondering van de uitvoer voor elektriciteitsopwekking, vermenigvuldigd met de relevante capaciteitsbenuttingsfactor. De geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie wordt bepaald op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandproductievolumes tijdens de referentieperiode voor de nieuwkomer.

De relevante capaciteitsbenuttingsfactor wordt door de afdeling bepaald op basis van naar behoren gestaafde en onafhankelijk geverifieerde informatie over de beoogde normale werking, het onderhoud, de courante productiecycclus, energiezuinige technieken en de karakteristieke capaciteitsbenuttingsgraad in de betrokken bedrijfstak, getoetst aan bedrijfstakspecifieke informatie;

c) het brandstof gerelateerd activiteitsniveau is gelijk aan de aanvankelijk geïnstalleerde brandstofverbruikscapaciteit van de betrokken BKG-installatie voor de productie van niet-meetbare warmte die wordt verbruikt voor de vervaardiging van producten, voor de productie van andere mechanische energie dan mechanische energie voor elektriciteitsopwekking of voor andere verwarming of koeling dan verwarming of koeling voor elektriciteitsopwekking, met inbegrip van veiligheidsaffakkeling, vermenigvuldigd met de relevante capaciteitsbenuttingsfactor. De geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie wordt bepaald op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandproductievolumes tijdens de referentieperiode voor de nieuwkomer.

De relevante capaciteitsbenuttingsfactor wordt door de afdeling bepaald op basis van naar behoren gestaafde en onafhankelijk geverifieerde informatie over de beoogde normale werking, het onderhoud, de courante productiecycclus, energiezuinige technieken en de karakteristieke capaciteitsbenuttingsgraad in de betrokken bedrijfstak, getoetst aan bedrijfstak specifieke informatie.

d) het procesemissies gerelateerde activiteitsniveau is gelijk aan de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit voor het genereren van procesemissies van de proceseenheid, vermenigvuldigd met de relevante capaciteitsbenuttingsfactor. De geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie wordt bepaald op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandproductievolumes tijdens de referentieperiode voor de nieuwkomer.

De relevante capaciteitsbenuttingsfactor wordt door de afdeling bepaald op basis van naar behoren gestaafde en onafhankelijk geverifieerde informatie over de beoogde normale werking, het onderhoud, de courante productiecycclus, energiezuinige technieken en de karakteristieke capaciteitsbenuttingsgraad in de betrokken bedrijfstak, getoetst aan bedrijfstakspecifieke informatie. Bij de bepaling van de relevante capaciteitsbenuttingsfactor moet ook rekening gehouden worden met naar behoren gestaafde en onafhankelijk geverifieerde informatie over de emissie-intensiteit van de input en broeikasgasefficiënte technieken.

#### 4.2.2. Activiteitsniveau voor een nieuwkomer zoals gedefinieerd in punt 20°, b), van hoofdstuk 2

Voor BKG-installaties die na 30 juni 2011 een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding hebben ondergaan, worden de activiteitsniveaus voor de toegevoegde capaciteit van de subinstallaties waarop de aanzienlijke capaciteitsuitbreiding betrekking heeft bepaald op basis van dezelfde methodologie als de methodologie vermeld in paragraaf 4.2.1.

#### 4.3. Bepaling van de voorlopige toewijzing

##### 4.3.1. Voorlopige toewijzing voor een nieuwkomer zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2

Voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, a), van hoofdstuk 2, wordt voor elke subinstallatie afzonderlijk, het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten vanaf de aanvang van de normale werking van de BKG-installatie als volgt berekend :

##### a) *Productbenchmark-subinstallatie*

Voor elke productbenchmark-subinstallatie is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar gelijk aan de waarde van die productbenchmark, vermenigvuldigd met het productgerelateerde activiteitsniveau.

Bij de productbenchmark-subinstallaties moet rekening gehouden worden met het volgende :

1° het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor subinstallaties die meetbare warmte hebben ontvangen van subinstallaties die producten vervaardigen die vallen onder de salpeterzuurbenchmarks, vermeld in bijlage 3.1, wordt verminderd met het jaarlijkse historische verbruik van die warmte tijdens de referentieperiode voor de nieuwkomer, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark voor deze meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1;

2° als een productbenchmark-subinstallatie meetbare warmte omvat die wordt ingevoerd uit een installatie die geen BKG-installatie is, wordt het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor de betrokken productbenchmark-subinstallatie, zoals bepaald op basis van bovenstaande methode, verminderd met de historische hoeveelheid warmte in de referentieperiode voor de nieuwkomer ingevoerd uit een installatie die geen BKG-installatie is, vermenigvuldigd waarde van de warmtebenchmark voor meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1;

3° als een installatie subinstallaties omvat die pulp (kortvezelige kraftpulp, langvezelige kraftpulp, thermomechanische pulp en mechanische pulp, sulfietpulp of andere pulp die niet onder een productbenchmark valt) produceren en meetbare warmte uitvoeren naar andere daarmee technisch verbonden subinstallaties, wordt, ongeacht de voorlopige jaarlijkse aantallen emissierechten die kosteloos aan andere subinstallaties van de betrokken BKG-installatie worden toegewezen, als voorlopige totale hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten alleen het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten in aanmerking genomen dat betrekking heeft op de door desubinstallatie geproduceerde pulpproducten die in de handel worden gebracht en die niet in dezelfde BKG-installatie of in andere daarmee technisch verbonden BKG-installaties tot papier worden verwerkt;

4° toewijzing met betrekking tot stoomkraken : het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een productbenchmark-subinstallatie met betrekking tot de productie van hoogwaardige chemicaliën (hierna HVC's te noemen) is gelijk aan de waarde van de productbenchmark voor stoomkraken, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het historische activiteitsniveau, vermeld in bijlage 3.3, en vermenigvuldigd met het quotiënt van de totale directe emissies, met inbegrip van emissies van netto ingevoerde warmte tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van die totale directe emissies en de relevante indirecte emissies tijdens de referentieperiode, berekend als de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de referentieperiode, voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit een BKG-installatie, vermenigvuldigd met de waarde van de benchmark, vermeld in bijlage 3.1. Bij het resultaat van deze berekening wordt 1,78 t kooldioxide per ton waterstof, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van waterstof uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton waterstof, 0,24 t kooldioxide per ton ethyleen, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van ethyleen uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton ethyleen, en 0,16 t kooldioxide per ton HVC, vermenigvuldigd met de mediane historische productie van andere HVC's dan waterstof en ethyleen uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton HVC's, opgeteld;

5° toewijzing met betrekking tot monomeer vinylchloride : het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een subinstallatie met betrekking tot de productie van monomeer vinylchloride (hierna VCM te noemen) is gelijk aan de waarde van de VCM-benchmark, vermenigvuldigd met het historische activiteitsniveau voor de VCM-productie, uitgedrukt in ton, en vermenigvuldigd met het quotiënt van de directe emissies voor de productie van VCM met inbegrip van emissies van netto ingevoerde warmte tijdens de referentieperiode, berekend als de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de gekozen referentieperiode voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit een BKG-installatie, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark, vermeld in bijlage 3.1 en uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van deze directe emissies en de waterstof gerelateerde emissies voor de productie van VCM tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, berekend op basis van het historische verbruik van warmte die afkomstig is van de verbranding van waterstof, uitgedrukt in terajoule (TJ), vermenigvuldigd met 56,1 t kooldioxide per terajoule;

6° uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit : voor elke productbenchmark-subinstallatie, vermeld in bijlage 3.1, waarvoor de uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit in aanmerking wordt genomen, is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de waarde van de relevante productbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het product gerelateerde historische activiteitsniveau en vermenigvuldigd met het quotiënt van de totale directe emissies met inbegrip van de emissies van de netto ingevoerde warmte tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent, en de som van die totale directe emissies en de relevante indirecte emissies tijdens de referentieperiode.

Voor de berekening van de emissies van de netto ingevoerde warmte wordt de hoeveelheid meetbare warmte die tijdens de referentieperiode voor de vervaardiging van het betrokken product werd ingevoerd uit een BKG-installatie, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark, vermeld in bijlage 3.1.

Voor de berekening van de relevante indirecte emissies tijdens de gekozen referentieperiode, uitgedrukt in ton kooldioxide wordt het relevante elektriciteitsverbruik voor de productie van het betrokken product, vermeld in de definitie van de processen en emissies, vermeld in bijlage 3.1, en uitgedrukt in megawattuur, vermenigvuldigd met 0,465 t kooldioxide per megawattuur.

*b) Warmtebenchmark-subinstallatie*

Voor elke warmtebenchmark-subinstallatie is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de waarde van de warmtebenchmark voor die meetbare warmte, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het warmtegerelateerde activiteitsniveau.

Het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor subinstallaties die meetbare warmte hebben ontvangen van subinstallaties die producten vervaardigen die vallen onder de salpeterzuurbenchmarks, vermeld in bijlage 3.1, wordt verminderd met het jaarlijkse historische verbruik van die warmte tijdens de referentieperiode, vermenigvuldigd met de waarde van de warmtebenchmark voor de meetbare warmte vermeld in bijlage 3.1.

*c) Brandstofbenchmark-subinstallatie*

Voor elke brandstofbenchmark-subinstallatie is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten gelijk aan de waarde van de brandstofbenchmark, vermeld in bijlage 3.1, vermenigvuldigd met het brandstofgerelateerde activiteitsniveau.

*d) Procesemissies-subinstallatie*

Voor elke procesemissies-subinstallatie is het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten voor een bepaald jaar gelijk aan het procesgerelateerde activiteitsniveau, vermenigvuldigd met 0,9700.

Voor onafhankelijk geverifieerde emissies van de nieuwkomer die aan de aanvang van de normale werking voorafgingen, worden extra emissierechten toegewezen op basis van de historische emissies, uitgedrukt in ton CO<sub>2</sub>-equivalent.

Overeenkomstig punt 3.3.2. worden de factoren vermeld in bijlage 3.4 toegepast op het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten, bepaald per subinstallatie voor het betrokken jaar waarin de processen in die subinstallatie in dienst staan van bedrijfstakken en deeltakken die niet worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

**4.3.2. Voorlopige toewijzing voor een nieuwkomer, zoals gedefinieerd in punt 20°, b), van hoofdstuk 2**

Voor een BKG-installatie die na 30 juni 2011 een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding heeft ondergaan wordt de bijkomende toewijzing voor de nieuwkomer berekend volgens de methodologie vermeld in punt 4.3.1., maar dan alleen voor wat de uitbreiding betreft.

Overeenkomstig punt 3.3.2 worden de factoren, vermeld in bijlage 3.4, toegepast op het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten, bepaald per subinstallatie voor het betrokken jaar waarin de processen in de subinstallatie in dienst staan van bedrijfstakken en deeltakken die niet worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO<sub>2</sub>-weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

**4.4. Bepaling van de definitieve toewijzing**

De definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten voor nieuwkomers is gelijk aan de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten, jaarlijks aangepast met een lineaire reductiefactor van 1,74 %, waarbij de voorlopige totale jaarlijkse hoeveelheid emissierechten die voor 2013 kosteloos aan de betrokken BKG-installatie is toegewezen, als uitgangspunt wordt genomen.

**HOOFDSTUK 5. — Toewijzingsregels bij een aanzienlijke capaciteitsvermindering**

Als een BKG-installatie na 30 juni 2011 een aanzienlijke capaciteitsvermindering heeft ondergaan, moet het aantal kosteloos toe te wijzen emissierechten voor die BKG-installatie verminderd worden.

De vermindering van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten wordt berekend overeenkomstig de methodologie vermeld in punt 4.3.1, in de mate die overeenstemt met de aanzienlijke capaciteitsvermindering.

**HOOFDSTUK 6. — Toewijzingsregels bij een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten****6.1. Definitie 'gedeeltelijke stopzetting van activiteiten'**

De activiteiten van een BKG-installatie worden geacht gedeeltelijk te zijn stopgezet als het activiteitsniveau van een subinstallatie die ten minste 30 % van de definitieve jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten of meer dan 50 000 toegewezen emissierechten bedraagt, in een gegeven kalenderjaar wordt verminderd met ten minste 50 % van het activiteitsniveau dat wordt gebruikt voor de berekening van de toewijzing aan de BKG-installatie, overeenkomstig punt 3.2. en punt 4.2.

**6.2. Aanpassing van de toewijzing bij een gedeeltelijke stopzetting van de activiteiten**

De toewijzing aan een BKG-installatie met gedeeltelijk stopgezette activiteiten wordt als volgt aangepast vanaf het jaar dat volgt op het jaar waarin de activiteiten gedeeltelijk werden stopgezet, dan wel vanaf 2013 als de gedeeltelijke stopzetting heeft plaatsgevonden vóór 1 januari 2013 :

als het activiteitsniveau van de in punt 6.1. bedoelde subinstallatie vermindert met 50 % tot 75 % vergeleken met het aanvankelijke activiteitsniveau, ontvangt de subinstallatie slechts de helft van de aanvankelijk toegewezen rechten;

als het activiteitsniveau van de in punt 6.1. bedoelde subinstallatie vermindert met 75 % tot 90 % vergeleken met het aanvankelijke activiteitsniveau, ontvangt de subinstallatie slechts 25 % van de aanvankelijk toegewezen rechten;

als het activiteitsniveau van de in punt 6.1. bedoelde subinstallatie vermindert met 90 % of meer vergeleken met het aanvankelijke activiteitsniveau, ontvangt de subinstallatie geen kosteloos toegewezen rechten;

als het activiteitsniveau van de in punt 6.1. bedoelde subinstallatie een niveau bereikt van meer dan 50 % vergeleken met het aanvankelijke activiteitsniveau, ontvangt de subinstallatie waarvan de activiteiten gedeeltelijk werden stopgezet, de aanvankelijk toegewezen rechten vanaf het jaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de activiteiten de drempel van 50 % overschrijden;

als het activiteitsniveau van de in punt 6.1. bedoelde subinstallatie een activiteitsniveau bereikt van meer dan 25 % vergeleken met het aanvankelijke activiteitsniveau, ontvangt de installatie die gedeeltelijk werd stilgelegd de helft van de aanvankelijk toegewezen rechten vanaf het jaar dat volgt op het jaar waarin het activiteitsniveau de drempel van 25 % overschrijdt.



## Bijlage 3.1 : Productbenchmarks

## 1. Bepaling van productbenchmarks en systeemgrenzen zonder aandacht voor de uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Cokes	Cokes van cokesovens (verkregen door verkoling van cokeskool bij hoge temperaturen) of cokes van gasbedrijven (als bijproduct van gasfabrieken), uitgedrukt in ton droge cokes. Bruinkoolcokes vallen niet onder deze benchmark.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de cokesovens, verbranding van H <sub>2</sub> S/NH <sub>3</sub> , voorverwarming (ontdooiing) van steenkool, extractie van cokesgas, ontzwaveleenheid, distillatie-eenheid, stoomgeneratorinstallatie, drukregelaar in batterijen, biologische waterbehandeling, diverse verwarming van bijproducten en waterstofscheider van de proceseenheden zijn inbegrepen. De reiniging van cokesoven-gas is inbegrepen.	Ja	0,286
Gesinterd Erts	Geagglomerde ijzer-houdende producten met fijne ijzerertsdeeltjes, vloeimiddelen en ijzerhoudende recyclingmaterialen met de vereiste chemische en fysische eigenschappen, zoals basiciteit, mechanische sterkte en doorlaatbaarheid, om ijzer en de nodige vloeimiddelen in procedés voor ijzerertsreductie te bezorgen.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de sinterfabriek, voorbereidingseenheden voor grondstoffen, warme-screeningseenheid, koeleenheid voor sinters, koude-screeningseenheid en stoomgenerator-installatie van de proceseenheden, zijn inbegrepen.	Ja	0,171
Vloeibaar ruwijzer	Met koolstof verzadigd vloeibaar ijzer voor verdere verwerking.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de hoogoven, behandelings-eenheden voor vloeibaar ruwijzer, ventilatoren van de hoogoven, windverhitters, oxystaaloven, secundaire metallurgische installaties, vacuüm-ovens, walsmachine (inclusief snijden), slakkenbehandelingsinstallatie, voorbereiding van de lading, gasbehandelingseenheid van de hoogoven, ontstoffingsinstallaties, voorverwarming van schroot, droging van kool voor koolpoederinjectie (PCI), voorverwarmingsinstallaties voor vaten, voorverwarmingsinstallaties voor gietblokken, persluchtproductie, stofbehandelingseenheid (briketteren), slibverwerkings-eenheid (briketteren), stoominjectie in de hoogoven, stoomgenerator, gaskoeling, door de convertor van de oxystaaloven en diversen van de proceseenheden, zijn inbegrepen.	Ja	1,328

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Voorgebakken anode	Anoden voor elektrolyse van aluminium waaronder anoden van petroleumcokes, van asfaltbitumen of normaal gerecyclede anoden, verwerkt tot een specifieke vorm voor een bepaalde smelterij en gebakken in anodebakovens tot een temperatuur van om en bij 1150 °C.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van voorgebakken anoden zijn inbegrepen.	Ja	0,324
Aluminium	Ruw vloeibaar niet-gelegeerd aluminium uit elektrolyse.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefase elektrolyse zijn inbegrepen.	Ja	1,514
Grijze cementklinker	Grijze cementklinker als in totaal geproduceerde klinker.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van grijze cementklinker zijn inbegrepen.	Ja	0,766
Witte cementklinker	Witte cementklinker voor gebruik als hoofdbindmiddel in de bereiding van materialen als voegvulling, lijm voor keramische tegels, isolatie, verankeringsmortel, industriële vloermortel, gebruiksklare pleister, herstellmortel, waterdichte coatings met een maximale gemiddelde inhoud van 0,4 massa-% Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> , 0,003 massa-% Cr <sub>2</sub> O <sub>3</sub> en 0,03 massa-% Mn <sub>2</sub> O <sub>3</sub> .	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van witte cementklinker zijn inbegrepen.	Ja	0,987
Kalk	Ongebluste kalk: calciumoxide (CaO) ontstaan uit de ontleding van kalksteen (CaCO <sub>3</sub> ) als 'standaard zuivere' kalk met 94,5 % vrij CaO. Kalk die wordt geproduceerd en verbruikt in de installatie waar de zuiveringsprocessen plaatsvinden, valt niet onder deze product-benchmark.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van kalk zijn inbegrepen.	Ja	0,954
Dolime (gebrand dolomiet)	Gebrand dolomiet, of 'dolime', als mengsel van calcium- en magnesiumoxiden ontstaan uit de ontleding van dolomiet (CaCO <sub>3</sub> .MgCO <sub>3</sub> ) met een restgehalte CO <sub>2</sub> van meer dan 0,25 %, een gehalte aan vrij MgO tussen 25 % en 40 % en een bulkdichtheid van de handelswaar van minder dan 3,05 g/cm <sup>3</sup> . Dolime wordt uitgedrukt als 'standaard zuivere dolime' met 57,4 % vrije CaO en 38 % vrije MgO.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van dolime zijn inbegrepen.	Ja	1,072
Gesinterd dolomiet	Mengsel van calcium- magnesiumoxiden dat uitsluitend wordt gebruikt voor de productie van vuurvaste stenen en andere vuurvaste producten met een minimale bulkdichtheid van 3,05 g/cm <sup>3</sup> .	Alle processen die direct of indirect verband houden met gesinterd dolomiet zijn inbegrepen.	Ja	1,449

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Floatglas	Floatglas/matglas/geslepen glas (in ton glas dat uit de koeloven komt).	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen in smeltoven, raffinaderij, werkoven, smeltbad, en koeloven zijn inbegrepen.	Ja	0,453
Flessen en potten in kleurloos glas	Flessen in kleurloos glas met een nominale inhoud van < 2,5 liter voor drank en levensmiddelen (exclusief flessen bedekt met leder of kunststofleder, zuigflessen), met uitzondering van witglazen producten met een ijzeroxide-gehalte uitgedrukt in gewichtsprocent Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> lager dan 0,03 %, en kleurcoördinaten van L in een bereik van 100 tot 87, van a in een bereik van 0 tot -5 en van b in een bereik van 0 tot 3 (volgens het Cielabsysteem ontwikkeld door de Commission Internationale d'Eclairage), uitgedrukt in ton verpakt product.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen materiaalverwerking, smelten, vormgeving, naverwerking, verpakking en nevenprocessen zijn inbegrepen.	Ja	0,382
Flessen en potten in gekleurd glas	Flessen in gekleurd glas met een nominale inhoud van < 2,5 liter voor drank en levensmiddelen (exclusief flessen bedekt met leder of kunststofleder, zuigflessen), uitgedrukt in ton verpakt product.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen materiaalverwerking, smelten, vormgeving, naverwerking, verpakking en nevenprocessen zijn inbegrepen.	Ja	0,306
Continuglasvezelproducten	Gesmolten glas voor de vervaardiging van producten van continuglasvezelfilament, met name gesneden glasvezel, lonten, garens en stapelglasvezels, en matten (uitgedrukt in ton gesmolten glas dat uit de voorhaard komt). Minerale wolproducten voor thermische, akoestische en brandisolatie zijn niet inbegrepen.	Alle processen die direct of indirect verband houden met glas smelten in de hoogovens en glas zuiveren in de voorhaarden zijn inbegrepen. Naverwerkingsprocessen om vezels tot verkoopbare producten om te zetten, vallen niet onder deze productbenchmark.	Ja	0,406
Bekledingsstenen	Bekledingsstenen met een dichtheid van > 1000 kg/m <sup>3</sup> , gebruikt voor metselwerk op basis van EN 771-1, met uitzondering van straatstenen, klinkerstenen en blauw gesmoorde gevelstenen.	Alle processen die direct of indirect verband houden met grondstoffen voorbereiden, bestanddelen mengen, artikelen vormen en modelleren, artikelen drogen, artikelen bakken, producten afwerken en rookgas reinigen, zijn inbegrepen.	Ja	0,139
Straatstenen	Kleistenen als vloerbedekking volgens EN 1344.	Alle processen die direct of indirect verband houden met grondstoffen voorbereiden, bestanddelen mengen, artikelen vormen en modelleren, artikelen drogen, artikelen bakken, producten afwerken en rookgas reinigen, zijn inbegrepen.	Ja	0,192

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Dakpannen	Kleidakpannen zoals bepaald in EN 1304:2005, met uitzondering van blauw gesmoorde dakpannen en toebehoren.	Alle processen die direct of indirect verband houden met grondstoffen voorbereiden, bestanddelen mengen, artikelen vormen en modelleren, artikelen drogen, artikelen bakken, producten afwerken en rookgas reinigen, zijn inbegrepen.	Ja	0,144
Gesproeidroogd poeder	Gesproeidroogd poeder voor de productie van droog geperste wand- en vloertegels in ton geproduceerd poeder.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van gesproeidroogd poeder zijn inbegrepen.	Ja	0,076
Pleisterkalk	Pleisterkalk op basis van gebrand gips of calciumsulfaat (o.a. voor gebruik in gebouwen, bewerking van weefsels of behangpapier, tandheelkunde of bodemsanering), in ton stucgips. Alfagips valt niet onder deze productbenchmark.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen malen, drogen en branden, zijn inbegrepen.	Neen	0,048
Droog secundair gips	Droog secundair gips (synthetisch gips ontstaan als gerecycled bijproduct in energiecentrales of als gerecycled materiaal uit bouwafval en afbraakmateriaal), uitgedrukt in ton product.	Alle processen die direct of indirect verband houden met het drogen van secundair gips zijn inbegrepen.	Neen	0,017
Kortvezelige kraftpulp	Kortvezelige kraftpulp is een houtpulp ontstaan uit chemische sulfaatprocedés op basis van kookvloestof, gekenmerkt door een vezel-lengte van 1-1,5 mm, die hoofdzakelijk wordt gebruikt voor producten met een specifieke gladheid en massa, zoals kristal- en printpapier, uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in luchtgedroogde ton (ADt).	Alle processen die deel uitmaken van de pulpproductie (in het bijzonder in de pulpfabriek, terugwinningsinstallatie, droogmachine en kalkoven, en aangesloten energieomzettingen (boiler/warmtekrachtkoppeling)), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,12



Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Langvezelige kraftpulp	Langvezelige kraftpulp is een houtpulp ontstaan uit chemische sulfaatprocedés op basis van kookvloeistof, gekenmerkt door een vezel-lengte van 3-3,5 mm, die hoofdzakelijk wordt gebruikt voor producten die vooral sterk moeten zijn, zoals verpakingspapier, uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in luchtgedroogde ton (ADt).	Alle processen die deel uitmaken van de pulpproductie (in het bijzonder in de pulpfabriek, terugwinningsinstallatie, droogmachine en kalkoven, en aangesloten energieomzettingen (boiler/ warmtekrachtkoppeling), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,06
Sulfietpulp, thermomechanische en mechanische pulp	Sulfietpulp ontstaan uit een specifiek pulpproductieproces, bv. pulp ontstaan uit het koken van spaanders in een drukvat samen met vloeibaar bisulfiet, uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in ADt. Sulfiet-pulp kan al dan niet gebleekt zijn.  Gradaties van mechanische pulp : TMP (thermomechanische pulp) en houtslip, als verkoopbare nettoproductie in ADt. Mechanische pulp kan al dan niet gebleekt zijn.  Kleinere subgroepen van semichemische pulp, chemisch-thermomechanische pulp (CTMP) en oplosende pulp behoren niet tot deze groep.	Alle processen die deel uitmaken van de pulpproductie (in het bijzonder in de pulpfabriek, terugwinningsinstallatie, droogmachine en kalkoven, en aangesloten energieomzettingen (boiler/ warmtekrachtkoppeling), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,02

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Teruggewonnen papierpulp	Vezelpulp afgeleid van teruggewonnen papier of karton (resten en afval) of van andere cellulosehoudende vezelstoffen, uitgedrukt als verkoopbare netto-productie in ADt.	Alle processen die deel uitmaken van de pulpproductie uit teruggewonnen papier en aangesloten energieomzetting-inrichtingen (boiler/warmtekrachtkoppeling), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,039
Krantenpapier	Specifieke papersoort (in rollen of bladen), uitgedrukt als verkoopbare netto-productie in ADt, gebruikt om kranten te drukken en vervaardigd van houtslip en/of mechanische pulp of gerecyclede vezels, of een bepaald percentage van een combinatie van beide. Het gewicht ligt gewoonlijk tussen 40 en 52g/m <sup>2</sup> en bedraagt maximaal 65g/m <sup>2</sup> . Krantenpapier is machinaal bewerkt of lichtjes glad geperst, is wit of lichtgekleurd en wordt gebruikt voor boekdruk, offset-druk of flexodruk.	Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine en aangesloten energieomzetting-inrichtingen (boiler/warmtekrachtkoppeling) en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,298

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Ongecoat fijnpapier	<p>Fijn papier niet voorzien van een deklaag, waaronder zowel ongecoat mechanisch als ongecoat houtvrij papier, uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in ADt :</p> <p>1. Ongecoat houtvrij papier geschikt voor drukken of andere grafische doeleinden en vervaardigd van uiteenlopende hoofdzakelijk ruwe vezelstoffen, met een variabel gehalte minerale vulstof en verschillende afwerkingsmethoden. Deze soort omvat het meeste kantoorpapier, zoals bedrijfspapier, kopieerpapier, printpapier, briefpapier en boekdrukpapier.</p> <p>2. Ongecoat mechanisch papier omvat de specifieke papersoorten vervaardigd van mechanische pulp en gebruikt voor verpakkingen of grafische doeleinden/magazines.</p>	<p>Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine en aangesloten energieomzettingen (boiler/ warmtekrachtkoppeling), en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen.</p> <p>Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.</p>	Ja	0,318
Gecoat fijnpapier	<p>Fijn papier voorzien van een deklaag, waaronder zowel gecoat mechanisch als gecoat houtvrij papier, uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in ADt :</p> <p>1. Gecoat houtvrij papier vervaardigd van vezels uit hoofdzakelijk chemische pulpprocedés en gestreken voor verschillende toepassingen, ook bekend als coated freesheet. Deze groep richt zich vooral op publiciteitspapier.</p> <p>2. Gecoat mechanisch papier vervaardigd van mechanische pulp en gebruikt voor grafische doeleinden/magazines. De groep staat ook bekend als coated groundwood.</p>	<p>Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine, en aangesloten energieomzettingen (boiler/warmtekrachtkoppeling), en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen.</p> <p>Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.</p>	Ja	0,318

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Kristalpapier	<p>Kristalpapier uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie van de moederrol omvat uiteenlopende soorten tissue- en ander toiletpapier voor huishoudelijk of commercieel en industrieel gebruik, zoals wc-papier en gezichtdoekjes, keukenhanddoeken, handdoeken en industriële wisdoekjes, pampers, maandverband, enz. Luchtgedroogd papier (TAD) behoort niet tot deze groep.</p>	<p>Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine, en aangesloten energieomzettingen (boiler/warmtekrachtkoppeling) en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen.</p> <p>Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen. De omzetting van het product op de moederrol naar afgewerkte producten valt niet onder deze productbenchmark.</p>	Ja	0,334
Testliner en golfblad	<p>Testliner en golfblad uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in ADt :</p> <p>1. Testliner omvat de soorten karton die aan specifieke tests van de verpakkingindustrie beantwoorden om te worden gebruikt als buitenlaag van golfkarton waarvan verzenddozen worden gemaakt. Testliner is hoofdzakelijk vervaardigd van uit recyclage gewonnen vezels.</p> <p>2. Golfblad verwijst naar het middele deel van verzenddozen dat aan beide zijden voorzien is van een dekblad (testliner/kraftliner). Golfblad omvat hoofdzakelijk papier uit gerecyclede vezels, maar deze groep bevat ook karton dat van chemische en semi-chemische pulp is vervaardigd.</p>	<p>Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine en aangesloten energieomzettingen (boiler/warmtekrachtkoppeling) en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen.</p> <p>Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.</p>	Ja	0,248



Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Ongecoat karton	Deze benchmark omvat uiteenlopende ongecoate producten (uitgedrukt als verkoopbare netto-productie in ADt), enkelvoudig of multiplex. Ongecoat karton wordt hoofdzakelijk gebruikt voor verpakkingstoepassingen waarvan de belangrijkste vereiste kenmerken sterkte en stijfheid zijn en waarvoor de commerciële aspecten als informatiedrager van secundair belang zijn. Karton is gemaakt van ruwe en/of teruggewonnen vezels, heeft goede vouwen rleigenschappen en een goede stijfheid. Het wordt hoofdzakelijk gebruikt in dozen voor consumptieartikelen zoals diepvriesvoedsel, cosmetica en voor drankverpakkingen; ook bekend als homogeen karton, vouwdozenkarton, bruinkarton, draagkarton of kernkarton.	Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine en aangesloten energieomzettingssinrichtingen (boiler/warmtekrachtkoppeling) en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,237
Gecoat karton	Deze benchmark omvat uiteenlopende gecoate producten (uitgedrukt als verkoopbare nettoproductie in ADt), enkelvoudig of multiplex. Gecoat karton wordt hoofdzakelijk gebruikt voor commerciële toepassingen waarbij commerciële informatie op verpakkingen voor winkels moet worden gedrukt, zoals voedsel, farmaceutische artikelen, cosmetica en andere. Karton is vervaardigd van ruwe en/of teruggewonnen vezels, heeft goede vouwen rleigenschappen en een goede stijfheid. Het wordt hoofdzakelijk gebruikt in dozen voor consumptieartikelen zoals diepvriesvoedsel, cosmetica en voor drankverpakkingen; ook bekend als homogeen karton, vouwdozenkarton, bruinkarton, draagkarton of kernkarton.	Alle processen die deel uitmaken van de papierproductie (in het bijzonder papier- of kartonmachine en aangesloten energieomzettingssinrichtingen (boiler/warmtekrachtkoppeling) en brandstofgebruik bij directe methode), zijn inbegrepen. Andere activiteiten ter plaatse die geen deel uitmaken van dit proces, zoals activiteiten in de zaagmolen, houtbewerking, productie van chemicaliën voor de verkoop, afvalverwerking (bewerking ter plaatse in plaats van buiten de locatie (drogen, pelletiseren, verbranden, storten)), productie van neergeslagen calciumcarbonaat (PCC), behandeling van geurgassen en stadsverwarming zijn niet inbegrepen.	Ja	0,273
Salpeterzuur	Salpeterzuur (HNO <sub>3</sub> ), te vermelden in ton HNO <sub>3</sub> (100 %)	Alle processen die direct of indirect verband houden met de vervaardiging van het benchmarkproduct, alsook met het afbraakproces van N <sub>2</sub> O zijn inbegrepen, met uitzondering van de productie van ammoniak.	Ja	0,302
Adipinezuur	Adipinezuur te vermelden in ton droog gezuiverd adipinezuur, opgeslagen in silo's of verpakt in zakken of big bags.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de vervaardiging van het benchmarkproduct, alsook met het afbraakproces van N <sub>2</sub> O zijn inbegrepen.	Ja	2,79

Product-benchmark	Bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Monomeer vinylchloride (VCM)	Vinylchloride (chlooretheen)	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen directe chlorering, oxychlorering en kraken van ethyleendichloride (EDC) in monomeer vinylchloride (VCM), zijn inbegrepen.	Ja	0,204
Fenol/ aceton	Som van fenol, aceton en het bijproduct alfamethylstyreen als totale productie.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van fenol en aceton zijn inbegrepen, in het bijzonder luchtcompressie, hydroperoxidatie, terugwinning van cumeen uit verbruikte lucht, concentratie en splitsing, fractionering en zuivering, teer kraken, terugwinning van acetofenon en zuivering, terugwinning van AMS voor export, hydrogenering van AMS voor recycling buiten de systeemgrenzen, eerste zuivering van afvalwater (1 <sup>e</sup> stripper van afvalwater), koelwater-productie (bv. koeltorens), koelwatergebruik (circulatiepompen), fakkels en verbrandingsapparaten (zelfs als zij zich fysiek buiten de systeemgrenzen bevinden), als ook elk nevenbrandstofverbruik.	Ja	0,266
S-pvc	Polyvinylchloride; niet gemengd met andere substanties die pvc-deeltjes bevatten met een gemiddelde grootte tussen 50 en 200 µm.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van S-pvc zijn inbegrepen, behalve de productie van VCM.	Ja	0,085
E-pvc	Polyvinylchloride; niet gemengd met andere substanties die pvc-deeltjes bevatten met een gemiddelde grootte tussen 0,1 en 3 µm.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van e-pvc zijn inbegrepen, behalve de productie van VCM.	Ja	0,238
Dinatriumcarbonaat	Dinatriumcarbonaat als totale bruto-productie, uitgezonderd het dicht dinatriumcarbonaat dat als bijproduct ontstaat in een caprolactamproductienetwerk.	Alle processen die direct of indirect verband houden met het zuiveren van pekkel, het branden van kalk en produceren van kalkmelk, absorberen van ammoniak, neerslaan van NaHCO <sub>3</sub> , filteren of scheiden van NaHCO <sub>3</sub> -kristallen uit moedervloeistof, afbreken van NaHCO <sub>3</sub> tot Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> , terugwinnen van ammoniak en verdichten of produceren van dicht dinatriumcarbonaat, zijn inbegrepen.	Ja	0,843

Indien geen andere referentie wordt vermeld, verwijzen alle productbenchmarks naar 1 ton geproduceerd product, uitgedrukt als verkoopbare (netto)productie, en naar een 100 % zuivere substantie.

Alle definities van onder een benchmark vallende processen en emissies (systeemgrenzen) omvatten affakkeling waar deze wordt toegepast.

De blootstelling van de benchmarkproducten aan een CO<sub>2</sub>-weglekrisico is gebaseerd op bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen en geldt voor 2013 en 2014. Voor 2013 en 2014 kunnen er verdere bedrijfstakken aan deze bijlage worden toegevoegd.

2. Bepaling van de productbenchmarks en systeemgrenzen waarvoor de uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit in aanmerking wordt genomen

product-benchmark	bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Raffinageproducten	Mengsel van raffinageproducten met meer dan 40 % lichte producten (motorbrandstof (benzine) waaronder vliegtuigbrandstof, benzineachtige vliegtuigbrandstof, andere lichte petroleumoliën/lichte preparaten, kerosine waaronder kerosineachtige vliegtuigbrandstof, gasolie), uitgedrukt als CWT (CO <sub>2</sub> Weighted tonne)	<p>Alle processen van een raffinaderij die onder de bepaling van een van de CWT-proceseenheden vallen, alsook niet-procesgebonden nevenvoorzieningen op het terrein van de raffinaderij, zoals tankopslag, mengen, afvalwaterbehandeling enzovoort, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,0295
Ongelegeerd staal uit vlamboogovens	Staal dat minder dan 8 % aan metalen legeringselementen bevat, alsook een hoeveelheid spoorelementen dat het gebruik beperkt is tot toepassingen waarbij geen hoge oppervlaktekwaliteit en verwerkbaarheid vereist zijn.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de vlamboogoven, secundaire metallurgie, gieten en snijden, naverbrandingseenheid, ontstoffsinstallatie, verwarmingsinstallaties voor vaten, voorverwarmingsinstallaties voor gietblokken, drogen en voorverwarmen van schroot van de proceseenheden, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,283
Hooggelegeerd staal uit vlamboogovens	Staal dat minstens 8 % aan metalen legeringselementen bevat of waarbij een hoge oppervlaktekwaliteit en verwerkbaarheid vereist zijn.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de vlamboogoven, secundaire metallurgie, gieten en snijden, naverbrandingseenheid, ontstoffsinstallatie, verwarmingsinstallaties voor vaten, voorverwarmingsinstallaties voor gietblokken, put voor langzame afkoeling, drogen en voorverwarmen van schroot van de proceseenheden, zijn inbegrepen.</p> <p>De FeCr-converter en cryogene opslag van industriële gassen van de proceseenheden zijn niet inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,352

product-benchmark	bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Gietijzer	Gietijzer uitgedrukt als ton vloeibaar ijzer dat gelegeerd, zuiver en gietklaar is.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de procesfasen smelterij, gietrij, gietkern en afwerking zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt uitsluitend het elektriciteitsverbruik van de smeltprocessen binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,325
Minerale wol	Isolatieproducten van minerale wol voor thermische, akoestische en brandtoepassingen vervaardigd met glas, steen of metaalslakken.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen smelten, bindmiddelen vervezelen en injecteren, uitharden, drogen en vormgeven, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Neen	0,682
Gipsplaat	<p>De benchmark omvat planken, platen, panelen, tegels, soortgelijke artikelen van pleister/samenstellingen op basis van pleister, al dan niet bekleed/verstevigd met enkel papier/karton, met uitzondering van met pleister verkleefde/versierde artikelen (in ton stucgips).</p> <p>Gipsvezelplaten met hoge dichtheid vallen niet onder deze product-benchmark.</p>	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productiefasen malen, drogen, branden en platen drogen, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt enkel het elektriciteitsverbruik van de in de droogfase gebruikte warmtepompen in aanmerking genomen.</p>	Neen	0,131
Roet	Ovenroet. Gas- en lamproet vallen niet onder deze benchmark.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van ovenroet, alsook het afwerken, verpakken en affakkelen, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	1,954
Ammoniak	Ammoniak (NH <sub>3</sub> ), te vermelden in geproduceerde ton.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van ammoniak en het tussenproduct waterstof, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	1,619



product-benchmark	bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Stoomkraker	Mengsel van hoogwaardige chemicaliën (HVC's) uitgedrukt als totale massa van acetyleen, ethyleen, propyleen, butadieen, benzeen en waterstof, uitgezonderd HVC's uit extra materiaalinput (waterstof, ethyleen, andere HVC's) met een ethyleengehalte van ten minste 30 massaprocent in het totale productmengsel en een gehalte aan HVC's, brandstofgas, buteen en vloeibare koolwaterstoffen samen van ten minste 50 massaprocent in het totale productmengsel.	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van HVC's als zuiver product of tussenproduct met een geconcentreerde in houd van de respectieve HVC's in de laagst verhandelbare vorm (ruwe C4, nietgehydrogeneerd pygas), zijn inbegrepen met uitzondering van C4-extractie (butadieenfabriek), C4-hydrogenering, hydrobehandeling van pyrolysebenzine en aromatenextractie, en logistiek/opslag voor dagelijkse verwerking.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,702
Aromaten	Mengsel van aromaten uitgedrukt als CWT (CO <sub>2</sub> weighted tonne).	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de aromatensubeenheden waterstofbehandelaar voor pygas, benzeen-/tolueen-/xyleen-extractie (BTX), TDP, HDA, xyleenisomerisatie, p-xyleen-eenheden, cumeenproductie en cyclohexaanproductie, zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,0295
Styreen	Monomeer styreen (vinylbenzeen, CAS-nummer : 100-42-5)	<p>Alle processen die direct of indirect verband houden met de productie van styreen, alsook van het tussenproduct ethylbenzeen (in de hoeveelheid die als materiaalinput voor de styreenproductie wordt gebruikt), zijn inbegrepen.</p> <p>Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.</p>	Ja	0,527

product-benchmark	bepaling van de betrokken producten	Bepaling van de betrokken processen en emissies (systeemgrenzen)	Blootstelling aan CO <sub>2</sub> -weglekrisico als vermeld in bijlage 4 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen voor 2013 en 2014	benchmarkwaarde (emissierechten/t)
Waterstof	Zuivere waterstof en mengsels van waterstof en koolmonoxide met een waterstofgehalte van $\geq 60\%$ molfractie van de totale massa waterstof en koolmonoxide op basis van de samenvoeging van alle waterstof en koolmonoxide bevattende productstromen die uit de betreffende subinstallatie worden afgevoerd, uitgedrukt als 100% waterstof.	Alle relevante proceselementen die direct of indirect verband houden met de productie van waterstof en de scheiding van waterstof en koolmonoxide, zijn inbegrepen. Deze elementen liggen tussen : a) het (de) toegangspunt(en) voor koolwaterstofinput(s) en, indien afzonderlijk, brandstof(fen); b) de uitgangspunten voor alle productstromen die waterstof en/of koolmonoxide bevatten; c) het (de) toegangs- of uitgangspunt(en) voor de aan- en afvoer van warmte. Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.	Ja	8,85
Synthesegas	Mengsels van waterstof en koolmonoxide met een waterstofgehalte van $< 60\%$ molfractie van de totale massa waterstof en koolmonoxide op basis van de samenvoeging van alle waterstof en koolmonoxide bevattende productstromen die uit de betreffende subinstallatie worden afgevoerd, herleid tot 47 volume-percent waterstof.	Alle relevante proceselementen die direct of indirect verband houden met de productie van syngas en de scheiding van waterstof en koolmonoxide, zijn inbegrepen. Deze elementen liggen tussen : a) het (de) toegangspunt(en) voor koolwaterstofinput(s) en, indien afzonderlijk, brandstof(fen), b) de uitgangspunten voor alle productstromen die waterstof en/of koolmonoxide bevatten; c) het (de) toegangs- of uitgangspunt(en) voor de aan- en afvoer van warmte. Voor de bepaling van indirecte emissies wordt het totale elektriciteitsverbruik binnen de systeemgrenzen in aanmerking genomen.	Ja	0,242
Ethyleenoxide/ ethyleenglycolen	De benchmark voor ethyleenoxide / ethyleenglycol omvat de producten ethyleenoxide (EO, hoge zuiverheidsgraad), monoethyleenglycol (MEG, standaard-kwaliteit + vezelkwaliteit (hoge zuiveringsgraad)), di-ethyleenglycol (DEG) en tri-ethyleenglycol (TEG). De totale hoeveelheid producten is uitgedrukt in termen van EO-equivalenten (EOE) die worden bepaald als de hoeveelheid EO (in massa) die in één massaeenheid van het specifieke glycol is ingesloten.	Alle processen die direct of indirect verband houden met de proceseenheden EO-productie, EO-zuivering en scheiding van glycol zijn inbegrepen. Het totale elektriciteitsverbruik (en de bijbehorende indirecte emissies) binnen de systeemgrenzen valt onder deze productbenchmark.	Ja	0,512

Indien geen andere referentie wordt vermeld, verwijzen alle productbenchmarks naar 1 ton geproduceerd product, uitgedrukt als verkoopbare (netto)productie, en naar een 100 % zuivere substantie.

Alle definities van onder een benchmark vallende processen en emissies (systeemgrenzen) omvatten affakkeling waar deze wordt toegepast.

De blootstelling van de benchmarkproducten aan een CO<sub>2</sub>-weglekrisico is gebaseerd op besluit 2010/2/EU van 24 december 2009, gewijzigd bij besluit van de Commissie van 11 november 2011 en geldt voor 2013 en 2014. Voor 2013 en 2014 kunnen er verdere bedrijfstakken aan deze bijlage worden toegevoegd.

### 3. Warmte en brandstofbenchmarks

Benchmark	Benchmarkwaarde (emissierechten/TJ)
Warmtebenchmark	62,3
Brandstofbenchmark	56,1

#### Bijlage 3.2 : Specifieke productbenchmarks

##### 1. Benchmark voor raffinaderijen : CWT-functies

CWT-functie	Omschrijving	Basis (kt/a)	CWT-factor
Distillatie van ruwe olie onder atmosferische druk	Mildedistillatie-eenheid voor ruwe olie, standaarddistillatie-eenheid voor ruwe olie	F	1,00
Vacuümdistillatie	Milde vacuümfractionering, standaard-vacuümkolom, vacuümfractioneringskolom. Vacuümdistillatiefactor omvat ook de gemiddelde energie en emissies voor de vacuümeenheid voor zwaar basismateriaal (Heavy Feed Vacuum). Aangezien die altijd gelijk loopt met de milde vacuümeenheid, wordt de capaciteit van zwaar basismateriaal niet afzonderlijk berekend.	F	0,85
Solventdeasfaltering	Gewone solventen, superkritische solventen.	F	2,45
Viscositeitsreductie (visbreaking)	Atmosferisch residu (zonder putoven), atmosferisch residu (met putoven), vacuüm-bodemmateriaal (zonder putoven), vacuüm-bodemmateriaal (met putoven). De visbreakingfactor omvat ook de gemiddelde energie en emissie voor de vacuümflasherkolom (VAC VFL) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	F	1,40
Thermisch kraken	De thermische kraakfactor omvat ook het gemiddelde gebruik en de gemiddelde emissie voor de vacuümflasherkolom (VAC VFL) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	F	2,70
Vertraagd vercooken	Vertraagd vercooken	F	2,20
Gefluïdiseerd vercooken	Gefluïdiseerd vercooken	F	7,60
Flexibel vercooken	Flexibel vercooken	F	16,60
Cokes roosten	Verticale oven, horizontale draaioven	P	12,75
Gefluïdiseerd katalytisch kraken	Gefluïdiseerd katalytisch kraken, mild katalytisch kraken van residu, residueel katalytisch kraken	F	5,50
Ander katalytisch kraken	Katalytisch kraken volgens Houdry-proces, thermofor katalytisch kraken	F	4,10
Hydrokraken distillaat/gasolie	Mild hydrokraken, zwaar hydrokraken, hydrokraken met naftaleen	F	2,85
Residueel hydrokraken	H-Oil, LC-Fining <sup>TM</sup> en Hycon	F	3,75
Hydrobehandelen naftaleen/gasolie	Benzeensaturatie, ontzwaveling van C4-C6-materiaalinputs, conventionele hydrobehandeling (H/T) naftaleen, saturatie van diolefine in olefine, saturatie van diolefine in olefine van alkylatiemateriaalinputs, FCC hydrobehandeling benzine met minimaal octaanverlies, olefinische alkylatie van thio-S, S-Zorb <sup>TM</sup> -proces, selectieve H/T van pygas/naftaleen, ontzwaveling pygas/ naftaleen, selectieve H/T van pygas/naftaleen.  De hydrobehandelingsfactor voor naftaleen omvat de energie en emissie voor de reactor voor selectieve H/T (NHYT/RXST) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	F	1,10
Hydrobehandelen kerosen/diesel	Aromatische saturatie, conventionele hydrobehandeling (H/T), hydrogeneren solventaromaten, conventionele H/T distillaat, zeer ernstige H/T distillaat, extreem ernstige H/T, middelmatige deconservering distillaat, S-Zorb <sup>TM</sup> -proces, selectieve H/T van distillaten.	F	0,90
Residueel hydrobehandelen	Ontzwaveling van atmosferisch residu, ontzwaveling van vacuümresidu	F	1,55
Hydrobehandelen vacuümgasolie (VGO)	Hydro-ontzwaveling/ denitrificatie, hydro-ontzwaveling	F	0,90

CWT-functie	Omschrijving	Basis (kt/a)	CWT-factor
Waterstofproductie	Stoomreforming van methaan, stoomreforming van naftaleen, gedeeltelijke oxidatie-eenheden van lichtmateriaalinputs. De factor voor waterstofproductie omvat de energie en emissie voor zuivering (H <sub>2</sub> PURE) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	P	300,00
Katalytische reforming	Continue regeneratie, cyclisch, semiregeneratief, AROMAX	F	4,95
Alkylatie	Alkylatie met HF-zuur, alkylatie met zwavelzuur, polymerisatie C3 olefinische materiaalinput, polymerisatie C3/C4-materiaalinput, dimer-sol. De factor voor alkylatie/polymerisatie omvat de energie en emissie voor zuurregeneratie (ACID) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	P	7,25
C4-isomerisatie	C4-isomerisatie De factor omvat ook de energie en emissie voor de speciale fractionering (DIB-EU27-gemiddelde) in verband met C4-isomerisatie.	R	3,25
C5/C6-isomerisatie	C5/C6-isomerisatie De factor omvat ook de energie en emissie voor de speciale fractionering (DIH-EU27-gemiddelde) in verband met C5-isomerisatie.	R	2,85
Productie van zuurstofverbindingen	MBTE-distillatie-eenheden, MTBE-extractie-eenheden, ETBE, TAME, iso-octeenproductie.	P	5,60
Propyleenproductie	Chemische kwaliteit, polymeerkwaliteit	F	3,45
Asfaltproductie	Asfalt- en bitumenproductie Het productiecijfer dient polymeerasfalt te omvatten. De CWT-factor omvat het blazen.	P	2,10
Polymeerasfaltmengsel	Polymeerasfaltmengsel	P	0,55
Zwavelterugwinning	Zwavelterugwinning De factor voor zwavelterugwinning omvat de energie en emissie voor restgasterugwinning (TRU) en H <sub>2</sub> S-Springer-eenheid (U32) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	P	18,60
Aromatisch-solventextractie	ASE : extractiedistillatie, ASE : vloeistof/ vloeistofextractie, ASE : vloeistof/ vloeistofextractie met extractiedistillatie De CWT-factor omvat alle materiaalinputs met inbegrip van pygas na hydrobehandeling. Hydrobehandeling van pygas moet onder hydrobehandeling van naftaleen worden gerekend.	F	5,25
Hydrodealkylatie	Hydrodealkylatie	F	2,45
TDP/TDA	Disproportionering / dealkylatie van toluen	F	1,85
Cyclohexaanproductie	Cyclohexaanproductie	P	3,00
Xyleenisomerisatie	Xyleenisomerisatie	F	1,85
Paraxyleenproductie	Paraxyleenadsorptie, paraxyleenkristallisatie De factor omvat ook de energie en emissie voor de xyleenverdeler en orthoxyleenkolom.	P	6,40
Metaxyleenproductie	Metaxyleenproductie	P	11,10
Ftaalanhybrideproductie	Ftaalanhybrideproductie	P	14,40
Maleïnezuuranhydrideproductie	Maleïnezuuranhydrideproductie	P	20,80
Ethylbenzeenproductie	Ethylbenzeenproductie. De factor omvat ook de energie en emissie voor ethylbenzeendistillatie.	P	1,55
Cumeenproductie	Cumeenproductie	P	5,00
Fenolproductie	Fenolproductie	P	1,15
Smeermiddelextractie	Smeermiddelextractie : solvent is furfural, solvent is NMP, solvent is fenol, solvent is SO <sub>2</sub> .	F	2,10
Smeermiddeldeconservering	Smeermiddeldeconservering : solvent is chloorkoolstof, solvent is MEK/toluene, solvent is MEK/MIBK, solvent is propaan.	F	4,55
Katalytische wasisomerisatie	Katalytische wasisomerisatie en deconservering, selectief waskraken.	F	1,60

CWT-functie	Omschrijving	Basis (kt/a)	CWT-factor
Hydrokraker smeermiddel	Hydrokraker smeermiddel met multifractiedistillatie, hydrokraker smeermiddel met vacuümstripper	F	2,50
Was-ontoliën	Was-ontoliën : solvent is chloorkoolstof, solvent is MEK/tolueen, solvent is MEK/MIBK, solvent is propaan	P	12,00
Hydrobehandelen smeermiddel/was	H/F-smeermiddel met vacuümstripper, H/T smeermiddel met multifractiedistillatie, H/T smeermiddel met vacuümstripper, H/F was met vacuümstripper, H/T was met multifractiedistillatie, H/T was met vacuümstripper	F	1,15
Hydrobehandelen oplosmiddel	Hydrobehandelen oplosmiddel	F	1,25
Fractionering oplosmiddel	Fractionering oplosmiddel	F	0,90
Moleculaire zeef voor C10+ paraffinen	Moleculaire zeef voor C10+ paraffinen	P	1,85
Gedeeltelijke oxidatie van residumateriaalinputs (POX) voor brandstof	POX-syngas voor brandstof	SG	8,20
Gedeeltelijke oxidatie van residumateriaalinputs (POX) voor waterstof of methanol	POX-syngas voor waterstof of methanol, POX-syngas voor methanol. De factor omvat de energie en emissie voor CO-verschuiving en H <sub>2</sub> -zuivering (U71) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	SG	44,00
Methanol uit syngas	Methanol	P	-36,20
Luchtscheiding	Luchtscheiding	P (MNm <sup>3</sup> O <sub>2</sub> )	8,80
Fractionering van aangekocht vloeibaar aardgas (NGL)	Fractionering van aangekocht vloeibaar aardgas (NGL)	F	1,00
Rookgasbehandeling	DeSOx en deNOx	F (MNm <sup>3</sup> )	0,10
Behandeling en compressie van brandstofgas voor verkoop	Behandeling en compressie van brandstofgas voor verkoop	kW	0,15
Ontzouting van zeewater	Ontzouting van zeewater	P	1,15

Basis voor CWT-factoren : netto zuivere materiaalinput (F), reactormateriaalinput (R, met inbegrip van recycling), productiemateriaalinput (P), syngasproductie voor POX-eenheden (SG).

## 2. Aromatenbenchmark : CWT-functies

CWT-functie	Omschrijving	Basis (kt/a)	CWT-factor
Hydrobehandelaar naftaleen /benzine	Benzeensaturatie, ontzwaveling van C4-C6-materiaalinputs, conventionele hydrobehandeling (H/T) naftaleen, saturatie van diolefine in olefine, saturatie van diolefine in olefine van alkylatie-materiaalinput, FCC hydrobehandeling benzine met minimaal octaanverlies, olefinische alkylatie van thio-S, S-Zorb <sup>TM</sup> -proces, selectieve H/T van pygas/naftaleen, ontzwaveling pygas/naftaleen, selectieve H/T van pygas/naftaleen. De hydrobehandelingsfactor voor naftaleen omvat de energie en emissie voor de reactor voor selectieve H/T (NHYT/RXST) maar de capaciteit wordt niet afzonderlijk berekend.	F	1,10
Aromatisch-solventextractie	ASE : extractiedistillatie, ASE : vloeistof/ vloeistofextractie, ASE : vloeistof/vloeistofextractie met extractiedistillatie De CWT-factor omvat alle materiaalinputs met inbegrip van pygas na hydrobehandeling. Hydrobehandeling van pygas moet onder hydrobehandeling van naftaleen worden gerekend	F	5,25
TDP/TDA	Disproportionering/dealkylatie van toluen	F	1,85
Hydrodealkylatie	Hydrodealkylatie	F	2,45
Xyleenisomerisatie	Xyleenisomerisatie	F	1,85
Paraxyleenproductie	Paraxyleenadsorptie, paraxyleenkristallisatie. De factor omvat ook de energie en emissie voor de xyleenverdeler en orthoxyleenkolom.	P	6,40
Cyclohexaanproductie	Cyclohexaanproductie	P	3,00
Cumeenproductie	Cumeenproductie	P	5,00

Basis voor CWT-factoren : netto zuivermateriaalinput (F), productmateriaalinput (P).



## Bijlage 3.3 : Historisch activiteitsniveau voor specifieke productbenchmarks

1. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde raffinaderijbenchmark van toepassing is, op basis van de verschillende CWT-functies, hun definities, de basis voor de doorvoercapaciteit, alsook de CWT-factoren uit bijlage 3.2, met behulp van de volgende formule

$$HAL_{CWT} = MEDIAN(1.0183 \cdot \sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times CWT_i) + 298 + 0.315 \cdot TP_{AD,k})$$

waarbij :

$HAL_{CWT}$ :	Historisch activiteitsniveau uitgedrukt als CWT
$TP_{i,k}$ :	Doorvoercapaciteit van de CWT-functie I in jaar k van de referentieperiode
$CWT_i$ :	CWT-factor van de CWT-functie i
$TP_{AD,k}$ :	Doorvoercapaciteit van de CWT-functie 'disillatie van ruwe olie onder atmosferische druk' in jaar k van de referentieperiode

2. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde kalkbenchmark van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{lime,standard} = MEDIAN\left(\frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1092 \cdot m_{MgO,k}}{751.7} \cdot HAL_{lime,uncorrected,k}\right)$$

waarbij :

$HAL_{lime,standard}$ :	Historisch activiteitsniveau voor kalkproductie, uitgedrukt in ton standaard zuivere kalk
$m_{CaO,k}$ :	Gehalte aan vrij CaO in de geproduceerde kalk in jaar k van de referentieperiode uitgedrukt als massa-%.  Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij CaO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet lager is dan 85 %.
$m_{MgO,k}$ :	Gehalte aan vrij MgO in de geproduceerde kalk in het jaar k van de referentieperiode uitgedrukt als massa-%.  Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij MgO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet lager is dan 0,5 %.
$HAL_{lime,uncorrected,k}$ :	Ongecorrigeerd historisch activiteitsniveau voor kalkproductie in jaar k van de referentieperiode uitgedrukt in ton kalk.

3. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde dolimebenchmark van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{dolime,standard} = MEDIAN\left(\frac{785 \cdot m_{Ca,k} + 1092 \cdot m_{MgO,k}}{865.6} \cdot HAL_{dolime,uncorrected,k}\right)$$

waarbij :

$HAL_{dolime,standard}$ :	Historisch activiteitsniveau voor dolimeproductie, uitgedrukt in ton standaard zuivere dolime
$m_{CaO,k}$ :	Gehalte aan vrij CaO in de geproduceerde dolime in jaar k van de referentieperiode uitgedrukt als massa-%.  Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij CaO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet lager is dan 52 %.
$m_{MgO,k}$ :	Gehalte aan vrij MgO in de geproduceerde dolime in het jaar k van de referentieperiode uitgedrukt als massa-%.  Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij MgO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet lager is dan 33 %.
$HAL_{dolime,uncorrected,k}$ :	Ongecorrigeerd historisch activiteitsniveau voor dolimeproductie in jaar k van de referentieperiode uitgedrukt in ton dolime.

4. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde productbenchmark voor stoomkraken van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{HVC,net} = MEDIAN(HAL_{HVC,total,k} - HSF_{H,k} - HSF_{E,k} - HSF_{O,k})$$

waarbij :

$HAL_{HVC,net}$ :	Historisch activiteitsniveau voor netto van hoogwaardige chemicaliën geproduceerd uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton HVC's.
$HAL_{HVC,total,k}$ :	Historisch activiteitsniveau voor totaal van hoogwaardige chemicaliënproductie in jaar k voor referentieperiode, uitgedrukt in ton HVC's.
$HSF_{H,k}$ :	Historische extra materiaalinput van waterstof in jaar k van de referentieperiode, uitgedrukt in ton waterstof.
$HSF_{E,k}$ :	Historische extra materiaalinput van ethyleen in jaar k voor referentieperiode, uitgedrukt in ton ethyleen.
$HSF_{O,k}$ :	Historische extra materiaalinput van andere hoogwaardige chemicaliën dan waterstof en ethyleen in jaar k voor referentieperiode, uitgedrukt in ton HVC's.

5. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde aromatenbenchmark van toepassing is, op basis van de verschillende CWT-functies, hun definities, de basis voor de doorvoercapaciteit, alsook de CWT-factoren uit bijlage 3.2, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{CWT} = MEDIAN\left(\sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times CWT_i)\right)$$

waarbij :

$HAL_{CWT}$ :	Historisch activiteitsniveau uitgedrukt als CWT
$TP_{i,k}$ :	Doorvoercapaciteit van de CWT-functie i in jaar k van de referentieperiode
$CWT_i$ :	CWT-factor van de CWT-functie i

6. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde waterstofbenchmark van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{H_2} = MEDIAN\left(HAL_{H_2+CO,k} \cdot \left(1 - \frac{1 - VF_{H_2,k}}{0.4027}\right) \cdot 0.00008987 \frac{t}{Nm^3}\right)$$

waarbij :

$HAL_{H_2}$ :	Historisch activiteitsniveau voor waterstofproductie, herleid tot 100 % waterstof
$H_{2,k}$ :	Historisch productievolumepercent van zuiver waterstof in jaar k van de referentieperiode
$HAL_{H_2+CO,k}$ :	Historisch activiteitsniveau voor waterstofproductie, herleid tot het historisch waterstofvolumen uitgedrukt in normale kubieke meter per jaar bij 0 °C en 101,325 kPa in jaar k van de referentieperiode

7. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde productbenchmark van synthetisch gas (syngas) van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{syngas} = MEDIAN\left(HAL_{H_2+CO,k} \cdot \left(1 - \frac{0.47 - VF_{H_2,k}}{0.0863}\right) \cdot 0.0007047 \frac{t}{Nm^3}\right)$$

waarbij :

$HAL_{syngas}$ :	Historisch activiteitsniveau voor syngasproductie, herleid tot 47 % waterstof
$VF_{H_2,k}$ :	Historisch productievolumepercent van zuiver waterstof in jaar k van de referentieperiode
$HAL_{H_2+CO,k}$ :	Historisch activiteitsniveau voor syngasproductie, herleid tot het historisch waterstofvolumen uitgedrukt in normale kubieke meter per jaar bij 0 °C en 101,325 kPa in jaar k van de referentieperiode

8. De exploitant bepaalt het product gerelateerde historisch activiteitsniveau voor de referentieperiode voor producten waarop de in bijlage 3.1 bedoelde ethyleenoxide/ethyleenglycol-productbenchmark van toepassing is, met behulp van de volgende formule :

$$HAL_{EO/EG} = MEDIAN\left(\sum_{i=1}^n (HAL_{i,k} \times CF_{EOE,i})\right)$$

waarbij :

$HAL_{EO/EG}$ :	Historisch activiteitsniveau voor de ethyleenoxide/ethyleenglycol-productie, uitgedrukt in ton ethyleenoxide-equivalenten
$HAL_{i,k}$ :	Historisch activiteitsniveau voor de productie van ethyleenoxide of -glycol i in jaar k van de referentieperiode, uitgedrukt in ton
$CF_{EOE,i}$ :	Conversiefactor voor ethyleenoxide of ethyleenglycol i ten opzichte van ethyleenoxide. De volgende conversiefactoren worden gebruikt : ethyleenoxide : 1,000 mono-ethyleenglycol : 0,710 di-ethyleenglycol : 0,830 tri-ethyleenglycol : 0,880

Bijlage 3.4 : Carbon leakage factoren

Jaar	Waarde van de factor
2013	0,8000
2014	0,7286
2015	0,6571
2016	0,5857
2017	0,5143
2018	0,4429
2019	0,3714
2020	0,3000

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE

Bijlage 4. — Lijst met bedrijfstakken en deeltakken die geacht worden te zijn blootgesteld aan een significant weglekrisico

Onderstaande NACE-codes verwijzen naar NACE indeling rev. 1.1.  
De Prodcod codes verwijzen naar Prodcod lijst 2007.

NACE-code	Omschrijving
1010	Winning van steenkool en vervaardiging van steenkoolbriketten
1430	Winning van mineralen voor de chemische en kunstmestindustrie
1597	Vervaardiging van mout
1711	Bewerken en spinnen van katoen- of katoenachtige vezels
1810	Vervaardiging van kleding van leer
2310	Vervaardiging van cokesovenproducten
2413	Vervaardiging van overige anorganische chemische basisproducten
2414	Vervaardiging van overige organische chemische basisproducten
2415	Vervaardiging van kunstmeststoffen en stikstofverbindingen
2417	Vervaardiging van synthetische rubber in primaire vormen
2710	Vervaardiging van ijzer en staal en van ferrolegeringen
2731	Koudtrekken
2742	Productie van aluminium

NACE-code	Omschrijving
2744	Productie van koper
2745	Productie van overige non-ferrometalen
2931	Vervaardiging van landbouwtractoren

NACE-code	Omschrijving
1440	Productie van zout
1562	Vervaardiging van zetmeel en zetmeelproducten
1583	Vervaardiging van suiker
1595	Vervaardiging van andere niet-gedistilleerde gegiste dranken
1592	Productie van ethylalcohol door gisting
2112	Vervaardiging van papier en karton
2320	Vervaardiging van geraffineerde aardolieproducten
2611	Vervaardiging van vlakglas
2613	Vervaardiging van holglas
2630	Vervaardiging van keramische tegels en plavuizen
2721	Vervaardiging van gietijzeren buizen
2743	Productie van lood, zink en tin

NACE-code	Omschrijving
2651	Vervaardiging van cement
2652	Vervaardiging van kalk

NACE-code	Omschrijving
1110	Winning van aardolie en aardgas
1310	Winning van ijzererts
1320	Winning van non-ferrometaalertsen, exclusief uranium- en thoriumerts
1411	Winning van bouw- en siersteen
1422	Winning van klei en kaolien
1450	Overige winning van delfstoffen, n.e.g.
1520	Verwerking en conservering van vis en visproducten
1541	Vervaardiging van ruwe oliën en vetten
1591	Vervaardiging van gedistilleerde alcoholische dranken
1593	Vervaardiging van wijnen
1712	Bewerken en spinnen van kaardwol- of kaardwolachtige vezels
1713	Bewerken en spinnen van kamwol- of kamwolachtige vezels
1714	Bewerken en spinnen van vlas- of vlasachtige vezels
1715	Twijnen en voorbereiden van zijde, met inbegrip van chappezijde, en twijnen en textureren van synthetisch of kunstmatig vezelgaren
1716	Vervaardiging van naaigarens
1717	Bewerken en spinnen van overige textielvezels
1721	Vervaardiging van katoenen of katoenachtige weefsels
1722	Vervaardiging van kaardwollen of kaardwolachtige weefsels
1723	Vervaardiging van kamwollen of kamwolachtige weefsels
1724	Vervaardiging van zijden of zijdeachtige weefsels
1725	Vervaardiging van overige weefsels
1740	Vervaardiging van geconfectioneerde artikelen van textiel, exclusief kleding
1751	Vervaardiging van vloerkleden en tapijt
1752	Vervaardiging van koord, bindgaren, touw en netten
1753	Vervaardiging van gebonden textielvlies en van artikelen van gebonden textielvlies, exclusief kleding
1754	Vervaardiging van overige textielproducten, n.e.g.

NACE-code	Omschrijving
1760	Vervaardiging van gebreide en gehaakte stoffen
1771	Vervaardiging van gebreide en gehaakte kousen en sokken
1772	Vervaardiging van gebreide en gehaakte pullovers, vesten en dergelijke artikelen
1821	Vervaardiging van werkkleding
1822	Vervaardiging van overige bovenkleding
1823	Vervaardiging van onderkleding
1824	Vervaardiging van overige kleding en toebehoren, n.e.g.
1830	Bereiden en verven van bont; vervaardiging van artikelen van bont
1910	Looien en bereiden van leer
1920	Vervaardiging van koffers, tassen en dergelijke, zadel- en tuigmakerswerk
1930	Vervaardiging van schoeisel
2010	Zagen en schaven van hout, impregneren van hout
2052	Vervaardiging van artikelen van kurk en riet en van vlechtwerk
2111	Vervaardiging van pulp
2124	Vervaardiging van behangselpapier
2215	Overige uitgeverijen
2330	Bewerking van splijt- en kweekstoffen
2412	Vervaardiging van kleurstoffen en pigmenten
2420	Vervaardiging van verdelgingsmiddelen en van andere chemische producten voor de landbouw
2441	Vervaardiging van farmaceutische grondstoffen
2442	Vervaardiging van farmaceutische producten
2452	Vervaardiging van parfums en cosmetische artikelen
2463	Vervaardiging van etherische oliën
2464	Vervaardiging van fotochemische producten
2465	Vervaardiging van informatiedragers waarop niet is opgenomen
2466	Vervaardiging van overige chemische producten, n.e.g.
2470	Vervaardiging van synthetische en kunstmatige vezels
2511	Vervaardiging van binnen- en buitenbanden van rubber
2615	Vervaardiging en bewerking van overig glas, inclusief technisch glaswerk
2621	Vervaardiging van huishoudelijk en sieraardewerk
2622	Vervaardiging van sanitair aardewerk
2623	Vervaardiging van isolatoren en isolatiemateriaal, van keramische stoffen
2624	Vervaardiging van overig technisch aardewerk
2625	Vervaardiging van andere keramische producten
2626	Vervaardiging van vuurvaste keramische producten
2681	Vervaardiging van schuur-, slijp- en polijstmiddelen
2722	Vervaardiging van stalen buizen
2741	Productie van edele metalen
2861	Vervaardiging van scharen, messen, bestekken enzovoort
2862	Vervaardiging van gereedschap
2874	Vervaardiging van bouten, schroeven, moeren, kettingen en veren
2875	Vervaardiging van overige producten van metalen, n.e.g.
2911	Vervaardiging van motoren en turbines, exclusief motoren voor luchtvaartuigen, motorvoertuigen en bromfietsen
2912	Vervaardiging van pompen en compressoren
2913	Vervaardiging van kranen en dergelijke artikelen
2914	Vervaardiging van tandwielen, lagers en andere drijfwerkelementen



NACE-code	Omschrijving
2921	Vervaardiging van ovens en branders
2923	Vervaardiging van machines en apparaten voor de koeltechniek en klimaatregeling, voor niet-huishoudelijk gebruik
2924	Vervaardiging van overige machines en apparaten voor algemeen gebruik, n.e.g.
2932	Vervaardiging van overige machines en werktuigen voor de landbouw en de bosbouw
2941	Vervaardiging van motorisch aangedreven handgereedschap
2942	Vervaardiging van overige gereedschapswerktuigen voor de metaalbewerking
2943	Vervaardiging van andere gereedschapswerktuigen, n.e.g.
2951	Vervaardiging van machines voor de metallurgie
2952	Vervaardiging van machines voor de winning van delfstoffen en voor de bouw
2953	Vervaardiging van machines voor de productie van voedings- en genotmiddelen
2954	Vervaardiging van machines voor de productie van textiel, kleding en leer
2955	Vervaardiging van machines van papier of karton
2956	Vervaardiging van overige machines, apparaten en werktuigen voor specifieke doeleinden, n.e.g.
2960	Vervaardiging van wapens en munitie
2971	Vervaardiging van elektrische huishoudapparaten
3001	Vervaardiging van kantoormachines
3002	Vervaardiging van computers en andere apparatuur voor de verwerking van informatie
3110	Vervaardiging van elektromotoren en van elektrische generatoren en transformatoren
3120	Vervaardiging van schakel- en verdeelinrichtingen
3130	Vervaardiging van geïsoleerde kabels en draad
3140	Vervaardiging van accumulatoren, elektrische elementen en elektrische batterijen
3150	Vervaardiging van verlichtingsbenodigdheden en van elektrische lampen en buizen
3162	Vervaardiging van overige elektrische benodigdheden, n.e.g.
3210	Vervaardiging van elektronenbuizen en andere elektronische onderdelen
3220	Vervaardiging van zendapparatuur voor televisie en radio en van apparatuur voor lijntelefonie en voor lijntelegrafie
3230	Vervaardiging van televisie- en radio-ontvangers, audio- of video-opnameapparatuur of -reproductietoestellen
3310	Vervaardiging van medische apparatuur en instrumenten en van orthopedische artikelen
3320	Vervaardiging van meet-, regel- en controleapparatuur en van apparatuur voor het navigeren of voor andere doeleinden, exclusief apparaten voor de bewaking van industriële processen
3340	Vervaardiging van optische instrumenten en van foto- en filmapparatuur
3350	Vervaardiging van uurwerken
3511	Scheepsbouw en -reparatie
3512	Bouw en reparatie van plezier- en sportvaartuigen
3530	Vervaardiging van lucht- en ruimtevaartuigen
3541	Vervaardiging van motorfietsen
3542	Vervaardiging van rijwielen
3543	Vervaardiging van invalidenwagens
3550	Vervaardiging van andere transportmiddelen, n.e.g.
3621	Slaan van munten en medailles
3622	Bewerken van edelstenen en vervaardiging van juwelen en dergelijke artikelen, n.e.g.
3630	Vervaardiging van muziekinstrumenten
3640	Vervaardiging van sportartikelen
3650	Vervaardiging van spellen en speelgoed
3661	Vervaardiging van imitatiesieraden
3662	Vervaardiging van borstelwaren
3663	Overige industrie, n.e.g.

Prodcom-code	Omschrijving
15331427	Geconcentreerde tomatenpuree
155120	Melk en room in vaste vorm
155153	Caseïne
155154	Lactose (melksuiker) en melksuikerstroop
15841100	Cacaopasta
15841200	Cacaoboter, cacaovet en cacao-olie
15841300	Cacaopoeder, zonder toegevoegde suiker of andere zoetstoffen.
15891333	Droge bakkergist
24111150	Waterstof (inclusief de productie van waterstof in combinatie met syngas)
24111160	Stikstof
24111170	Zuurstof
243021	Bereide pigmenten, opacifeermiddelen en verfstoffen, verglaasbare samenstellingen, engobes, vloeibare glansmiddelen en dergelijke preparaten; glasfritten
24621030	Gelatine en derivaten daarvan, vislijm (exclusief caseïne- en beenderlijm)
261411	Lonten, rovings en garens, ook indien gesneden, van glasvezels
26821400	Kunstmatig grafiet, colloïdaal en semi-colloïdaal grafiet en preparaten
26821620	Geëxpandeerd vermiculiet, geëxpandeerde klei, slakkenschuim en dergelijke geëxpandeerde minerale producten en mengsels daarvan

NACE-code	Omschrijving
1730	Textielverwerking
2020	Vervaardiging van fineer; vervaardiging van duplex-, triplex- en multiplexhout, meubelplaat, spaanderplaat, vezelplaat en andere panelen en platen
2416	Vervaardiging van kunststoffen in primaire vormen
2640	Vervaardiging van bakstenen, tegels en producten voor de bouw, van gebakken klei
2751	Gieten van ijzer
2753	Gieten van lichte metalen

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.  
Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE

#### *Bijlage 5. — Bepalingen inzake verificatie*

De verificatie heeft betrekking op de betrouwbaarheid, geloofwaardigheid en nauwkeurigheid van de door de exploitant van een BKG-installatie verstrekte gegevens en resulteert in een verificatieadvies dat met een redelijke mate van zekerheid aangeeft of de overgelegde gegevens vrij zijn van beduidende onjuiste opgaven.

De verificateur dient onafhankelijk te zijn van de exploitant, zijn activiteiten uit te voeren op een correcte en objectieve professionele wijze en dient elk van de onderstaande punten te begrijpen :

- 1° de bepalingen van dit besluit, alsook alle relevante normen en richtsnoeren;
- 2° de wet- en regelgevende en administratieve vereisten die van toepassing zijn op de geverifieerde activiteiten;
- 3° de totstandkoming van alle informatie over elke parameter of emissiebron in de installatie, met name wat de verzameling, meting, berekening en rapportage van de gegevens betreft.

De verificateur dient minimum aan de volgende voorwaarden te voldaan :

1° de verificateur dient bij het plannen en uitvoeren van de verificatie de gepaste professionele scepsis aan de dag te leggen, in het besef dat er zich omstandigheden kunnen voordoen waardoor de overgelegde informatie en gegevens beduidende onjuiste opgaven bevatten;

2° de verificateur dient alleen gerapporteerde parameters te valideren die met een hoge mate van zekerheid zijn bepaald. Voor een hoge mate van zekerheid moet de exploitant aantonen dat :

- a) de gerapporteerde parameters geen inconsistenties bevatten;
- b) de parameters zijn verzameld overeenkomstig de toepasselijke normen of richtsnoeren;
- c) de desbetreffende documenten van de BKG-installatie volledig en consistent zijn.

3° de verificateur dient het verificatieproces aan te vatten met een strategische analyse van alle in de BKG-installatie verrichte relevante activiteiten en heeft een overzicht van alle activiteiten en hun belang voor de toewijzing;

4° de verificateur dient rekening te houden met de informatie die is vervat in de milieuvergunning of andere relevante milieuvergunningen, met name bij de beoordeling van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van subinstallaties;

5° de verificateur dient de intrinsieke risico's en controlerisico's te analyseren die met de omvang en de complexiteit van de activiteiten van de exploitant en met de toewijzingsparameters samenhangen en die zouden kunnen resulteren in beduidende onjuiste opgaven, en dient aan de hand van deze risicoanalyse een verificatieplan op te stellen;

6° de verificateur dient indien nodig de locatie te bezoeken om de werking van de meet- en monitoringsystemen te inspecteren, zich bij de betrokkenen te informeren en voldoende informatie en bewijsmateriaal te verzamelen. Indien de verificateur een bezoek aan de locatie niet nodig heeft geacht, dient hij dit besluit ten aanzien van de bevoegde autoriteit volledig te kunnen verantwoorden;

7° de verificateur dient het verificatieplan uit te voeren door het verzamelen van gegevens in overeenstemming met de gedefinieerde steekproefmethoden, walkthrough-tests, toetsing van documenten, analytische procedures en procedures voor de toetsing van gegevens, met gebruikmaking van alle relevante aanvullende aanwijzingen waarop hij zijn verificatieadvies zal baseren;

8° de verificateur dient de exploitant te verzoeken eventueel ontbrekende gegevens alsnog te verstrekken of ontbrekende delen van het controletraject aan te vullen, afwijkingen in parameters of de emissiegegevens te verklaren of berekeningen te herzien, dan wel de gerapporteerde gegevens bij te stellen;

9° de verificateur dient een intern verificatierapport voor te bereiden. Dit verificatierapport bevat het bewijsmateriaal waaruit blijkt dat de strategische analyse, de risicoanalyse en het verificatieplan onverkort zijn uitgevoerd, en bevat voldoende informatie om daarop het verificatieadvies te baseren. Het interne verificatierapport moet ook een eventuele beoordeling van de audit door de bevoegde autoriteit of een accreditatie instantie vergemakkelijken;

10° de verificateur dient te beoordelen of de gerapporteerde parameters beduidende onjuiste opgaven bevatten en of er sprake is van andere aandachtspunten die relevant zijn voor het verificatieadvies op basis van de bevindingen in het interne verificatierapport;

11° de verificateur dient de verificatiemethodiek, alsook zijn bevindingen en het verificatieadvies voor te leggen in een aan de exploitant gericht verificatierapport, dat de exploitant samen met het methodologierapport en de gerapporteerde parameters bij de bevoegde autoriteit moet indienen.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen.

Brussel, 20 april 2012.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,  
J. SCHAUVLIEGE

#### TRADUCTION

#### AUTORITE FLAMANDE

F. 2012 — 1325

[C – 2012/35465]

#### 20 AVRIL 2012. — Arrêté du Gouvernement flamand relatif au système d'échange de quotas de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité

Le Gouvernement flamand,

Vu le décret du 28 juin 1985 relatif à l'autorisation écologique, article 20, premier alinéa, tel que modifié en dernier lieu par le décret du 22 décembre 1993;

Vu le décret du 22 février 1995 réglant le recouvrement des créances non fiscales pour la Région flamande et les institutions qui en relèvent, article 2, tel que modifié en dernier lieu par le décret du 16 juin 2006;

Vu le décret relatif à l'Energie du 8 mai 2009, article 8.6.1., article 8.7.1., article 9.1.1., article 9.1.4., article 13.5.1., article 13.5.4. et article 14.3.9.;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 16 mai 1995 relatif au recouvrement des créances non fiscales pour la Région flamande et les institutions qui en relèvent, article 1<sup>er</sup>, tel que modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 6 mai 2011;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 décembre 2007 relatif à l'échange de quotas de gaz à effet de serre;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, rendu le 26 octobre 2011;

Vu l'avis 50.695/3 du Conseil d'Etat rendu le 20 décembre 2011, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, 1°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Vu l'avis du Minaraad et du SERV, rendu le 1<sup>er</sup> mars 2012;

Considérant la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 octobre 2003 établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans la Communauté et modifiant la directive 96/61/CE du Conseil, telle que modifiée par la directive 2004/101/CE du 27 octobre 2004 et par la directive 2008/101/CE du 19 novembre 2008;

Considérant la directive 2009/29/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 modifiant la directive 2003/87/CE afin d'améliorer et d'étendre le système communautaire d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre;

Considérant la décision de la Commission du 24 décembre 2009 établissant, conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil, la liste des secteurs et sous-secteurs considérés comme exposés à un risque important de fuite de carbone, telle que modifiée par la décision de la Commission du 11 novembre 2011;

Considérant la décision de la Commission du 27 avril 2011 définissant des règles transitoires pour l'ensemble de l'Union concernant l'allocation harmonisée de quotas d'émission à titre gratuit conformément à l'article 10bis de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil, modifiée par la décision de la Commission du 11 novembre 2011;

Considérant la convention de Benchmarking relative à l'efficacité énergétique dans l'industrie, approuvée par le Gouvernement flamand le 29 novembre 2002;

Sur la proposition de la ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture;

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — Définitions

**Article 1<sup>er</sup>.** Dans le présent arrêté, on entend par :

1° demandeur : la personne qui adresse une demande d'approbation d'une activité de projet auprès du ministre flamand;

2° division : la division du Département de l'Environnement, de la Nature et de l'Energie, compétente en matière de pollution atmosphérique;

3° annulation de quotas : invalider ou rendre inutilisables les quotas;

4° autorité compétente : l'instance désignée pour quelques tâches spécifiques prévues par le règlement (CE) n° 2216/2004 de la Commission du 21 décembre 2004 concernant un système de registres normalisé et sécurisé conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil et à la décision n° 280/2004/CE du Parlement européen et du Conseil, et prévues par la décision de la Commission du 27 avril 2011 définissant des règles transitoires pour l'ensemble de l'Union concernant l'allocation harmonisée de quotas d'émission à titre gratuit conformément à l'article 10*bis* de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil;

5° établissement GES : un établissement indiqué par la lettre Y dans la quatrième colonne de la classification à l'annexe 1<sup>er</sup> du titre I<sup>er</sup> du VLAREM et qui comprend l'unité technique fixe où se déroulent les activités et processus figurant dans la deuxième colonne ainsi que les activités s'y rapportant directement qui ont un lien technique avec les activités exercées sur le site et qui sont susceptibles d'avoir des incidences sur les émissions et la pollution;

6° installation GES :

a) dans le cadre de la première période d'engagement, un établissement GES;

b) dans le cadre de la deuxième période d'engagement, une installation dans laquelle est exécutée telle que fixée à l'annexe 2;

7° gaz à effet de serre : dioxyde de carbone (CO<sub>2</sub>), méthane (CH<sub>4</sub>), protoxyde d'azote (N<sub>2</sub>O), hydrocarbures fluorés (HFC), hydrocarbures perfluorés (PFC) ou hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) et autres composants gazeux de l'atmosphère, tant naturels qu'anthropiques, qui absorbent et renvoient un rayonnement infrarouge;

8° activité de projet MDP : une activité approuvée par une ou plusieurs parties figurant à l'annexe I, conformément à l'article 12 du Protocole de Kyoto et aux décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou au Protocole de Kyoto;

9° première période d'engagement : la période qui court du 1<sup>er</sup> janvier 2008 au 31 décembre 2012 inclus;

10° quota : un droit transférable autorisant l'émission d'une tonne d'équivalent-CO<sub>2</sub> de gaz à effet de serre au cours d'une période spécifiée;

11° unité de réduction des émissions (URE) : une unité délivrée en application de l'article 6 du Protocole de Kyoto et des décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou au Protocole de Kyoto;

12° exploitant : le titulaire de l'autorisation écologique d'un établissement GES;

13° exploitant d'une installation GES :

a) dans le cadre de la première période d'engagement, un exploitant;

b) dans le cadre de la deuxième période d'engagement, le(s) titulaire(s) de l'autorisation ou des autorisations écologique(s) de l'installation GES;

14° réduction d'émissions certifiée (REC) : une unité délivrée en application de l'article 12 du Protocole de Kyoto et des décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou au Protocole de Kyoto;

15° approbation d'une activité de projet : l'approbation d'une activité de projet MOC, telle que requise par l'article 6, § 1<sup>er</sup>, a), du Protocole de Kyoto ou l'approbation de participation volontaire à une activité de projet MDP, telle que requise par l'article 12, § 5, a) du Protocole de Kyoto. Si d'application, l'approbation donnée implique également l'autorisation de personnes à participer à cette activité de projet, conformément aux dispositions des articles 6 ou 12 du Protocole de Kyoto et des arrêtés pertinents pris en exécution de ce dernier;

16° période d'échange : la première période d'engagement ou la deuxième période d'engagement;

17° quotas annuels d'émission : les émissions de gaz à effet de serre maximales autorisées dans un Etat membre européen au cours de la deuxième période d'engagement;

18° activité de projet MOC : une activité approuvée par une ou plusieurs parties figurant à l'annexe I<sup>re</sup>, conformément à l'article 6 du Protocole de Kyoto et aux décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou au Protocole de Kyoto;

19° unité Kyoto : une UQA, une UAB, une URE ou une CER;

20° pays moins avancé : pays défini comme tel par les Nations unies;

21° Commission nationale Climat : la commission créée par l'article 3 de l'accord de coopération du 14 novembre 2002 entre l'Etat fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'établissement, l'exécution et le suivi d'un Plan national Climat, ainsi que l'établissement de rapports, dans le cadre de la Convention-cadre des Nations unies sur les Changements climatiques et du Protocole de Kyoto;

22° nouvel entrant :

a) pendant la première période d'engagement, un établissement GES, tel que défini dans le plan d'allocation qui est d'application pendant la première période d'engagement;

b) pendant la deuxième période d'engagement, une installation GES, telle que définie dans les règles d'allocation qui sont d'application pendant la deuxième période d'engagement et qui figure à l'annexe 3;

23° partie visée à l'annexe I<sup>re</sup> : une partie figurant à l'annexe I<sup>re</sup> de la CCNUCC qui a ratifié le Protocole de Kyoto, comme spécifié à l'article 1<sup>er</sup> (7) du Protocole de Kyoto;

24° personne : une personne physique ou une personne morale;

25° activité de projet : une activité approuvée par une ou plusieurs parties figurant à l'annexe I<sup>re</sup>, conformément à l'article 6 ou à l'article 12 du Protocole de Kyoto et aux décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou au Protocole de Kyoto;

26° Protocole de Kyoto : le Protocole de Kyoto à la Convention-cadre des Nations unies sur les Changements climatiques du 9 mai 1992, du 11 décembre 1997;

27° publication publique : porter à la connaissance du public par la publication dans trois quotidiens flamands à distribution nationale et par publication et consultation par internet, et par le droit de consultation auprès de la division pendant les heures de bureau;

28° assurance raisonnable : un degré d'assurance élevé mais non absolu, exprimé formellement dans l'avis, quand à la présence ou à l'absence d'inexactitudes significatives dans les données soumises à vérification;

29° administrateur du registre : la ou les personne(s) qui gère(nt) et tien(nen)t le registre national conformément aux exigences de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil, telle que modifiée par la directive 2004/101/CE, la décision 240/2004/CE du Parlement européen et du Conseil, et le règlement (CE) n° 2216/2004 de la Commission du 21 décembre 2004 concernant un système de registres normalisé et sécurisé conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil et à la décision n° 280/2004/CE du Parlement européen et du Conseil.

30° directive : la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 octobre 2003 établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans la Communauté et modifiant la directive 96/61/CE du Conseil;

31° titre I<sup>er</sup> du VLAREM : l'arrêté du Gouvernement flamand du 6 février 1991 fixant le règlement flamand relatif à l'autorisation écologique;

32° titre II du VLAREM : l'arrêté du Gouvernement flamand du 1<sup>er</sup> juin 1995 fixant les dispositions générales et sectorielles en matière d'hygiène de l'environnement;

33° unité de quantité attribuée (UQA) : une unité délivrée conformément à l'article 7, alinéa trois, de la décision 280/2004/CE;

34° plan d'allocation : le plan indiquant pour la période d'échange en question les modalités d'allocation de quotas aux exploitants des établissements GES et comprenant au moins les éléments de l'annexe I<sup>re</sup> au présent arrêté;

35° réserve d'allocation : la quantité de quotas qui est déterminée lors de l'établissement du plan d'allocation et qui peut être attribuée à de nouveaux entrants pour une période d'échange;

36° tonne d'équivalent-CO<sub>2</sub> : une tonne métrique de dioxyde de carbone (CO<sub>2</sub>) ou une quantité de tout autre gaz à effet de serre dont le potentiel de réchauffement planétaire est équivalent;

37° deuxième période d'engagement : la période qui court du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2020 inclus;

38° CCNUCC : la Convention-cadre des Nations unies sur les Changements climatiques du 9 mai 1992;

39° combustion : toute oxydation de combustibles quelle que soit l'utilisation faite de la chaleur, de l'énergie électrique ou mécanique produites par ce processus et toutes autres activités s'y rapportant, y compris la destruction des effluents gazeux;

40° bureau de vérification : l'organisation désignée pour veiller sur l'exécution correcte de la convention de Benchmarking relative à l'efficacité énergétique dans l'industrie, approuvée par le Gouvernement flamand le 29 novembre 2002, comme prévu à l'article 10 de ladite convention;

41° unité d'absorption (UAB) : une unité délivrée conformément à l'article 3 du Protocole de Kyoto;

42° ministre flamand : le ministre flamand compétent pour l'environnement;

43° date de démarrage réelle : la date telle que déterminée dans le plan d'allocation se rapportant à la période d'échange.

## CHAPITRE 2. — *L'établissement d'un plan d'allocation pour la première période d'engagement*

**Art. 2.** Au plus tard vingt-quatre mois avant le début de la première période d'engagement, le ministre flamand et le ministre flamand chargé de la politique énergétique soumettent au Gouvernement flamand une proposition de plan d'allocation pour la première période d'engagement.

**Art. 3.** La proposition de plan d'allocation, telle qu'elle a été approuvée par le Gouvernement flamand, sera rendue publique.

A partir du jour de publication publique, chacun peut pendant trente jours présenter à la division des observations sur la proposition de plan d'allocation.

Simultanément avec la publication publique, la proposition de plan d'allocation est transmise pour avis au Conseil de l'Environnement et de la Nature de la Flandre et au Conseil socio-économique de la Flandre.

**Art. 4.** Au plus tard vingt mois avant le début de chaque période d'échange, le ministre flamand et le ministre flamand chargé de la politique énergétique, soumettent au Gouvernement flamand un projet de plan d'allocation pour la première période d'engagement. Ce projet de plan d'allocation précise également quelle suite a été réservée aux observations soumises et avis émis conformément à l'article 3, alinéas deux et trois. Le projet de plan d'allocation, qui a été approuvé par le Gouvernement flamand, est transmis au président de la Commission nationale Climat. Après l'intégration du projet de plan d'allocation dans le projet de plan national d'allocation, il en informe la Commission européenne.

**Art. 5.** Après réception des questions et observations de la Commission européenne, le projet de plan d'allocation est rendu public.

A partir du jour de publication publique, chacun peut pendant trente jours présenter à la division des observations sur le projet de plan d'allocation.

**Art. 6.** A l'issue de la période visée à l'article 5 et après réception de la décision de la Commission européenne, le ministre flamand et le ministre flamand chargé de la politique énergétique, soumettent au Gouvernement flamand un projet définitif de plan d'allocation pour la première période d'engagement. Ce projet définitif de plan d'allocation précise également quelle suite a été réservée aux questions ou observations de la Commission européenne et du public, comme mentionné à l'article 5.

Le plan d'allocation définitif qui est approuvé par le Gouvernement flamand, est publié sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.



CHAPITRE 3. — *L'allocation, la délivrance, la cessation de la délivrance, la validité et l'annulation des quotas pendant la première période d'engagement*

Section 1<sup>re</sup>. — *L'allocation de quotas aux établissements GES pendant la première période d'engagement*

Sous-section 1<sup>re</sup>. — *L'allocation de quotas aux établissements GES pendant la première période d'engagement*

**Art. 7.** La quantité de quotas attribuée pour la première période d'engagement à l'exploitant d'un établissement GES est déterminée suivant les règles de calcul et les prescriptions reprises dans le plan d'allocation et s'appliquant à la première période d'engagement.

Sous-section 2. — *L'allocation de quotas aux nouveaux entrants pendant la période de démarrage*

**Art. 8.** La quantité de quotas attribuée à un nouvel entrant est déterminée suivant les règles de calcul et les prescriptions reprises dans le plan d'allocation pour la première période d'engagement.

**Art. 9.** § 1<sup>er</sup>. Après l'obtention d'une autorisation écologique et avant la date réelle de mise en service, les nouveaux entrants peuvent faire réserver des quotas dans la réserve d'allocation. Ils introduisent une demande à cet effet auprès de la division. Cette demande doit être envoyée par lettre recommandée et la date de réception détermine l'ordre de traitement des demandes de réservation.

§ 2. La demande comprend au moins les éléments suivants :

- 1° une description du nouvel entrant;
- 2° une motivation du nouvel entrant expliquant pourquoi il répond à la définition de nouvel entrant telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 3° la preuve que l'autorisation écologique pour le nouvel entrant a été octroyée en première instance sans faire l'objet d'un recours administratif, ou en appel;
- 4° la date envisagée de mise en service et une représentation aussi fidèle que possible du calendrier à partir de la phase de construction jusqu'à la date envisagée de mise en service;
- 5° la meilleure analyse possible des facteurs mentionnés dans la formule d'allocation applicable au nouvel entrant, telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 6° le cas échéant, la meilleure analyse possible de l'influence du nouvel entrant sur l'établissement GES telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 7° une déclaration signée par un représentant mandaté du nouvel entrant confirmant que les informations ont été fournies de la manière la plus précise, correcte et complète possible.

§ 3. Dans les quatorze jours après réception de la demande de réservation, la division décide si la demande est complète et informe le nouvel entrant de sa décision. Si la demande de réservation est incomplète, le nouvel entrant peut introduire une nouvelle demande.

Dans les soixante jours après réception de la demande de réservation, la division émet un avis motivé sur :

- 1° la compatibilité des éléments de la demande de réservation avec la définition de nouvel entrant telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 2° la quantité de quotas à réserver pour le nouvel entrant pour les années restantes de la première période d'engagement, tenant compte de la date envisagée de mise en service du nouvel entrant. Le cas échéant, la division peut faire appel au bureau de vérification.

Dans les nonante jours après réception de la demande de réservation, le ministre flamand statue sur la réservation de quotas. En cas de circonstances modifiées le ministre flamand peut modifier ou retirer la décision sur la réservation de quotas. La division notifie la décision au nouvel entrant.

**Art. 10.** Si la mise en service du nouvel entrant a lieu plus de douze mois après la date de mise en service mentionnée dans la demande de réservation, la réservation de quotas échoit, à moins que le nouvel entrant notifie, par lettre recommandée, au plus tard un mois avant l'échéance, des raisons légitimes pour le retard à la division. Le cas échéant, le ministre flamand peut prolonger la réservation, pas plus d'une fois et pour un maximum de six mois. Une fois la réservation échue, les quotas sont à nouveau disponibles à d'autres nouveaux arrivants. La division notifie la décision au nouvel entrant.

**Art. 11.** § 1<sup>er</sup>. Pour entrer en considération pour l'allocation de quotas, le nouvel entrant introduit auprès de la division une demande d'allocation après la date réelle de mise en service. Cette demande d'allocation doit être notifiée par lettre recommandée et la date de réception détermine l'ordre de traitement des demandes d'allocation.

§ 2. La demande d'allocation comprend au moins les éléments suivants :

- 1° une description du nouvel entrant;
- 2° une motivation du nouvel entrant expliquant pourquoi il répond à la définition de nouvel entrant telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la période d'échange en question;
- 3° la preuve que l'autorisation écologique pour le nouvel entrant a été octroyée en première instance sans faire l'objet d'un recours administratif, ou en appel;
- 4° la date de mise en service, telle que constatée et vérifiée par le bureau de vérification;
- 5° les informations, approuvées et vérifiées par le bureau de vérification, sur les facteurs mentionnés dans la formule d'allocation applicable au nouvel entrant telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 6° le cas échéant, les informations, approuvées et vérifiées par le bureau de vérification, sur l'évaluation de l'influence du nouvel entrant sur l'établissement GES existant, telle que déterminée dans le plan d'allocation s'appliquant à la première période d'engagement;
- 7° une déclaration signée par un représentant mandaté du nouvel entrant confirmant que les informations ont été fournies de la manière la plus précise, correcte et complète possible.

§ 3. Dans les quatorze jours après réception de la demande d'allocation, la division décide si la demande est complète et informe le nouvel entrant de sa décision. Si la demande d'allocation est incomplète, le nouvel entrant peut introduire une nouvelle demande.

Dans les soixante jours après réception de la demande d'allocation, la division émet un avis motivé sur la quantité de quotas à attribuer pour les années restantes de la première période d'engagement, tenant compte de la date réelle de mise en service du nouvel entrant et de la quantité de quotas disponibles dans la réserve d'allocation. Le cas échéant, la division peut faire appel au bureau de vérification.

Dans les nonante jours après réception de la demande d'allocation, le ministre flamand statue sur l'allocation ou non de quotas et sur la quantité de quotas à attribuer. La division notifie la décision au nouvel entrant par lettre recommandée.

**Art. 12.** Les quotas qui sont attribués aux nouveaux entrants pendant la première période d'engagement sont déduits de la réserve d'allocation.

L'ordre selon lequel les quotas entrent en considération pour l'allocation, dépend :

- 1° si les quotas ont été réservés, de la date de réception de la demande de réservation;
- 2° si les quotas n'ont pas été réservés, de la date de réception de la demande d'allocation.

Les nouveaux entrants qui ne se sont pas vu attribuer de quotas en raison de l'épuisement de la réserve d'allocation, entrent en considération pour une allocation lorsque :

- 1° des quotas sont à nouveau libérés en application de l'article 10;
- 2° la réserve est alimentée de quotas, achetés par l'autorité flamande en application du quatrième alinéa;
- 3° des quotas sont libérés en raison de quotas attribués mais non délivrés;
- 4° une quantité de quotas inférieure à la quantité réservée est attribuée à un nouvel entrant.

Lorsque la réserve d'allocation est entièrement épuisée, le Gouvernement flamand acquiert, pour des raisons stratégiques et économiques et dans les limites des crédits budgétaires prévus, des quotas pour l'allocation à des nouveaux entrants.

**Art. 13.** Le ministre flamand peut arrêter des modalités de réservation et d'allocation de quotas.

Sous-section 3. — L'arrêté ministériel attribuant des quotas aux établissements GES pendant la première période d'engagement

**Art. 14.** § 1<sup>er</sup>. Le ministre flamand arrête la quantité de quotas attribués à l'exploitant d'un établissement GES.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup> comporte au moins les éléments suivants :

- 1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'établissement GES;
- 2° le code d'identification de l'établissement GES;
- 3° la quantité totale de quotas qui est attribuée à l'exploitant de l'établissement GES pour la première période d'engagement et par année civile;
- 4° la ou les méthode(s) employée(s) pour le calcul des quotas attribués.

L'arrêté attribuant les quotas est notifié par la division à l'exploitant de l'établissement GES par lettre recommandée.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup> sont publiées sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.

Section 2. — La délivrance des quotas aux établissements GES pendant la première période d'engagement

Sous-section 1<sup>re</sup>. — La délivrance des quotas aux établissements GES existants pendant la première période d'engagement

**Art. 15.** Sans préjudice de l'application de l'article 17, un cinquième de la quantité de quotas attribuée est délivré annuellement, au plus tard le 28 février, à l'exploitant d'un établissement GES pendant la première période d'engagement.

Sous-section 2. — La délivrance de quotas aux nouveaux entrants pendant la première période d'engagement

**Art. 16.** L'autorité compétente ordonne la délivrance de quotas aux nouveaux entrants pour l'année de la date réelle de mise en service après l'adoption de l'arrêté ministériel, visé à l'article 14. Les quotas attribués pour les années restantes de la première période d'engagement sont délivrés au plus tard le 28 février de l'année civile en question.

Section 3. — La cessation de la délivrance de quotas aux établissements GES pendant la première période d'engagement

**Art. 17.** § 1<sup>er</sup>. Par dérogation aux articles 15 et 16, l'autorité compétente décide de cesser la délivrance de quotas à l'exploitant d'un établissement GES pour les années restantes de la première période d'engagement lorsque :

- 1° l'autorisation écologique échoit;
- 2° l'autorisation écologique est suspendue;
- 3° l'autorisation écologique est retirée;
- 4° l'autorisation écologique expire et une nouvelle autorisation écologique n'est pas demandée à temps;
- 5° il est renoncé à l'autorisation écologique;
- 6° l'autorisation écologique est annulée.

Dans les cas énumérés à l'alinéa 1<sup>er</sup>, il s'agit soit de l'autorisation écologique entière, soit de la partie de l'autorisation écologique qui se rapporte à l'établissement GES.

Dans les cas énumérés à l'alinéa 1<sup>er</sup>, l'exploitant informe l'autorité compétente de la situation modifiée de l'autorisation écologique. Il envoie cette communication par lettre recommandée dans un délai de quatorze jours après que l'exploitant en ait pris connaissance ou ait pu en prendre connaissance.

§ 2. Lorsqu'un établissement incommode perd sa qualité d'établissement GES ou que les activités de l'établissement GES sont cessées, l'exploitant doit en informer, par lettre recommandée et dans un délai de quatorze jours après qu'il en ait pris connaissance ou ait pu en prendre connaissance, l'autorité compétente pour l'autorisation écologique en première instance.

Un des documents suivants doit être joint à cette lettre recommandée :

- 1° soit les pièces justificatives qui établissent que l'établissement a perdu sa qualité d'établissement GES;
- 2° soit une confirmation de la cessation des activités de l'établissement GES.

Au plus tard quatorze jours après la réception de la lettre recommandée, l'autorité compétente vérifiera la pertinence de la communication et son caractère permanent et, le cas échéant, adaptera l'autorisation écologique en ne qualifiant plus l'établissement d'établissement GES, ainsi qu'en modifiant les conditions de l'autorisation écologique pour l'échange de quotas CO<sub>2</sub> conformément au § 3. L'autorité compétente en informera l'autorité compétente dans un délai de cinq jours.

§ 3. Dans les cas mentionnés aux §§ 1<sup>er</sup> et 2, la délivrance de quotas pour les années restantes de la première période d'engagement est cessée. Les obligations de monitoring et de rapportage, visées au chapitre 4.10 du titre II du VLAREM, restent en vigueur pour l'année entière dans laquelle les situations, mentionnées aux §§ 1<sup>er</sup> et 2, se produisent, mais elles deviennent nulles pour les années ultérieures de la première période d'engagement. L'obligation de restitution, visée au chapitre 4.10 du titre II du VLAREM, devient nulle cinq mois après l'année dans laquelle les situations, mentionnées aux §§ 1<sup>er</sup> et 2, se produisent.

**Art. 18.** Les quotas attribués à l'exploitant d'un établissement GES pour les années restantes de la première période d'engagement et non délivrés conformément à l'article 23, § 3, sont ajoutés à la réserve d'allocation par l'administrateur du registre à la demande de l'autorité compétente.

#### *Section 4. — La validité et l'annulation des quotas de la première période d'engagement*

**Art. 19.** Quatre mois après le début de la première période d'engagement, les quotas qui ne sont plus valables dans la première période d'engagement et qui n'ont pas été restitués, conformément à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM, sont annulés.

**Art. 20.** Les quotas délivrés conformément aux articles 15 et 16 pour la première période d'engagement ne sont valables que pour les émissions de la première période d'engagement.

Les quotas qui sont délivrés pour la première période d'engagement par une autre autorité compétente que celle désignée conformément à l'article 103 sont valables pour les émissions de la première période d'engagement.

**Art. 21.** À la demande du détenteur des quotas valables pour la première période d'engagement, ces quotas sont annulés.

Les quotas qui sont restitués conformément à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM sont annulés.

#### *CHAPITRE 4. — Critères de vérification des émissions de CO<sub>2</sub> pendant la première période d'engagement*

**Art. 22.** § 1<sup>er</sup>. Le bureau de vérification examine lors du processus de vérification le rapport annuel des émissions CO<sub>2</sub>, visé à l'article 4.10.1.5 du titre II du VLAREM, et la surveillance pendant l'année précédente.

Il est procédé à une évaluation de la fiabilité, la crédibilité et la précision des systèmes de surveillance et des données déclarées et à un examen des informations relatives aux émissions, en particulier :

- 1° les données déclarées concernant l'activité ainsi que les mesures et calculs connexes;
- 2° le choix et l'utilisation des facteurs d'émission;
- 3° les calculs effectués pour déterminer les émissions globales;
- 4° si des mesures sont utilisées, la pertinence du choix et de l'emploi des méthodes de mesure.

§ 2. Les émissions faisant l'objet du rapport annuel des émissions CO<sub>2</sub>, ne peuvent être validées que si des données et des informations fiables et crédibles permettent de déterminer les émissions avec un degré élevé de certitude.

Pour établir ce degré élevé de certitude, l'exploitant doit démontrer que :

- 1° les données déclarées sont exemptes d'incohérences;
- 2° la collecte des données a été effectuée conformément aux normes scientifiques applicables;
- 3° les documents correspondants de l'établissement GES sont complets et cohérents.

§ 3. Le bureau de vérification tient compte du fait que l'établissement GES est enregistré ou non dans l'EMAS, le système communautaire de management environnemental et d'audit, ou dispose d'un système équivalent de protection de l'environnement ou de l'énergie.

§ 4. La vérification est fondée sur une analyse stratégique de toutes les activités exercées dans l'installation. Cela implique que le vérificateur ait une vue d'ensemble de toutes les activités et de leur importance par rapport au niveau d'émission de l'établissement GES.

§ 5. La vérification des informations soumises est effectuée, en cas de besoin, sur le site de l'établissement GES. Le vérificateur recourt à des contrôles par sondage pour déterminer la fiabilité des données et des informations fournies.

§ 6. Le bureau de vérification soumet toutes les sources d'émission présentes dans l'établissement GES à une évaluation de la fiabilité des données fournies par chaque source contribuant aux émissions globales de l'établissement GES.

§ 7. Sur la base de cette analyse, le bureau de vérification met explicitement en évidence les sources dont la détermination des émissions présente un risque d'erreur élevé, et d'autres aspects de la procédure de surveillance et de déclaration qui constituent des sources d'erreurs potentielles dans la détermination des émissions globales. Il s'agit notamment du choix des facteurs d'émission et des calculs à effectuer pour déterminer les niveaux des émissions des différentes sources d'émission. Une attention particulière est accordée à ces sources qui présentent un risque d'erreur élevé et aux aspects susmentionnés de la procédure de vérification.

§ 8. Le bureau de vérification prend en considération toutes les méthodes de gestion des risques appliquées par l'exploitant en vue de réduire au maximum le degré d'incertitude.

§ 9. Le bureau de vérification prépare un rapport sur la procédure de vérification, indiquant si le rapport annuel des émissions de CO<sub>2</sub> visé à l'article 4.10.1.5 du titre II du VLAREM est satisfaisant.

Ce rapport traite tous les aspects pertinents pour le travail effectué. Il peut être attesté que le rapport annuel des émissions de CO<sub>2</sub> est satisfaisant si, selon le bureau de vérification, les émissions totales déclarées ne sont pas matériellement inexactes.

#### CHAPITRE 5. — Dispositions préparatoires à la deuxième période d'engagement

##### Section 1<sup>re</sup>. — Dispositions générales

**Art. 23.** Les limites d'une installation GES coïncident avec les limites de l'autorisation écologique. Si un exploitant d'une installation GES dispose, pour un site, de plusieurs autorisations écologiques, l'exploitant d'une installation GES peut, avant le début de la deuxième période d'engagement, regrouper l'ensemble des activités sur le site. Le cas échéant, les limites de l'installation GES correspondent aux limites des autorisations écologiques regroupées.

Si un exploitant d'une installation GES dispose d'une autorisation écologique valable pour plusieurs installations dont chacune peut être qualifiée d'unité technique au sens de l'article 1<sup>er</sup>, 38<sup>o</sup>, du titre I<sup>er</sup> du VLAREM, l'exploitant de l'installation GES peut, avant le début de la deuxième période d'engagement, scinder ces installations en unités techniques fixes. La division peut vérifier si les conditions de la définition d'unité technique fixe sont remplies. Le cas échéant, les limites de chaque installation GES correspondent aux limites de l'unité technique fixe.

Les limites de l'installation GES visées dans les premier et deuxième alinéas valent pendant l'entièreté de la deuxième période d'engagement pour ce qui est de la surveillance et du rapportage des émissions, ainsi que de la restitution des quotas d'émission.

Lorsque l'autorisation écologique d'une installation GES est scindée, une partie des activités peuvent, par dérogation au troisième alinéa et avec l'accord de la division, être hébergées dans une nouvelle installation GES.

Les alinéas 1<sup>er</sup> à 4 sont applicables par analogie en ce qui concerne les limites d'un nouvel entrant.

##### Section 2. — La déclaration des données nécessaires au calcul de l'allocation de quotas à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement

**Art. 24.** § 1<sup>er</sup>. L'exploitant d'une installation GES doit déclarer les émissions de gaz à effet de serre visés à l'annexe 2, pour autant que celles-ci n'ont pas encore été déclarées dans le cadre de l'article 4.10.1.5, § 1<sup>er</sup>, du titre II du VLAREM.

Le ministre flamand définit les règles et procédures pour l'introduction et le contenu du rapport.

§ 2. Après évaluation, les émissions de gaz à effet de serre présentées dans le rapport conformément à l'article 25, § 2, sont transmises à la Commission européenne au plus tard le 30 juin 2010.

Pour ce qui est des émissions de gaz à effet de serre autres que le CO<sub>2</sub>, une plus petite quantité d'émissions peut être transmise à la Commission européenne, conformément au potentiel de réduction de l'activité figurant à l'annexe 2.

**Art. 25.** § 1<sup>er</sup>. Lors du processus de vérification, le bureau de vérification examine le rapport, visé à l'article 24, § 1<sup>er</sup>. Il évaluera la fiabilité, la crédibilité et l'exactitude des émissions de gaz à effet de serre rapportées, et examinera les informations relatives aux émissions de gaz à effet de serre. Il s'agira plus particulièrement des éléments suivants :

- 1° les données d'activité rapportées et les mesures et calculs qui s'y rapportent;
- 2° le choix et l'utilisation de facteurs d'émission;
- 3° les calculs qui aboutissent à la détermination des émissions globales;
- 4° lorsque des mesures ont été effectuées, l'exactitude du choix et du mode d'application des méthodes de mesure.

§ 2. Le bureau de vérification établit un rapport sur le processus de vérification, précisant si les émissions de gaz à effet de serre rapportées peuvent être vérifiées comme satisfaisantes.

Le rapport aborde tous les sujets qui sont pertinents pour le travail effectué. Le rapport peut être vérifié comme satisfaisant lorsque le bureau de vérification estime que les émissions globales de gaz à effet de serre n'ont pas été reprises comme matériellement inexactes.

Lorsque le rapport n'est pas vérifié comme satisfaisant, le bureau de vérification peut déterminer un taux d'émission alternatif dans son rapport.

§ 3. Le bureau de vérification fait parvenir le rapport à la division.

**Art. 26.** Le ministre flamand peut, pour un exploitant d'une installation GES, établir une obligation de déclaration pour les données qui sont nécessaires au calcul de l'allocation de quotas à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement.

**Art. 27.** La division fournit au bureau de vérification les données déclarées visées à l'article 26. Le bureau de vérification vérifie les données conformément aux dispositions de l'annexe 5.

Le bureau de vérification fournit à l'exploitant de l'installation GES un rapport de vérification dans lequel il indique avec un certain degré de certitude que les données sont exemptes d'inexactitudes significatives.

L'exploitant de l'installation GES fournit à la division le rapport de vérification ainsi que les données déclarées qui ont été modifiées pendant le processus de vérification dans le cadre du premier alinéa.

#### CHAPITRE 6. — L'allocation, la délivrance et la cessation de la délivrance de quotas pendant la deuxième période d'engagement

##### Section 1<sup>re</sup>. — L'allocation de quotas aux installations GES existantes pendant la deuxième période d'engagement

##### Sous-section 1<sup>re</sup>. — La décision d'allocation provisoire : calcul de la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement

**Art. 28.** La division calcule pour chaque installation GES, sur la base des données visées à l'article 27, troisième alinéa, pour chaque année civile de la deuxième période d'engagement, la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit. Ce calcul est exécuté conformément aux règles d'allocation visées à l'annexe 3 qui sont d'application pour la deuxième période d'engagement.

La division fournit au ministre flamand le calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit visé au premier alinéa.

**Art. 29.** Si le rapport de vérification ne peut établir avec un certain degré de certitude que les données déclarées visées à l'article 26 sont exemptes d'inexactitudes significatives, la division ne peut pas calculer la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit. Le cas échéant, les données visées à l'article 26 peuvent être déclarées à nouveau par l'exploitant de l'installation GES.



Si la division constate que le rapport de vérification négatif est dû à des circonstances exceptionnelles et imprévisibles que même le déploiement de toute la diligence requise n'aurait pas permis d'éviter et qui échappent au contrôle de l'exploitant de l'installation GES concernée, en raison notamment de circonstances telles que les catastrophes naturelles, les conflits armés, les menaces de conflit armé, les actes de terrorisme, les révolutions, les émeutes, les actes de sabotage ou les actes de vandalisme, la division peut calculer la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement.

La division fournit au ministre flamand le calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit visé au deuxième alinéa.

**Art. 30.** § 1<sup>er</sup>. Le ministre flamand statue sur la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup> contient au moins les éléments suivants :

1° le nom de l'exploitant de l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division notifie par lettre recommandée l'exploitant de l'installation GES de la décision définissant la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit.

**Art. 31.** Sur la base des décisions ministérielles visées à l'article 30, la division dresse, à l'aide d'un modèle électronique fourni par la Commission européenne, une liste de toutes les installations GES établies sur le territoire de la Flandre en précisant, pour chaque installation GES, la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission qui lui a été allouée à titre gratuit.

La liste visée au premier alinéa est communiquée à la Commission européenne et publiée sur internet. La Commission européenne peut rejeter ou non la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit.

Sous-section 2. — La décision d'allocation finale : calcul de la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement

**Art. 32.** § 1<sup>er</sup>. Si la Commission européenne ne rejette pas la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit et après l'application éventuelle par la Commission européenne d'un facteur de correction transsectoriel uniforme à la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux installations GES concernées, le ministre flamand statue sur la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à l'exploitant de l'installation GES.

Si la Commission européenne rejette la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, aucun quota d'émission n'est alloué à titre gratuit à l'exploitant de l'installation GES. La division notifie à l'exploitant de l'installation GES le rejet par la Commission européenne de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit en précisant le motif du rejet.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division notifie l'exploitant de l'installation GES de la décision définissant la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit par lettre recommandée.

Les arrêtés ministériels, visés au paragraphe 1<sup>er</sup>, sont publiés par extrait au *Moniteur belge*.

**Art. 33.** Sur la base des décisions ministérielles visées à l'article 32, la division dresse, à l'aide d'un modèle électronique fourni par la Commission européenne, une liste de toutes les installations GES établies sur le territoire de la Flandre en précisant, pour chaque installation GES, la quantité annuelle finale de quotas d'émission qui lui a été allouée à titre gratuit.

La liste visée au premier alinéa est communiquée à la Commission européenne et publiée sur internet.

Sous-section 3. — Modification de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit du fait de l'exposition à un risque de fuite de CO<sub>2</sub> pendant la deuxième période d'engagement

**Art. 34.** § 1<sup>er</sup>. Dans les trois mois suivant l'adoption de la liste visée à l'annexe 4 pour les années 2015 à 2020 ou suivant l'adoption de tout ajout à la liste visée à l'annexe 4, le ministre flamand statue sur la modification de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup> contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse de l'exploitant d'une l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la modification de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la modification de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement.



§ 3. La division informe par lettre recommandée l'exploitant de l'installation GES de la décision définissant la modification de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit.

Les arrêtés ministériels, visés au paragraphe 1<sup>er</sup>, sont publiés par extrait au *Moniteur belge*.

**Art. 35.** Sur la base des décisions ministérielles visées à l'article 34, la division dresse, à l'aide d'un modèle électronique fourni par la Commission européenne, une liste de toutes les installations GES établies sur le territoire de la Flandre, en indiquant clairement les modifications survenues dans l'exposition présumée des installations GES à un risque de fuite de CO<sub>2</sub> et, le cas échéant, la quantité annuelle provisoire correspondante de quotas d'émission alloués à titre gratuit.

La liste visée au premier alinéa est communiquée à la Commission européenne et publiée sur internet.

*Section 2. — L'allocation de quotas d'émission aux nouveaux entrants pour la deuxième période d'engagement*

*Sous-section 1<sup>re</sup>. — La demande d'allocation*

**Art. 36.** Pour entrer en considération pour l'allocation de quotas à titre gratuit, le nouvel entrant introduit auprès de la division, dans un délai d'un an après la mise en service normal de l'installation GES concernée, une demande d'allocation par lettre recommandée. La date de réception détermine l'ordre de traitement des demandes d'allocation.

Le délai visé au premier alinéa pour l'introduction de la demande d'allocation peut être prolongé lorsque le modèle de demande d'allocation n'est pas disponible à temps.

La demande d'allocation contient au moins les éléments suivants :

- 1° une description du nouvel entrant;
- 2° l'identification et les limites du nouvel entrant;
- 3° une motivation du nouvel entrant expliquant pourquoi il répond à la définition de nouvel entrant telle que déterminée dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement;
- 4° les références des autorisations écologiques du nouvel entrant;
- 5° les données vérifiées de manière indépendante relatives aux facteurs mentionnés dans la formule d'allocation applicable au nouvel entrant, tels que déterminés dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement;
- 6° la capacité, vérifiée de manière indépendante, du nouvel entrant, telle que visée dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement;
- 7° une déclaration signée par un représentant mandaté du nouvel entrant confirmant que les informations ont été fournies de la manière la plus précise, correcte et complète possible.

Les informations fournies conformément au deuxième alinéa, 5° et 6°, doivent être vérifiées conformément aux dispositions de l'annexe 5.

Le ministre flamand établit un modèle de demande d'allocation.

Le ministre flamand peut arrêter des règles et procédures pour l'introduction et la vérification de la demande d'allocation conformément à la réglementation européenne.

*Sous-section 2. — La décision d'allocation provisoire : calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement*

**Art. 37.** § 1<sup>er</sup>. Après la réception de la demande d'allocation, la division décide si la demande est complète et approuve ou non la capacité installée initiale déclarée par le nouvel entrant. La division notifie sa décision au nouvel entrant.

Si la demande d'allocation est incomplète ou si la division n'a pas approuvé la capacité installée initiale déclarée par le nouvel entrant, le nouvel entrant peut introduire une nouvelle demande d'allocation.

§ 2. Lorsque la demande d'allocation est complète et que la capacité installée initiale est approuvée par la division, la division calcule la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. Ce calcul est exécuté conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement.

La division communique au ministre flamand le calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années restantes de la deuxième période d'engagement visé au premier alinéa.

**Art. 38.** Si le vérificateur ne peut indiquer avec un degré de certitude raisonnable que les informations déclarées conformément à l'article 36, deuxième alinéa, 5° et 6°, sont exemptes d'inexactitudes significatives, la division ne peut pas calculer la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. Le cas échéant, le nouvel entrant peut introduire une nouvelle demande.

Si la division constate que le rapport de vérification négatif est dû à des circonstances exceptionnelles et imprévisibles que même le déploiement de toute la diligence requise n'aurait pas permis d'éviter et qui échappent au contrôle du nouvel entrant concerné, en raison notamment de circonstances telles que les catastrophes naturelles, les conflits armés, les menaces de conflit armé, les actes de terrorisme, les révolutions, les émeutes, les actes de sabotage ou les actes de vandalisme, la division peut calculer la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement. Ce calcul est exécuté conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement.

La division communique au ministre flamand le calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

**Art. 39.** § 1<sup>er</sup>. Le ministre flamand statue sur la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit au nouvel entrant pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup> contient au moins les éléments suivants :

- 1° le nom et l'adresse du nouvel entrant;
- 2° les limites de l'installation du nouvel entrant;
- 3° le code d'identification du nouvel entrant;
- 4° la capacité installée du nouvel entrant, telle que visée dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement;

5° la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;

6° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division informe le nouvel entrant par lettre recommandée de la décision définissant la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup> sont publiées sur internet.

**Art. 40.** La division communique à la Commission européenne la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit au nouvel entrant pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. La Commission européenne peut rejeter ou non la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Sous-section 3. — La décision d'allocation finale : calcul de la quantité finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement

**Art. 41.** § 1<sup>er</sup>. Si la Commission européenne ne rejette pas la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, le ministre flamand statue sur la quantité finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Si la Commission européenne rejette la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, aucun quota d'émission n'est alloué à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse du nouvel entrant;

2° les limites de l'installation du nouvel entrant;

3° le code d'identification du nouvel entrant;

4° la capacité installée du nouvel entrant, telle que visée dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement;

5° la quantité finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;

6° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division informe le nouvel entrant par lettre recommandée de la décision définissant la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, sont publiées sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.

Section 3. — Modification de l'allocation de quotas d'émission due à une cessation complète des activités, une cessation partielle des activités ou une réduction significative de la capacité d'une installation GES

Sous-section 1<sup>re</sup>. — Dispositions générales

**Art. 42.** Sans préjudice de l'application des articles 43, 47 et 51, l'exploitant déclare à la division toute l'information pertinente sur les changements de capacité planifiés ou réalisés, le niveau d'activité et l'exploitation de l'installation GES conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement, avant le 31 décembre de chaque année civile de la deuxième période d'engagement.

Sous-section 2. — Modification de l'allocation de quotas d'émission due à une cessation complète des activités d'une installation GES pendant la deuxième période d'engagement

**Art. 43.** § 1<sup>er</sup>. Une installation GES est réputée avoir complètement cessé ses activités lorsqu'au moins une des conditions suivantes est remplie :

1° l'autorisation écologique échoit;

2° l'autorisation écologique est suspendue;

3° l'autorisation écologique est retirée;

4° l'exploitation de l'installation GES est techniquement impossible;

5° l'installation GES n'est pas en activité, mais l'a été précédemment, et la reprise des activités est techniquement impossible;

6° l'installation GES n'est pas en activité, mais l'a été précédemment, et l'exploitant n'est pas en mesure d'établir que l'exploitation reprendra dans les six mois suivant la cessation des activités. Ce délai peut être étendu à dix-huit mois maximum si l'exploitant peut établir que l'installation GES n'est pas en mesure de reprendre ses activités dans les six mois en raison de circonstances exceptionnelles et imprévisibles que même le déploiement de toute la diligence requise n'aurait pas permis d'éviter et qui échappent au contrôle de l'exploitant de l'installation GES concernée, en raison notamment de circonstances telles que les catastrophes naturelles, les conflits armés, les menaces de conflit armé, les actes de terrorisme, les révolutions, les émeutes, les actes de sabotage ou les actes de vandalisme.

L'autorisation écologique visée au premier alinéa, 1°, 2° et 3°, se rapporte soit à l'autorisation écologique entière, soit à la partie de l'autorisation écologique qui se rapporte à l'installation GES.

§ 2. Le § 1<sup>er</sup>, 6°, ne s'applique pas aux installations GES exploitées régulièrement en tant que capacités de réserve ou de secours ou exploitées régulièrement de façon saisonnière lorsqu'une des conditions suivantes est remplie :

1° l'exploitant de l'installation GES dispose d'une autorisation écologique;

2° il est techniquement possible de reprendre les activités sans apporter des modifications physiques à l'installation;

3° l'installation fait l'objet d'une maintenance régulière.

§ 3. Dans tous les cas visés au § 1<sup>er</sup>, l'exploitant déclare la cessation complète au plus tard le 31 décembre de l'année civile en question à la division.

Le ministre flamand peut arrêter des règles et procédures pour la déclaration.

**Art. 44.** § 1<sup>er</sup>. Après avoir constaté l'exactitude de la cessation complète des activités de l'installation GES, la division conseille au ministre flamand de ne plus allouer de quotas d'émission à titre gratuit à l'exploitant de l'installation GES concernée pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 2. Le ministre flamand statue sur la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant de l'installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La décision visée au § 2 contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la mise à zéro de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 4. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission attribués à titre gratuit pour les années restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 2 sont publiées sur internet.

**Art. 45.** La division communique à la Commission européenne la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. La Commission européenne peut rejeter ou non la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement à la suite de la cessation complète des activités de l'installation GES.

**Art. 46.** § 1<sup>er</sup>. Si la Commission européenne ne rejette pas la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, le ministre flamand décide de la modification finale de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Si la Commission européenne rejette la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement n'est pas modifiée.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup> contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la mise à zéro de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification finale de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, sont publiées sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.

§ 4. L'autorité compétente ordonne à l'administrateur du registre de modifier la délivrance des quotas d'émission pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, conformément aux décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa. La délivrance est modifiée à partir de l'année civile qui suit l'année civile au cours de laquelle les activités de l'installation GES ont été complètement cessées ou à partir de 2013 si la cessation complète des activités de l'installation GES a eu lieu avant le 1<sup>er</sup> janvier 2013.

Sous-section 3. — Modification de l'allocation de quotas d'émission due à une cessation partielle des activités d'une installation GES pendant la deuxième période d'engagement

**Art. 47.** Si une installation GES a cessé partiellement ses activités au cours d'une année civile déterminée, conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement, ou si la cessation partielle des activités fait l'objet d'une modification, l'exploitant en informe la division au plus tard le 31 décembre de l'année civile en question.

Le ministre flamand peut arrêter des règles et procédures pour la déclaration.

**Art. 48.** § 1<sup>er</sup>. Après avoir constaté l'exactitude de la déclaration, la division calcule la modification provisoire de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. Ce calcul est exécuté conformément aux règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement.

La division fournit au ministre flamand le calcul de la modification provisoire de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement visé au premier alinéa.

§ 2. Le ministre flamand statue sur la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La décision visée au § 2 contient au moins les éléments suivants :

- 1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;
- 2° les limites de l'installation GES;
- 3° le code d'identification de l'installation GES;
- 4° la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;
- 5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 4. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 2 sont publiées sur internet.

**Art. 49.** La division communique à la Commission européenne la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. La Commission européenne peut rejeter ou non la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

**Art. 50.** § 1<sup>er</sup>. Si la Commission européenne ne rejette pas la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, le ministre flamand décide de la modification finale de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Si la Commission européenne rejette la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement n'est pas modifiée.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, contient au moins les éléments suivants :

- 1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;
- 2° les limites de l'installation GES;
- 3° le code d'identification de l'installation GES;
- 4° la modification finale de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;
- 5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification finale de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, sont publiées sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.

§ 4. L'autorité compétente ordonne à l'administrateur du registre de modifier la délivrance des quotas d'émission pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement conformément aux décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa. La délivrance est modifiée à partir de l'année civile qui suit l'année civile au cours de laquelle les activités de l'installation GES ont été partiellement cessées ou à partir de 2013 si la cessation partielle des activités de l'installation GES a eu lieu avant le 1<sup>er</sup> janvier 2013.

Sous-section 4. — Modification de l'allocation de quotas d'émission due à une réduction significative de la capacité de l'installation GES pendant la deuxième période d'engagement

**Art. 51.** Si une réduction significative de capacité, telle que définie dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement, a été déclarée pour une installation GES, l'exploitant déclare la réduction significative de capacité à la division au plus tard le 31 décembre de l'année civile en question. La déclaration contient au moins les données relatives aux facteurs, vérifiées de manière indépendante, visées dans la formule d'allocation pour une réduction significative de capacité figurant dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement. Le vérificateur vérifie les données conformément aux dispositions de l'annexe 5.

Le ministre flamand peut arrêter des règles et procédures pour la déclaration.

**Art. 52.** § 1<sup>er</sup>. Après avoir constaté l'exactitude de la réduction significative de la capacité de l'installation GES, la division calcule la modification provisoire de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. Ce calcul est exécuté conformément aux règles d'allocations de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement.

La division fournit au ministre flamand la modification provisoire de la quantité de quotas d'émission attribués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement visée au premier alinéa.

§ 2. Le ministre flamand statue sur la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant de l'installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La décision visée au § 2 contient au moins les éléments suivants :

- 1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;
- 2° les limites de l'installation GES;
- 3° le code d'identification de l'installation GES;
- 4° la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;
- 5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.



§ 4. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 2 sont publiées sur internet.

**Art. 53.** La division communique à la Commission européenne la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement. La Commission européenne peut rejeter ou non la modification provisoire de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

**Art. 54.** § 1<sup>er</sup>. Si la Commission européenne ne rejette pas la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, le ministre flamand statue sur la modification finale de la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Si la Commission européenne rejette la modification provisoire de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement, la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'exploitant d'une installation GES pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement n'est pas modifiée.

§ 2. La décision visée au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, contient au moins les éléments suivants :

1° le nom et l'adresse de l'exploitant de l'installation GES;

2° les limites de l'installation GES;

3° le code d'identification de l'installation GES;

4° la modification finale de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement;

5° la (les) méthode(s) qui a (ont) été utilisée(s) pour le calcul de la modification finale de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

§ 3. La division informe l'exploitant de l'installation GES par lettre recommandée de la décision définissant la modification de la quantité annuelle de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement.

Les décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, sont publiées sur internet et par extrait au *Moniteur belge*.

§ 4. L'autorité compétente ordonne à l'administrateur du registre de modifier la délivrance des quotas d'émission pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement conformément aux décisions ministérielles visées au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa. La délivrance est modifiée à partir de l'année civile qui suit l'année civile au cours de laquelle la réduction significative de la capacité de l'installation GES a eu lieu ou à partir de 2013 si la réduction significative de la capacité de l'installation GES a eu lieu avant le 1<sup>er</sup> janvier 2013.

#### Section 4. — La délivrance des quotas d'émission pendant la deuxième période d'engagement

##### Sous-section 1<sup>re</sup>. — La délivrance de quotas d'émission aux installations GES en place pendant la deuxième période d'engagement

**Art. 55.** Sans préjudice de l'application des articles 46, 50 et 54, la quantité de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour l'année civile en question est délivrée chaque année, au plus tard le 28 février, à l'exploitant d'une installation GES.

##### Sous-section 2. — La délivrance de quotas d'émission aux nouveaux entrants pendant la deuxième période d'attribution

**Art. 56.** L'autorité compétente ordonne la délivrance des quotas d'émission aux nouveaux entrants pour l'année civile du début de l'exploitation normale de l'installation GES concernée, telle que définie dans les règles d'allocation de l'annexe 3 s'appliquant à la deuxième période d'engagement, après que la décision ministérielle visée à l'article 41 a été prise. Sans préjudice de l'application des articles 46, 50 et 54, les quotas d'émission qui sont alloués pour les années civiles restantes de la deuxième période d'engagement sont délivrés au plus tard le 28 février de l'année civile en question.

#### CHAPITRE 7. — *Le transfert de quotas d'émission pendant les première et deuxième périodes d'engagement*

**Art. 57.** Les quotas peuvent être transférés entre les personnes dans l'Union européenne et les personnes dans des pays tiers, à condition que l'Union européenne ait conclu des accords en vue de la reconnaissance mutuelle des quotas avec ces pays.

**Art. 58.** Un exploitant d'installation GES dont le rapport annuel des émissions de l'année civile précédente n'est pas vérifié au plus tard le 31 mars de l'année en cours, conformément à l'article 4.10.1.5. du titre II du VLAREM, ne peut plus transférer des quotas jusqu'à ce que ce rapport soit vérifié et approuvé.

**Art. 59.** Un fournisseur de gaz sidérurgiques est tenu de transférer gratuitement, lors de la livraison de ce gaz, une quantité équivalente de quotas à l'exploitant de l'établissement GES qui utilise le gaz sidérurgique. Cette obligation n'est applicable que pendant la première période d'engagement.

#### CHAPITRE 8. — *La validité et l'annulation des quotas d'émission pendant la deuxième période d'engagement*

**Art. 60.** Quatre mois après le début de la deuxième période d'engagement, les quotas qui ne sont plus valables dans la deuxième période d'engagement et qui n'ont pas été restitués conformément à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM sont annulés.

Après la première période d'engagement, des quotas sont attribués aux personnes pour la deuxième période d'engagement en remplacement des quotas qu'elles possédaient et qui ont été annulés conformément au premier alinéa.

**Art. 61.** Les quotas d'émission qui ont été délivrés pour la deuxième période d'engagement, conformément aux articles 55, 56 et 60, deuxième alinéa, ne sont valables que pour les émissions de la deuxième période d'engagement.

Les quotas d'émission qui sont alloués pour la deuxième période d'engagement par une autre autorité compétente que l'autorité compétente visée à l'article 103 sont valables pour les émissions de la deuxième période d'engagement.



**Art. 62.** A la demande du détenteur des quotas valables pour la deuxième période d'engagement, ces quotas sont annulés.

Les quotas qui sont restitués conformément à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM sont annulés.

#### CHAPITRE 9. — *Sanctions*

**Art. 63.** § 1<sup>er</sup>. Conformément à l'article 13.5.1, premier alinéa, du décret flamand sur l'énergie du 8 mai 2009, il est imposé à l'exploitant d'une installation GES une amende administrative pour chaque tonne d'équivalent-CO<sub>2</sub> qui est émise et pour laquelle aucun quota d'émission n'a été restitué, conformément à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM.

Outre l'obligation de payer l'amende administrative, l'exploitant de l'installation GES demeure tenu de restituer les quotas encore dus. Il le fait lors de la restitution des quotas pour l'année civile suivante.

§ 2. Dans les soixante jours après le constat de l'infraction, visée au § 1<sup>er</sup>, le chef de la division informe l'exploitant de l'installation GES de la décision d'imposer une amende administrative, conformément à l'article 13.5.1, premier alinéa, du décret flamand sur l'énergie. L'exploitant de l'installation GES est invité à faire parvenir sa défense par lettre recommandée dans un délai de dix jours de la notification, conformément à l'article 13.5.4, § 2, du décret flamand sur l'énergie. Passé ce délai, la décision devient définitive.

De plus, il est fait part à l'exploitant de l'installation GES :

1° que les documents qui sont à la base de l'intention d'imposer une amende administrative peuvent être consultés par lui sur demande et qu'il peut en obtenir des copies;

2° qu'il peut commenter oralement sa défense. A cet effet l'exploitant de l'installation GES adresse une demande à la division dans les dix jours de la réception de la notification.

§ 3. Dans un délai de nonante jours de la notification de la décision d'imposer une amende administrative, le chef de la division peut révoquer la décision d'imposer une amende administrative, conformément à l'article 13.5.1, premier alinéa, du décret flamand sur l'énergie, ou adapter son montant, si la défense s'avère fondée. Dans ce cas, une nouvelle notification sera envoyée. L'amende administrative doit être payée dans les soixante jours après la notification de la décision définitive.

Eu égard aux dispositions de la loi du 29 juillet 1991 relative à la motivation formelle des actes administratifs, la décision mentionne le montant imposé, ainsi que le délai et le mode de paiement de l'amende administrative.

§ 4. Le chef de la division peut, sur demande écrite et motivée de l'exploitant d'une installation GES, accorder un seul report de paiement pour un délai de soixante jours.

§ 5. Si l'exploitant d'une installation GES n'a pas payé l'amende administrative à l'expiration du délai de paiement, l'amende est recouvrée par voie de contrainte par le chef de la division. Les fonctionnaires du ministère flamand des Finances et du Budget sont chargés d'exécuter cette contrainte et de recouvrer l'amende administrative.

§ 6. La liste des noms des exploitants ayant restitué insuffisamment de quotas pour satisfaire à leurs obligations, telles que prévues à l'article 4.10.1.2. du titre II du VLAREM, est publiée chaque année au plus tard le 31 mai, sur internet et au *Moniteur belge*.

#### CHAPITRE 10. — *Participation aux activités de projet et utilisation des REC et des URE*

##### *Section 1<sup>re</sup>. — Restitution des REC et des URE par l'exploitant d'une installation GES*

**Art. 64.** L'exploitant d'un établissement GES peut restituer des REC et des URE au cours de la première période d'engagement, à l'exception de celles visées à l'article 65, jusqu'à un pourcentage de la quantité de quotas attribuée à l'établissement GES. Ce pourcentage est fixé dans le plan d'allocation pour la première période d'engagement. La restitution d'une REC ou d'une URE donne lieu à l'émission d'un quota qui est immédiatement restitué pour le compte de l'exploitant de l'établissement GES en question.

**Art. 65.** Un exploitant d'un établissement GES ne peut pas restituer des REC ou des URE qui résultent de l'une des activités de projet suivantes :

1° des activités nucléaires;

2° l'utilisation du sol, la modification de l'utilisation du sol ou des activités forestières.

**Art. 66.** § 1<sup>er</sup>. Durant la période 2008-2020, l'exploitant d'une installation GES peut utiliser les REC et URE, à l'exception des REC et URE visées à l'article 65, jusqu'à un pourcentage de 11 % de la quantité de quotas attribuée à l'établissement GES pendant la première période d'engagement.

Si l'exploitant d'une installation GES choisit, conformément à l'article 23, deuxième alinéa, de scinder l'installation GES en unités techniques fixes, l'utilisation maximale de REC et d'URE doit, conformément au premier alinéa, être répartie entre les unités techniques fixes qui ont composé l'installation GES pendant la première période d'engagement.

§ 2. Conformément à la réglementation européenne applicable, l'exploitant d'une installation GES peut utiliser des REC et URE au-delà des 11 % visés au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, jusqu'à ce que la combinaison de l'allocation gratuite pendant la première période et de la quantité totale à laquelle il peut prétendre atteigne un pourcentage déterminé de ses émissions vérifiées pendant la période de 2005 à 2007. Cette utilisation supplémentaire de REC et d'URE n'est autorisée qu'après détermination de ce pourcentage par le ministre flamand, conformément au § 4.

§ 3. Les nouveaux entrants, y compris les nouveaux entrants de la première période d'engagement qui n'ont pas bénéficié d'une allocation de quotas d'émission à titre gratuit ou de droits d'utilisation de REC et d'URE pendant la première période d'engagement, ainsi que les nouveaux secteurs d'activité peuvent utiliser les REC et URE jusqu'à une quantité correspondant à un pourcentage de 4,5 % de leurs émissions vérifiées pendant la période de 2013 à 2020.

§ 4. Conformément à la réglementation européenne applicable, le ministre flamand peut déterminer ou ajuster les pourcentages visés aux §§ 1<sup>er</sup> à 3.

**Art. 67.** Dans la mesure où un exploitant d'une installation GES pas épuisé les REC et les URE qu'il est autorisé à utiliser conformément à l'article 66, cet exploitant peut, à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2013, demander à l'autorité compétente de lui délivrer des quotas valables à compter de 2013 en échange des REC et des URE délivrées pour des réductions d'émissions réalisées jusqu'en 2012 pour des types de projets qui remplissaient les conditions visées à l'article 65.

L'autorité compétente procède à ce type d'échange sur demande jusqu'au 31 mars 2015.

**Art. 68.** Dans la mesure où un exploitant d'une installation GES n'a pas épuisé les REC et les URE qu'il est autorisé à utiliser conformément à l'article 66, cet exploitant peut, à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2013, échanger des REC et des URE résultant de projets enregistrés avant 2013, et qui ont déjà été délivrées pour des réductions d'émissions réalisées à compter de 2013 pour des types de projets répondant aux conditions visées à l'article 65, contre des quotas valables à compter de 2013.

**Art. 69.** Dans la mesure où un exploitant d'une installation GES n'a pas épuisé les REC et les URE qu'il est autorisé à utiliser conformément à l'article 66, cet exploitant peut, à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2013, échanger les REC délivrées pour des réductions d'émissions réalisées à compter de 2013 pour des nouveaux projets lancés dans les pays moins avancés à partir de 2013 et qui répondent aux conditions visées à l'article 65, contre des quotas valables à compter de 2013.

Le premier alinéa vaut jusqu'à ce que les pays moins avancés aient conclu une convention avec l'Union européenne et au plus tard jusque 2020.

**Art. 70.** Conformément à la réglementation européenne applicable, le ministre flamand peut arrêter des règles et procédures pour la demande d'échanges de REC et d'URE.

**Art. 71.** Dans la mesure où un exploitant d'une installation GES n'a pas épuisé les REC et les URE qu'il est autorisé à utiliser conformément à l'article 66, des crédits résultant de projets ou d'autres activités de réduction des émissions peuvent être utilisés conformément à des accords conclus entre l'Union européenne et des pays tiers, la mesure de cette utilisation étant spécifiée.

Conformément à ces accords, l'exploitant d'une installation GES peut utiliser des crédits résultant d'activités de projet réalisées dans ces pays tiers afin de répondre à ses obligations en vertu de l'article 4.10.1.2 du titre II du VLAREM.

**Art. 72.** Lorsqu'un accord international sur le changement climatique aura été conclu pour la période suivant 2012, seuls les crédits résultant de projets réalisés dans les pays tiers qui ont ratifié l'accord seront, à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2013, acceptés.

**Art. 73.** Le ministre flamand peut prévoir des catégories de projets supplémentaires générant des REC et URE qui ne pourront être utilisées par un exploitant d'une installation GES.

*Section 2. — Dispositions relatives à la participation d'une organisation privée ou publique à une activité de projet*

**Art. 74.** Une organisation privée ou publique qui participe à une activité de projet veille à ce que cette participation corresponde entièrement aux lignes directrices, conditions d'exécution et procédures y afférentes, conformément à la CCNUCC et au Protocole de Kyoto. L'organisation privée ou publique veille en particulier à ce que l'activité de projet résulte en :

1° des avantages effectifs et mesurables à long terme pour la modération des changements climatiques;

2° des réductions d'émissions de gaz à effet de serre entraînant une réduction supplémentaire par rapport à la situation qui se serait produite sans l'activité de projet proposée;

3° la transmission de technologies sûres et respectueuses de l'environnement et de connaissances.

L'organisation privée ou publique veille également à ce que l'activité de projet se développe et soit exécutée de telle façon qu'elle contribue au développement durable dans le pays hôte et qu'elle n'ait aucun effet social ou environnemental négatif significatif et soit rentable sur le plan économique.

**Art. 75.** Une organisation privée ou publique qui participe à une activité de projet doit avoir son siège principal dans un Etat qui a ratifié l'accord international visé à l'article 72 ou dans un Etat ou une entité sous-fédérale ou régionale associé(e) au système européen d'échange de quotas d'émission, conformément à l'article 25 de la directive.

**Art. 76.** Une organisation privée ou publique qui participe à une activité de projet dans un pays qui a signé un traité d'adhésion avec l'Union européenne, veille à ce que le niveau de référence pour cette activité de projet, tel que défini par les décisions adoptées au titre de la CCNUCC ou du Protocole de Kyoto, soit parfaitement compatible avec le Droit communautaire européen, y compris les dérogations provisoires dans ledit traité d'adhésion.

**Art. 77.** Une organisation privée ou publique qui participe à une activité de projet pour la production d'énergie hydroélectrique avec une puissance génératrice de plus de 20 MW, veille à ce que le développement de cette activité de projet respecte les critères et lignes directrices internationales pertinentes, entre autres ceux contenus dans le rapport de la Commission mondiale des Barrages publié en 2000 : "Barrages et développement - Un nouveau cadre pour la prise de décision".

**Art. 78.** Le ministre flamand peut imposer des directives et dispositions additionnelles pour la mise en œuvre de l'article 74 dans le cas où le pays hôte d'une activité de projet remplirait toutes les exigences pour des activités de projet MOC. Ces dispositions concernent la transposition des lignes directrices, conditions d'exécution et procédures européennes additionnelles y afférentes.

#### CHAPITRE 11. — *L'approbation d'une activité de projet*

**Art. 79.** Le ministre flamand examine la demande d'approbation d'une activité de projet.

Les activités de projet dont l'exécution interviendrait sur le territoire de la Région flamande ne sont pas approuvées.

**Art. 80.** Le ministre flamand fixe les modalités de la demande d'approbation d'une activité de projet, les données à fournir lors de la demande et les documents à transmettre.

**Art. 81.** § 1<sup>er</sup>. Il est créé une commission consultative qui assiste le ministre flamand dans l'évaluation d'une demande d'approbation d'une activité de projet. Cette commission consultative est composée chaque fois d'un représentant du ministre flamand, du ministre flamand chargé de la politique économique, du ministre flamand chargé de la politique de l'énergie, du ministre flamand chargé de la politique extérieure et des affaires européennes et du ministre flamand chargé des finances et des budgets. La présidence est assurée par un représentant du ministre flamand. La commission consultative se fait assister par des experts techniques indépendants. Les membres de la commission consultative et les experts respectent le caractère confidentiel des informations commerciales et industrielles qui leur sont confiées.

§ 2. La commission consultative vérifie en premier lieu si la demande d'approbation d'une activité de projet est complète, conformément aux conditions prescrites à l'article 83, premier alinéa, 1°. Si la demande d'approbation est déclarée incomplète, le demandeur en est averti par écrit dans les quatorze jours calendaires de la réception de la

demande d'approbation, avec mention des renseignements et données manquants ou nécessitant des explications. Le demandeur dispose alors d'un délai supplémentaire de quatorze jours calendaires pour compléter la demande d'approbation. Si le demandeur ne complète pas la demande dans ce délai, le ministre flamand fait parvenir par écrit l'évaluation négative au demandeur, conformément à l'article 83, alinéa premier.

§ 3. La commission consultative vérifie ensuite la compatibilité de la demande d'approbation d'une activité de projet avec les critères mentionnés à l'article 83, premier alinéa, 2° et les modalités éventuelles fixées conformément à l'article 83, deuxième alinéa. Pour que l'évaluation soit dûment effectuée, la commission consultative peut se faire communiquer toute information complémentaire par le demandeur. La demande d'informations complémentaires précise tant la nature des informations requises que leur mode et délai de transmission. La commission consultative peut également exiger que les informations fournies soient soumises à une vérification indépendante. La commission peut imposer des conditions auxquelles doivent répondre la vérification et la personne qui en est chargée.

§ 4. Dans un délai de trois mois de la réception de la demande d'approbation de l'activité de projet, la commission consultative rend un avis motivé basé sur les critères d'évaluation prévus à l'article 83.

**Art. 82.** Dans un délai de quatre mois de la réception de la demande d'approbation d'une activité de projet, le ministre flamand statue sur l'approbation ou non de l'activité de projet.

Après ratification de la décision d'approbation d'une activité de projet par le point de contact ou l'autorité nationale désignée, le ministre flamand informe le demandeur de sa décision.

Pour le calcul des délais mentionnés au premier alinéa et à l'article 81, § 4, les périodes suivantes ne sont pas prises en compte :

- 1° la première période de quatorze jours calendaires, mentionnée à l'article 81, § 2 si la demande est incomplète;
- 2° chaque période entre une demande d'informations complémentaires et leur transmission, mentionnée à l'article 81, § 3.

**Art. 83.** L'évaluation d'une demande d'approbation d'une activité de projet n'est positive que si :

- 1° la demande d'approbation est conforme aux règles applicables, fixées conformément à l'article 80;
- 2° la participation à l'activité de projet répond aux conditions mentionnées aux articles 74, 75, 76 et 77;
- 3° le demandeur a obtempéré de manière suffisante à une éventuelle demande d'informations complémentaires dans le délai déterminé, telle que prévue à l'article 81, § 3.

Le ministre flamand peut arrêter les modalités de l'évaluation d'une demande d'approbation d'une activité de projet.

## CHAPITRE 12. — Acquisition d'unités Kyoto par la Région flamande

### Section 1<sup>re</sup>. — Acquisition pour la première période d'engagement

**Art. 84.** Les règles d'acquisition des unités Kyoto sont les suivantes :

1° jusqu'à l'année 2007 incluse, la Région flamande peut :

a) acheter des URE ou REC de promoteurs de projet dans le cadre d'une procédure d'appel d'offres ou d'adjudication impliquant après l'appel la distribution d'un budget d'achat entre les propositions de projet les mieux classées;

b) acquérir des unités Kyoto par l'adhésion à un fonds visant l'achat d'URE ou de REC;

2° à partir de 2008, la Région flamande peut, en ordre décroissant de préférence :

a) outre l'utilisation des canaux d'acquisition mentionnés au 1°, acheter des URE ou REC directement sur le marché international, ou acquérir des UQA, entre autres via les canaux d'acquisition mentionnés au 1°, compte tenu d'une réduction d'émissions réelle, réalisée à l'aide d'une activité de projet ou d'un investissement;

b) acheter des UAB par l'adhésion à un fonds ou sur le marché international, à la condition que le cadre international soit affiné, entre autres en ce qui concerne le monitoring et le caractère permanent du stockage de carbone;

c) acheter des UQA sur le marché international, s'il apparaît que les prix des autres unités Kyoto ne permettent pas d'acquérir les quantités d'unités Kyoto nécessaires dans les limites des crédits prévus, et qu'aucune mesure plus économique de réduction nationale ne puisse être exécutée à temps pour réaliser des réductions d'émissions suffisantes dans la même période d'échange.

Afin de pouvoir réaliser à temps les acquisitions mentionnées au § 1<sup>er</sup>, 2°, les procédures d'acquisition nécessaires peuvent déjà être entamées pendant la période précédente.

**Art. 85.** Dans le cas de l'achat des UQA sur le marché international, visé à l'article 84, § 1<sup>er</sup>, 2°, c), le ministre flamand doit soumettre une évaluation à l'approbation du Gouvernement flamand, préalablement à l'acquisition de ces unités Kyoto.

### Section 2. — Elaboration de politique et rapportage en matière d'acquisition d'unités Kyoto pour la première période d'engagement

**Art. 86.** § 1<sup>er</sup>. Les objectifs quantitatifs pour l'acquisition des unités Kyoto sont établis dans le Plan flamand Climat 2006-2012, dans les rapports d'avancement périodiques et dans les évaluations intermédiaires.

§ 2. Lors de l'acquisition d'unités Kyoto suivant les mécanismes mentionnés à l'article 84, premier alinéa, 1° et 2°, il est tenu compte des éléments suivants, pour autant que cela soit raisonnablement possible :

1° la compatibilité des critères de sélection appliqués aux activités de projet et aux investissements avec le cadre européen et international applicable;

2° la compatibilité des critères de sélection appliqués aux activités de projet et aux investissements avec les critères écologiques, économiques et sociaux applicables;

3° les garanties relatives à la livraison des unités Kyoto ou des réductions d'émissions à la Région flamande;

4° les incidences financières et les frais pour la Région flamande dans les limites des crédits disponibles.

§ 3. En cas d'acquisition d'unités Kyoto via une procédure d'appel d'offres ou d'adjudication, telle que mentionnée à l'article 84, premier alinéa, 1°, a), le ministre flamand peut établir des lignes directrices complémentaires pour la sélection des propositions déposées.

§ 4. Le ministre flamand peut, dans le cas d'acquisition d'unités Kyoto via une procédure d'appel d'offres ou d'adjudication, telle que mentionnée à l'article 84, premier alinéa, 1°, a) et 2°, a), prendre des mesures d'aide à la préparation des projets. Les frais couverts par ces mesures d'aide sont les dépenses administratives pour la préparation ainsi que l'exécution des projets. Ces interventions sont également prises en compte lors de la détermination du prix d'achat global des unités Kyoto.

Le montant des interventions est plafonné à :

- 1° 100 pour cent des frais éligibles, pour les personnes physiques, les institutions non commerciales et les personnes morales de droit public;
- 2° 50 pour cent des frais éligibles, pour les petites et moyennes entreprises;
- 3° 40 pour cent des frais éligibles, pour les grandes entreprises.

**Art. 87.** Le ministre flamand fait chaque année rapport au Gouvernement flamand sur l'acquisition des unités Kyoto.

#### CHAPITRE 13. — *Dispositions modificatives*

**Art. 88.** A l'article 1<sup>er</sup> de l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 décembre 2007 relatif à l'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010, les points 4° et 5°, les points 9° à 15° inclus, les points 17°, 18°, 22°, 24°, 28°, 30°, 31° et les points 34° à 40° inclus sont abrogés.

**Art. 89.** Dans le même arrêté, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010, le chapitre II, qui se compose des articles 2 à 27 inclus, est abrogé.

**Art. 90.** Dans le même arrêté, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010, le chapitre III, qui se compose des articles 28 à 30 inclus, est abrogé.

**Art. 91.** Les modifications suivantes sont apportées à l'article 31 du même arrêté, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010 :

- 1° aux §§ 1<sup>er</sup>, 2, 4 et 5, les mots "de exploitant van een BKG-inrichting of" sont chaque fois supprimés;
- 2° au § 1<sup>er</sup>, premier alinéa, le passage "overeenkomstig artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM of" est supprimé;
- 3° au § 6, les mots "de exploitanten van een BKG-inrichting of" et le passage "vermeld in artikel 4.10.1.2. van titel II van het VLAREM of" sont supprimés.

**Art. 92.** L'article 32 du même arrêté est abrogé.

**Art. 93.** L'article 32/1 du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 4 septembre 2009, est abrogé.

**Art. 94.** Les articles 33 et 34 du même arrêté sont abrogés.

**Art. 95.** A l'article 35 du même arrêté, les mots "van een BKG-inrichting" sont supprimés.

**Art. 96.** Au chapitre VI du même arrêté, tel que modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 4 septembre 2009, la section II, qui se compose des articles 36 à 39 inclus, est abrogée.

**Art. 97.** Dans le même arrêté, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010, le chapitre VII, qui se compose des articles 40 à 44 inclus, est abrogé.

**Art. 98.** Dans le même arrêté, tel que modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 4 septembre 2009 et 19 novembre 2010, le chapitre VIII, qui se compose des articles 45 à 48 inclus, est abrogé.

**Art. 99.** Les articles 49 et 50 du même arrêté sont abrogés.

**Art. 100.** L'annexe Ie au même arrêté est abrogée.

**Art. 101.** L'annexe II, jointe à l'arrêté du Gouvernement flamand du 4 septembre 2009, est abrogée.

#### CHAPITRE 14. — *Dispositions finales*

**Art. 102.** La division soumet chaque année à la Commission européenne un rapport sur l'exécution du présent arrêté et des dispositions du VLAREM relatives à l'échange de quotas. Ce rapport accorde une attention particulière aux dispositions prises en vue de l'allocation des quotas d'émission et à la surveillance, la déclaration et la vérification des émissions de gaz à effet de serre des installations GES.

**Art. 103.** La division est désignée en tant qu'autorité compétente au sein de la Région flamande.

**Art. 104.** Pour chaque période d'échange, le ministre flamand fixe :

- 1° le modèle pour le plan de surveillance que les exploitants doivent introduire, tel que visé à l'article 5, § 9, du titre I<sup>er</sup> du VLAREM;
- 2° les lignes directrices pour l'établissement et la modification du plan de surveillance que les exploitants doivent établir, tel que visé à l'article 5, § 9, du titre I<sup>er</sup> du VLAREM;
- 3° le modèle de rapport annuel des émissions de CO<sub>2</sub>, visé à l'article 4.10.1.5. du titre II du VLAREM;
- 4° la note explicative du rapport annuel des émissions de CO<sub>2</sub>, visé à l'article 4.10.1.5. du titre II du VLAREM.

**Art. 105.** Le présent arrêté entre en vigueur 10 jours après sa publication au *Moniteur belge*.

**Art. 106.** Le ministre flamand compétent en matière d'environnement est chargé de l'exécution du présent arrêté. Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,  
K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,  
J. SCHAUVLIEGE



*Annexe 1<sup>re</sup>. — Critères relatifs à l'établissement d'un plan d'allocation flaman*

Article 1<sup>er</sup>. La quantité totale de quotas d'émission alloués pour la première période d'engagement doit, d'une part, correspondre aux obligations de la Région flamande en matière de réduction des émissions conformément au Protocole de Kyoto, compte tenu de la part des émissions totales qu'ils représentent en comparaison des émissions qui sont issues de sources autres que des établissements GES et ne relèvent pas de la politique régionale en matière d'énergie, et, d'autre part, être conforme au Plan flamand de politique climatique et aux rapports d'avancement dans le cadre de ce plan de politique climatique. La quantité totale de quotas d'émission à allouer ne peut excéder la quantité probablement nécessaire à la stricte application des critères visés dans la présente annexe. Pour 2008, la quantité doit être conforme à un développement permettant à la Région flamande d'atteindre ou de dépasser son objectif, dans le cadre de l'objectif national et ce, sur la base de la disposition 2002/358/CE et du Protocole de Kyoto.

Art. 2. La quantité totale de quotas d'émission doit cadrer avec les évaluations, établies conformément à la disposition 93/389/CEE, des progrès réels et escomptés dans le cadre de la réalisation de la contribution de la Région flamande, au sein de la contribution belge, aux obligations communautaires.

Art. 3. Les quantités de quotas d'émission à allouer doivent cadrer avec les moyens, notamment les moyens technologiques, dont les établissements GES disposent pour réduire les émissions.

Art. 4. Le plan doit s'accorder avec les autres instruments législatifs et instruments de politique de la Communauté européenne. L'inévitable augmentation des émissions découlant des nouvelles exigences légales doit être prise en considération.

Art. 5. Conformément aux dispositions du Traité de l'Union européenne, et en particulier aux articles 87 et 88, le plan ne peut établir entre les entreprises ou secteurs de distinction propre à favoriser certaines entreprises ou activités.

Art. 6. Le plan doit contenir des informations relatives à la manière dont les nouveaux entrants peuvent participer au système d'échange de quotas d'émission en Flandre.

Art. 7. Le plan peut comporter des mesures précoces et contient des informations relatives à la manière de prendre en compte ces mesures précoces.

Art. 8. Le plan contient des informations relatives à la manière de prendre en compte les technologies propres, et notamment les technologies efficaces au plan énergétique.

Art. 9. Le plan doit comporter des dispositions relatives à la formulation de remarques par le public, ainsi que des informations sur les mesures prises afin de garantir que ces remarques soient dûment prises en considération préalablement à toute décision d'allocation de quotas.

Art. 10. Le plan peut contenir des informations relatives à la manière de prendre en considération l'existence d'une concurrence issue de pays tiers ou d'entités situées hors de l'Union européenne.

Art. 11. Le plan doit contenir une liste des établissements GES situés sur le territoire de la Région flamande, ainsi que des quantités de quotas destinés à être alloués aux exploitants de ces établissements GES.

Art. 12. Pour les deux premières périodes d'engagement, le plan d'allocation précise en outre l'utilisation prévue des URE et URCE par la Région flamande, ainsi que le pourcentage d'URE et URCE allouées à chaque établissement GES, lequel constitue la limite de leur utilisation par les exploitants de l'établissement GES en question dans le cadre du système communautaire et pendant la période d'échange. L'utilisation totale des URE et URCE doit répondre aux obligations en la matière, conformément au Protocole de Kyoto et à la CCNUCC, ainsi qu'aux décisions prises dans leurs cadres.

Vu pour être annexé à l'arrêté du gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,  
K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,  
J. SCHAUVLIEGE

*Annexe 2. — Catégories d'activités pour les installations fixes*

1. Installations ou parties d'installation utilisées pour l'étude, le développement et l'essai de nouveaux produits et procédés ; les installations qui utilisent exclusivement de la biomasse ne relèvent pas de cette annexe.

2. Les valeurs seuils citées ci-dessous se rapportent généralement à des capacités de production ou à des rendements. Si une même installation met en œuvre plusieurs activités relevant de la même catégorie, les capacités de ces activités s'additionnent.

3. Pour calculer la puissance calorifique totale de combustion d'une installation, on procède par addition des puissances calorifiques de combustion de toutes les unités techniques qui la composent. Parmi ces unités peuvent notamment figurer tous les types de chaudières, de brûleurs, de turbines, d'appareils de chauffage, de haut fourneaux, d'incinérateurs, de calcinateurs, de fours, d'étuves, de sécheurs, de moteurs, de piles à combustible, d'unités de combustion en boucle chimique, de torchères, ainsi que les unités de postcombustion thermique ou catalytique. Les unités dont la puissance calorifique de combustion est inférieure à 3 MW et les unités qui utilisent exclusivement de la biomasse ne sont pas prises en considération dans ce calcul. Les unités qui utilisent exclusivement de la biomasse comprennent les unités qui utilisent des combustibles fossiles dans les phases de démarrage et d'extinction.

4. Si une unité met en œuvre une activité dont le seuil n'est pas exprimé en puissance calorifique totale de combustion, c'est le seuil utilisé pour cette activité qui est prioritaire.

5. Lorsqu'une installation dépasse le seuil de capacité défini pour une activité dans la présente annexe, toutes les unités de combustion de carburants, autres que les unités d'incinération de déchets dangereux ou ménagers, sont incluses dans l'autorisation écologique.



Activités	Gaz à effet de serre
1. Combustion de combustibles dans des installations dont la puissance calorifique totale de combustion est supérieure à 20 MW (à l'exception des installations d'incinération de déchets dangereux ou ménagers)	Dioxyde de carbone
2. Raffinage de pétrole	Dioxyde de carbone
3. Production de coke	Dioxyde de carbone
4. Grillage ou frittage, y compris pelletisation, de minerai métallique (y compris de minerai sulfuré)	Dioxyde de carbone
5. Production de fonte ou d'acier (fusion primaire ou secondaire, y compris les coulées continues) d'une capacité de plus de 2,5 tonnes par heure	Dioxyde de carbone
6. Production ou transformation de métaux ferreux (y compris les ferro-alliages) lorsque des unités de combustion dont la puissance calorifique totale de combustion est supérieure à 20 MW sont exploitées. La transformation comprend, notamment, les laminoirs, les réchauffeurs, les fours de recuit, les forges, les fonderies, les unités de revêtement et les unités de décapage.	Dioxyde de carbone
7. Production d'aluminium primaire	Dioxyde de carbone et hydrocarbures perfluorés
8. Production d'aluminium secondaire, lorsque des unités de combustion dont la puissance calorifique totale de combustion est supérieure à 20 MW sont exploitées	Dioxyde de carbone
9. Production ou transformation de métaux non ferreux, y compris la production d'alliages, l'affinage, le moulage en fonderie, etc., lorsque des unités de combustion dont la puissance calorifique totale de combustion (y compris les combustibles utilisés comme agents réducteurs) est supérieure à 20 MW sont exploitées	Dioxyde de carbone
10. Production de clinker (ciment) dans des fours rotatifs avec une capacité de production supérieure à 500 tonnes par jour, ou dans d'autres types de fours, avec une capacité de production supérieure à 50 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
11. Production de chaux, y compris la calcination de dolomite et de magnésite, dans des fours rotatifs ou dans d'autres types de fours, avec une capacité de production supérieure à 50 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
12. Fabrication du verre, y compris de fibres de verre, avec une capacité de fusion supérieure à 20 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
13. Fabrication de produits céramiques par cuisson, notamment de tuiles, de briques, de pierres réfractaires, de carrelages, de grès ou de porcelaines, avec une capacité de production supérieure à 75 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
14. Fabrication de matériau isolant en laine minérale à partir de roches, de verre ou de laitier, avec une capacité de fusion supérieure à 20 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
15. Séchage ou calcination du plâtre ou production de planches de plâtre et autres compositions à base de plâtre, lorsque des unités de combustion dont la puissance calorifique de combustion est supérieure à 20 MW sont exploitées	Dioxyde de carbone
16. Production de pâte à papier à partir du bois ou d'autres matières fibreuses	Dioxyde de carbone
17. Production de papier ou de carton, avec une capacité de production supérieure à 20 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
18. Production de noir de carbone, y compris la carbonisation de substances organiques telles que les huiles, les goudrons, les résidus de craquage et de distillation, lorsque des unités de combustion dont la puissance calorifique totale de combustion est supérieure à 20 MW sont exploitées	Dioxyde de carbone
19. Production d'acide nitrique	Dioxyde de carbone et protoxyde d'azote
20. Production d'acide adipique	Dioxyde de carbone et protoxyde d'azote
21. Production de glyoxal et d'acide glyoxylique	Dioxyde de carbone et protoxyde d'azote
22. Production d'ammoniac	Dioxyde de carbone
23. Production de produits chimiques organiques en vrac par craquage, reformage, oxydation partielle ou totale, ou par d'autres procédés similaires, avec une capacité de production supérieure à 100 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
24. Production d'hydrogène (H <sub>2</sub> ) et de gaz de synthèse par reformage ou oxydation partielle avec une capacité de production supérieure à 25 tonnes par jour	Dioxyde de carbone
26. Captage des gaz à effet de serre produits par les installations couvertes par le présent arrêté en vue de leur transport et de leur stockage géologique dans un site de stockage agréé	Dioxyde de carbone
27. Transport par pipelines des gaz à effet de serre en vue de leur stockage dans un site de stockage agréé	Dioxyde de carbone
28. Stockage géologique des gaz à effet de serre dans un site de stockage agréé	Dioxyde de carbone

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émissions de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,  
K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,  
J. SCHAUVLIEGE

*Annexe 3. — Règles pour l'allocation de quotas d'émission à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement*

Chapitre 1<sup>er</sup>. Introduction

Chapitre 2. Définitions

Chapitre 3. Règles d'allocation pour les installations GES en place

3.1. Division en sous-installations

3.2. Détermination du niveau d'activité historique

3.3. Détermination de l'allocation provisoire

3.3.1. Calcul du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour chaque sous-installation

3.3.2. Application de facteurs de fuite de carbone

3.3.3. Calcul de la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'ensemble de l'installation GES

3.4. Détermination de l'allocation finale

Chapitre 4. Règles d'allocation pour les nouveaux entrants

4.1. Division en sous-installations

4.2. Détermination du niveau d'activité

4.2.1. Niveau d'activité pour un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, a), du chapitre 2

4.2.2. Niveau d'activité pour un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, b), du chapitre 2

4.3. Détermination de l'allocation provisoire

4.3.1. Allocation provisoire pour un nouvel entrant, telle que définie au point 20°, a), du chapitre 2

4.3.2. Allocation provisoire pour un nouvel entrant, telle que définie au point 20°, b), du chapitre 2

4.4. Détermination de l'allocation définitive

Chapitre 5. Règles d'allocation en cas de réduction significative de la capacité

Chapitre 6. Règles d'allocation en cas de cessation partielle des activités

6.1. Définition de "cessation partielle des activités"

6.2. Ajustement de l'allocation en cas de cessation partielle des activités

Annexe 3.1 : Référentiels de produits

Annexe 3.2 : Référentiels de produits spécifiques

Annexe 3.3 : Niveau d'activité historique pour les référentiels de produits spécifiques

Annexe 3.4 : Facteurs de fuite de carbone

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — Introduction

Ce document fixe les règles pour l'allocation de quotas d'émission à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement. Les règles d'allocation sont issues de la décision de la Commission européenne du 27 avril 2011 définissant les règles transitoires pour l'ensemble de l'Union concernant l'allocation harmonisée de quotas d'émission à titre gratuit conformément à l'article 10bis de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil (J.O.U.E. 17 mai 2011, L130/1).

Les quotas d'émission qui ne sont pas attribués à titre gratuit selon les règles d'allocation ci-dessous sont mis aux enchères en vertu du règlement (UE) n° 1031/2010 de la Commission européenne du 12 novembre 2010 relatif au calendrier, à la gestion et aux autres aspects de la mise aux enchères des quotas d'émission de gaz à effet de serre conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil (J.O.U.E. 18 novembre 2011, L302/1).

CHAPITRE 2. — Définitions

Aux fins du présent document, les définitions du décret du 8 mai 2009 portant les dispositions générales en matière de la politique de l'énergie et de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité s'appliquent. Les définitions suivantes s'appliquent également :

1° sous-installation avec référentiel de produit : les intrants, les extrants et les émissions correspondantes liés à la fabrication d'un produit pour lequel un référentiel a été défini à l'annexe 3.1;

2° sous-installation avec référentiel de chaleur : les intrants, les extrants et les émissions correspondantes qui ne sont pas couverts par une sous-installation avec référentiel de produit et qui sont liés à la production ou à l'importation de chaleur mesurable en provenance d'une installation GES, cette chaleur étant :

a) consommée dans les limites de l'installation GES pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de production d'électricité, pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de production d'électricité, ou;

b) exportée vers une installation autre qu'une installation GES, à l'exclusion de l'exportation aux fins de la production d'électricité;

3° sous-installation avec référentiel de combustible : les intrants, les extrants et les émissions correspondantes qui ne relèvent pas d'une sous-installation avec référentiel de produit et qui sont liés à la production, par la combustion de combustibles, de chaleur non mesurable consommée pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de la production d'électricité, ou pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de la production d'électricité, y compris la mise en torchère pour des raisons de sécurité;

4° chaleur mesurable : un flux thermique net transporté dans des canalisations ou des conduits identifiables au moyen d'un milieu caloporteur tel que, notamment, la vapeur, l'air chaud, l'eau, l'huile, les métaux et les sels liquides, pour lequel un compteur d'énergie thermique est installé ou pourrait l'être;

5° compteur d'énergie thermique : un compteur d'énergie thermique au sens de l'article 19 de l'arrêté royal du 13 juin 2006 relatif aux instruments de mesure, ou tout autre dispositif conçu pour mesurer et enregistrer la quantité d'énergie thermique produite sur la base des volumes des flux et des températures;

6° chaleur non mesurable : toute chaleur autre que la chaleur mesurable;

7° sous-installation avec émissions de procédé : les émissions de gaz à effet de serre énumérées à l'annexe 2 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, autres que le dioxyde de carbone, qui sont produites hors des limites du système d'un référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, ou les émissions de dioxyde de carbone qui sont produites hors des limites du système d'un référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, du fait de l'une quelconque des activités suivantes, et les émissions liées à la combustion de carbone incomplètement oxydé résultant des activités suivantes aux fins de la production de chaleur mesurable, de chaleur non mesurable ou d'électricité, pour autant que soient déduites les émissions qu'aurait dégagées la combustion d'une quantité de gaz naturel équivalente au contenu énergétique techniquement utilisable du carbone incomplètement oxydé qui fait l'objet d'une combustion :

a) la réduction chimique ou électrolytique des composés métalliques présents dans les minerais, les concentrés et les matières premières secondaires;

b) l'élimination des impuretés présentes dans les métaux et les composés métalliques;

c) la décomposition des carbonates, à l'exclusion de ceux utilisés pour l'épuration des fumées;

d) les synthèses chimiques dans lesquelles la matière carbonée participe à la réaction, lorsque l'objectif principal est autre que la production de chaleur;

e) l'utilisation d'additifs ou de matières premières contenant du carbone, lorsque l'objectif principal est autre que la production de chaleur;

f) la réduction chimique ou électrolytique d'oxydes métalloïdes ou d'oxydes non métalliques, tels que les oxydes de silicium et les phosphates;

8° capacité installée initiale : le niveau d'activité annuel de la sous-installation, calculé sur la base de la moyenne des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant la période du 1<sup>er</sup> janvier 2005 au 31 décembre 2008, en supposant que la sous-installation a fonctionné à cette charge 720 heures par mois et douze mois par an;

9° capacité installée après une modification significative de la capacité : le niveau d'activité annuel de la sous-installation, calculé sur la base de la moyenne, des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant les six premiers mois après la modification du fonctionnement de la sous-installation;

10° extension significative de capacité : une augmentation significative de la capacité installée initiale d'une sous-installation entraînant toutes les conséquences suivantes :

a) il se produit une ou plusieurs modifications physiques identifiables ayant trait à la configuration technique et à l'exploitation de la sous-installation, autres que le simple remplacement d'une chaîne de production en place; et

b) la sous-installation peut être exploitée à une capacité supérieure d'au moins 10 % à sa capacité installée initiale avant la modification; ou

c) la sous-installation concernée par les modifications physiques a un niveau d'activité nettement supérieur entraînant une allocation supplémentaire de quotas d'émission de plus de 50 000 quotas par an, représentant au moins 5 % du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à la sous-installation en question avant la modification;

11° réduction significative de capacité : une ou plusieurs modifications physiques identifiables entraînant une diminution significative de la capacité installée initiale et du niveau d'activité d'une sous-installation dont l'ampleur correspond à l'ampleur retenue dans la définition de l'extension significative de capacité;

12° modification significative de capacité : une extension significative de capacité ou une réduction significative de capacité;

13° capacité ajoutée : la différence entre la capacité installée initiale d'une sous-installation et la capacité installée de la même sous-installation après une extension significative;

14° capacité retirée : la différence entre la capacité installée initiale d'une sous-installation et la capacité installée de la même sous-installation après une réduction significative de capacité;

15° début de l'exploitation normale : le premier jour vérifié et approuvé d'une période continue de 90 jours ou, lorsque le cycle de production habituel du secteur concerné ne prévoit pas de production continue, le premier jour d'une période de 90 jours divisée en cycles de production sectoriels, durant laquelle l'installation GES fonctionne à 40 % au moins de la capacité pour laquelle l'équipement est conçu, compte tenu, le cas échéant, des conditions de fonctionnement propres à l'installation;

16° début de l'exploitation modifiée : le premier jour vérifié et approuvé d'une période continue de 90 jours ou, lorsque le cycle de production habituel du secteur concerné ne prévoit pas de production continue, le premier jour d'une période de 90 jours divisée en cycles de production sectoriels, durant laquelle la sous-installation modifiée fonctionne à 40 % au moins de la capacité pour laquelle l'équipement est conçu, compte tenu, le cas échéant, des conditions de fonctionnement propres à la sous-installation;

17° mise en torchère pour des raisons de sécurité : la combustion de combustibles pilotes et de quantités très variables de gaz de procédé ou de gaz résiduels dans une unité exposée aux perturbations atmosphériques, cette combustion étant expressément requise pour des raisons de sécurité par les autorisations pertinentes de l'installation;

18° ménage privé : une unité résidentielle au sein de laquelle les personnes prennent, individuellement ou en groupe, des dispositions pour s'approvisionner en chaleur mesurable;

19° nouvel entrant :

a) toute installation GES à laquelle a été octroyé, pour la première fois après le 30 juin 2011, un permis d'environnement se rapportant à l'installation GES et qui ne figure pas dans la liste mentionnée à l'article 31, deuxième alinéa, de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité; ou

b) une installation GES qui, après le 30 juin 2011, a fait l'objet d'une extension significative de capacité, pour autant qu'il soit question de cette extension;

20° période de référence pour un nouvel entrant :

a) pour une installation GES à laquelle a été octroyée, pour la première fois après le 30 juin 2011, un permis d'environnement se rapportant à l'installation GES et qui ne figure pas dans la liste mentionnée à l'article 31, deuxième alinéa, de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, la période de référence est la période ininterrompue de nonante jours qui suit le début de l'exploitation normale de l'installation GES;

b) pour une installation GES qui, après le 30 juin 2011, a fait l'objet d'une extension significative de capacité, la période de référence est la période ininterrompue de six mois qui suit le début de l'exploitation modifiée de la sous-installation;

21° producteur d'électricité : une installation qui, à partir du ou après le 1<sup>er</sup> janvier 2005, a produit de l'électricité destinée à être vendue à des tiers et au sein de laquelle aucune des activités énumérées à l'annexe 2 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité n'a été exécutée, à l'exclusion de la "combustion de combustible".

### CHAPITRE 3. — Règles d'allocation pour les installations GES en place

#### 3.1. Division en sous-installations

Les installations GES remplissant les conditions d'allocation de quotas d'émission à titre gratuit sont divisées en une ou plusieurs des sous-installations suivantes :

- a) une sous-installation avec référentiel de produit;
- b) une sous-installation avec référentiel de chaleur;
- c) une sous-installation avec référentiel de combustibles;
- d) une sous-installation avec émissions de procédé.

Pour les sous-installations avec référentiel de chaleur, les sous-installations avec référentiel de combustibles et les sous-installations avec émissions de procédé, il est clairement déterminé, sur la base des codes NACE et Prodcom, si le procédé concerné est utilisé ou non pour un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Lorsqu'une installation GES a produit et exporté de la chaleur mesurable vers une installation autre qu'une installation GES, il est considéré que, pour cette chaleur, le procédé correspondant de la sous-installation avec référentiel de chaleur n'est pas utilisé pour un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, à moins qu'il puisse être établi que le consommateur de la chaleur mesurable fait partie d'un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

La production d'électricité ne fait l'objet d'aucune allocation à titre gratuit, sauf en cas de production d'électricité à l'aide de fumées.

La somme des intrants, des extrants et des émissions de chaque sous-installation ne dépasse pas les intrants, les extrants et les émissions totales de l'installation GES.

#### 3.2. Détermination du niveau d'activité historique

Les niveaux d'activité historiques de toutes les installations GES en place sont déterminés sur la base des données communiquées conformément à l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, qui sont nécessaires pour le calcul des quotas d'émission à titre gratuit pour la deuxième période d'engagement. Lors du rapportage, chaque exploitant d'installation GES doit choisir une période de référence : soit la période de référence du 1<sup>er</sup> janvier 2005 au 31 décembre 2008 inclus, soit la période de référence du 1<sup>er</sup> janvier 2009 au 31 décembre 2010 inclus.

Pour chaque produit pour lequel il a été défini un référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, le niveau d'activité historique relatif au produit correspond à la valeur médiane de la production annuelle historique de ce produit dans l'installation GES concernée durant la période de référence choisie.

Le niveau d'activité historique relatif à la chaleur correspond à la valeur médiane de l'importation annuelle historique de chaleur mesurable en provenance d'une installation GES ou de la production de chaleur mesurable, ou des deux à la fois, durant la période de référence choisie, cette chaleur étant consommée dans les limites de l'installation GES pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de la production d'électricité, pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de la production d'électricité, ou exportée vers une installation autre qu'une installation GES, à l'exclusion de l'exportation aux fins de la production d'électricité, exprimée en térajoules par an.

Le niveau d'activité historique relatif aux combustibles correspond à la valeur médiane de la consommation annuelle historique de combustibles utilisés pour la production de chaleur non mesurable consommée pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de la production d'électricité, pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de la production d'électricité, y compris la mise en torchère pour des raisons de sécurité, durant la période de référence choisie, exprimée en térajoules par an.

Pour les émissions de procédé liées à la fabrication de produits dans l'installation GES concernée durant la période de référence choisie, le niveau d'activité historique relatif au procédé correspond à la valeur médiane des émissions de procédé annuelles historiques, exprimée en tonnes équivalent dioxyde de carbone.

Seules les années civiles durant lesquelles l'installation GES a été en activité pendant une journée au moins sont prises en compte aux fins de la détermination des valeurs médianes.

Si l'installation GES a été en activité moins de deux années civiles durant la période de référence choisie, les niveaux d'activité historiques sont calculés sur la base de la capacité installée initiale de chaque sous-installation, multipliée par le coefficient d'utilisation de la capacité applicable. Le coefficient d'utilisation de la capacité applicable est déterminé par l'Agence sur la base d'informations dûment étayées et vérifiées de manière indépendante concernant l'exploitation normale prévue de l'installation, sa maintenance, son cycle de production habituel, les techniques à haut rendement énergétique et l'utilisation de la capacité typique du secteur concerné, par rapport aux données sectorielles spécifiques.

Dans le cas des produits visés par les référentiels de produits figurant à l'annexe 3.2, l'exploitant d'une installation GES détermine le niveau d'activité historique relatif au produit sur la base de la valeur médiane de la production annuelle historique, suivant les formules indiquées à l'annexe 3.3.



Les installations GES en place qui ne sont en activité qu'occasionnellement, et notamment les installations de réserve ou de secours et les installations fonctionnant de façon saisonnière et qui n'ont pas été en activité pendant une journée au moins d'une année civile donnée durant la période de référence, sont prises en compte aux fins de la détermination des valeurs médianes lorsque toutes les conditions suivantes sont remplies :

1° il est clairement démontré que l'installation GES est utilisée occasionnellement, et en particulier qu'elle est exploitée régulièrement en tant que capacité de réserve ou de secours ou exploitée régulièrement de façon saisonnière;

2° l'installation GES est titulaire d'une autorisation d'émettre des gaz à effet de serre et de toutes les autres autorisations pertinentes requises pour son exploitation;

3° il est techniquement possible de démarrer l'exploitation à bref délai et la maintenance est effectuée régulièrement.

Lorsqu'une installation GES a fait l'objet d'une extension significative de capacité ou d'une réduction significative de capacité entre le 1<sup>er</sup> janvier 2005 et le 30 juin 2011, on considère que les niveaux d'activité historiques de l'installation concernée correspondent à la somme des valeurs médianes sans la modification significative de capacité, et des niveaux d'activité historiques de la capacité ajoutée ou retirée.

Les niveaux d'activité historiques de la capacité ajoutée ou retirée correspondent à la différence entre la capacité installée initiale, jusqu'au début de l'exploitation modifiée, de chaque sous-installation ayant fait l'objet d'une modification significative de capacité et la capacité installée après la modification significative de capacité, multipliée par l'utilisation historique moyenne de la capacité de l'installation GES concernée durant les années précédant le début de l'exploitation modifiée.

### 3.3. Détermination de l'allocation provisoire

#### 3.3.1. Calcul du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour chaque sous-installation

Pour calculer ce nombre, on commence par déterminer, séparément pour chaque sous-installation, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit.

##### a) *Sous-installation avec référentiel de produit*

Pour chaque sous-installation avec référentiel de produit, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond à la valeur de ce référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique relatif au produit correspondant.

Pour les sous-installations avec référentiel de produits, il faut tenir compte de ce qui suit :

1° le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux sous-installations ayant reçu de la chaleur mesurable en provenance de sous-installations fabriquant des produits couverts par les référentiels relatifs à l'acide nitrique figurant à l'annexe 3.1 est diminué de la consommation annuelle historique de ladite chaleur durant la période de référence choisie, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur pour cette chaleur mesurable indiquée à l'annexe 3.1;

2° lorsqu'une sous-installation avec référentiel de produit comprend de la chaleur mesurable importée en provenance d'une installation autre qu'une installation GES, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à la sous-installation avec référentiel de produit concernée, déterminé selon la méthode susmentionnée, est diminué de la quantité de chaleur historiquement importée en provenance d'une installation autre qu'une installation GES durant la période de référence choisie, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur relatif à la chaleur mesurable figurant à l'annexe 3.1;

3° lorsqu'une installation GES comprend des sous-installations produisant de la pâte à papier (pâte kraft fibres courtes, pâte kraft fibres longues, pâte thermomécanique et pâte mécanique, pâte au bisulfite ou autre pâte à papier non visée par un référentiel de produit) qui exportent de la chaleur mesurable vers d'autres sous-installations techniquement liées, la quantité totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, sans préjudice des nombres annuels provisoires de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux autres sous-installations de l'installation GES concernée, ne tient compte du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit que si les produits à base de pâte à papier fabriqués par cette sous-installation sont mis sur le marché et ne sont pas transformés en papier dans la même installation GES ou dans des installations GES techniquement liées;

4° allocation pour le vapocraquage : le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à une sous-installation avec référentiel de produit pour la production de produits chimiques à haute valeur ajoutée (ci-après dénommés "HVC" – high value chemicals) correspond à la valeur du référentiel de produit relatif au vapocraquage figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique déterminé figurant à l'annexe 3.3 et multipliée par le quotient des émissions directes totales, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette, durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent CO<sub>2</sub>, et de la somme de ces émissions directes totales et des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie, correspondant à la quantité de chaleur mesurable importée durant la période de référence choisie, pour la fabrication du produit concerné, à partir d'installations GES, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1. Au résultat de ce calcul sont ajoutées : 1,78 tonne de dioxyde de carbone par tonne d'hydrogène, multipliée par la valeur médiane de la production historique d'hydrogène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes d'hydrogène, 0,24 tonne de dioxyde de carbone par tonne d'éthylène, multipliée par la valeur médiane de la production historique d'éthylène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes d'éthylène, et 0,16 tonne de dioxyde de carbone par tonne de HVC, multipliée par la valeur médiane de la production historique de produits chimiques à haute valeur ajoutée autres que l'hydrogène et l'éthylène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes de HVC;

5° allocation pour le chlorure de vinyle monomère : le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à une sous-installation produisant du chlorure de vinyle monomère (ci-après "CVM") correspond à la valeur du référentiel relatif au CVM multipliée par le niveau d'activité historique de la production de CVM, exprimé en tonnes, et multipliée par le quotient des émissions directes liées à la production de CVM, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette durant la période de référence choisie, correspondant à la quantité de chaleur mesurable importée durant la période de référence choisie, pour la fabrication du produit concerné, à partir d'installations GES, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1., exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone, et de la somme de ces émissions directes et des émissions liées à l'hydrogène résultant de la production de CVM durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone et calculées sur la base de la consommation de chaleur historique liée à la combustion d'hydrogène, exprimée en térajoules (TJ), fois 56,1 tonnes de dioxyde de carbone par térajoule;



6° interchangeabilité combustibles/électricité : Pour chaque sous-installation avec référentiel de produit visée à l'annexe 3.1 pour laquelle il est tenu compte de l'interchangeabilité combustibles/électricité, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit correspond à la valeur du référentiel de produit applicable figurant à l'annexe 3.1 multipliée par le niveau d'activité historique relatif au produit et multipliée par le quotient des émissions directes totales, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette, durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone, et de la somme de ces émissions directes totales et des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie.

Aux fins du calcul des émissions liées à la chaleur importée nette, la quantité de chaleur mesurable importée pour la fabrication du produit concerné en provenance d'installations GES durant la période de référence choisie est multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1.

Aux fins du calcul des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes de dioxyde de carbone, la consommation d'électricité pertinente pour la production du produit concerné, telle que spécifiée dans la définition des procédés et des émissions couverts par l'annexe 3.1 et exprimée en mégawatts-heure, est multipliée par 0,465 tonne de dioxyde de carbone par mégawatt-heure.

*b) Sous-installation avec référentiel de chaleur*

Pour la sous-installation avec référentiel de chaleur, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond à la valeur du référentiel de chaleur applicable à la chaleur mesurable figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique relatif à la chaleur pour la consommation de chaleur mesurable.

Pour les sous-installations avec référentiel de chaleur, il faut tenir compte de ce qui suit :

1° le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux sous-installations ayant reçu de la chaleur mesurable en provenance de sous-installations fabriquant des produits couverts par les référentiels relatifs à l'acide nitrique figurant à l'annexe 3.1 est diminué de la consommation annuelle historique de ladite chaleur durant la période de référence choisie, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur pour cette chaleur mesurable indiquée à l'annexe 3.1;

2° lorsque la chaleur mesurable est exportée vers des ménages privés et que le nombre annuel provisoire de quotas d'émission pour 2013, déterminé conformément à la méthode ci-dessus, est inférieur à la valeur médiane des émissions historiques annuelles liées à la production de chaleur mesurable exportée par la sous-installation vers des ménages privés durant la période du 1<sup>er</sup> janvier 2005 au 31 décembre 2008, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission pour 2013 est ajusté à raison de la différence entre ces deux nombres. Pour chacune des années 2014 à 2020, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission déterminé conformément à la méthode ci-dessus, est ajusté lorsque le nombre annuel provisoire de quotas d'émission est inférieur à un pourcentage donné de la valeur médiane des émissions historiques. Ce pourcentage est de 90 % en 2014 et baisse de 10 points de pourcentage chaque année consécutive.

*c) Sous-installation avec référentiel de combustibles*

Pour la sous-installation avec référentiel de combustibles, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond à la valeur du référentiel de combustibles figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique relatif aux combustibles pour les combustibles consommés.

*d) Sous-installation avec émissions de procédé*

Pour la sous-installation avec émissions de procédé, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond au niveau d'activité historique relatif au procédé, multiplié par 0,9700.

### 3.3.2. Application des facteurs de fuite de carbone

Les facteurs indiqués à l'annexe 3.4 sont appliqués au nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit déterminé pour chaque sous-installation pour l'année au cours de laquelle les procédés mis en œuvre dans ces sous-installations sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme non exposés à un risque important de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Lorsque les procédés mis en œuvre dans ces sous-installations sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme exposés à un risque important de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, le facteur à appliquer pour les années mentionnées dans cette annexe est égal à 1.

Lorsque 95 % au moins du niveau d'activité historique de la sous-installation avec référentiel de chaleur, de la sous-installation avec référentiel de combustibles ou de la sous-installation avec émissions de procédé sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme exposés à un risque important de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, la sous-installation dans son ensemble est considérée comme exposée à un risque important de fuite de carbone.

Lorsque 95 % au moins du niveau d'activité historique de la sous-installation avec référentiel de chaleur, de la sous-installation avec référentiel de combustibles ou de la sous-installation avec émissions de procédé sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme n'étant pas exposés à un risque important de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, la sous-installation dans son ensemble n'est pas considérée comme étant exposée à un risque important de fuite de carbone.

3.3.3. Calcul de la quantité annuelle provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'ensemble de l'installation GES

La quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à chaque installation correspond à la somme des nombres annuels provisoires de quotas d'émission alloués à titre gratuit à toutes les sous-installations, y compris l'application des facteurs figurant à l'annexe 3.4, qui sont calculés conformément aux paragraphes 3.3.1. et 3.3.2.

Lors de la détermination de la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à chaque installation GES, les émissions ne peuvent pas faire l'objet d'un double comptage et l'allocation ne peut être négative. En particulier, en cas d'importation, par une installation, d'un produit intermédiaire visé par un référentiel de produit conformément à l'annexe 3.1, les émissions ne font pas l'objet d'un double comptage lors de la détermination de la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux deux installations GES concernées.

#### 3.4. Détermination de l'allocation définitive

Pour les installations GES en place qui sont identifiées comme étant productrices d'électricité, la quantité annuelle totale finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit correspond à la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, ajustée chaque année au moyen d'un facteur linéaire de 1,74 %, en utilisant comme référence la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à l'installation GES concernée pour l'année 2013. Pour les installations GES en place qui ne sont pas identifiées comme étant productrices d'électricité, la quantité annuelle totale finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit correspond à la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, ajustée par un facteur de correction transsectoriel uniforme. La Commission européenne détermine ce facteur de correction en comparant la somme des quantités annuelles totales provisoires de quotas d'émission alloués à titre gratuit de tous les Etats membres pour les installations GES pertinentes avec la quantité annuelle totale maximale de quotas prévue pour les installations GES au niveau européen.

### CHAPITRE 4. — Règles d'allocation pour les nouveaux entrants

#### 4.1. Division en sous-installations

Chaque nouvel entrant est subdivisé en une ou plusieurs des sous-installations suivantes :

- a) une sous-installation avec référentiel de produits;
- b) une sous-installation avec référentiel de chaleur;
- c) une sous-installation avec référentiel de combustibles;
- d) une sous-installation avec émissions de procédé.

Pour les sous-installations avec référentiel de chaleur, les sous-installations avec référentiel de combustibles et les sous-installations avec émissions de procédé, il est clairement déterminé, sur la base des codes NACE et Prodcom, si le procédé concerné est utilisé ou non pour un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Lorsqu'une installation GES a produit et exporté de la chaleur mesurable vers une installation autre qu'une installation GES, il est considéré que, pour cette chaleur, le procédé correspondant de la sous-installation avec référentiel de chaleur n'est pas utilisé pour un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité, à moins qu'il puisse être établi que le consommateur de la chaleur mesurable fait partie d'un secteur ou sous-secteur considéré comme exposé à un risque important de fuite de CO<sub>2</sub> conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

La production d'électricité par de nouveaux entrants ne fait l'objet d'aucune allocation à titre gratuit.

La somme des intrants, des extrants et des émissions de chaque sous-installation ne dépasse pas les intrants, les extrants et les émissions totales de l'installation GES.

#### 4.2. Détermination du niveau d'activité

##### 4.2.1. Niveau d'activité d'un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, a), du chapitre 2

Pour un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, a), du chapitre 2, les niveaux d'activité sont établis comme suit :

a) pour chaque produit pour lequel il a été défini un référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, le niveau d'activité relatif au produit correspond à la capacité installée initiale de la sous-installation concernée pour la fabrication de ce produit, multipliée par le coefficient d'utilisation de la capacité standard. La capacité installée de la sous-installation est déterminée sur la base de la moyenne des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant la période de référence pour le nouvel entrant.

Le coefficient d'utilisation de la capacité standard est déterminé et publié par la Commission sur la base des données recueillies par les Etats membres. Pour chaque référentiel de produit figurant à l'annexe 3.1, ce facteur correspond au quatre-vingtième percentile des coefficients annuels moyens d'utilisation de la capacité de toutes les installations GES fabriquant le produit concerné. Le coefficient d'utilisation annuel moyen de la capacité de chaque installation GES fabriquant le produit concerné correspond à la production annuelle moyenne durant la période 2005-2008, divisée par la capacité installée initiale;

b) le niveau d'activité relatif à la chaleur correspond à la capacité installée initiale pour l'importation de chaleur mesurable en provenance d'une installation GES ou pour la production de chaleur mesurable, ou pour les deux à la fois, cette chaleur étant consommée dans les limites de l'installation GES pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de la production d'électricité, pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de la production d'électricité, ou exportée vers une installation autre qu'une installation GES, à l'exclusion de l'exportation aux fins de la production d'électricité, multipliée par le coefficient d'utilisation de la capacité applicable. La capacité installée de la sous-installation est déterminée sur la base de la moyenne des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant la période de référence pour le nouvel entrant.

Le coefficient d'utilisation de la capacité applicable est déterminé par l'Agence sur la base d'informations dûment étayées et vérifiées de manière indépendante concernant l'exploitation normale prévue de l'installation, sa maintenance, son cycle de production habituel, les techniques à haut rendement énergétique et l'utilisation de la capacité typique du secteur concerné, par rapport aux données sectorielles spécifiques.

c) le niveau d'activité relatif aux combustibles correspond à la capacité installée initiale de l'installation GES concernée pour la consommation de combustibles utilisés pour la production de chaleur non mesurable consommée pour la fabrication de produits, pour la production d'énergie mécanique autre que celle utilisée aux fins de la production d'électricité, pour le chauffage ou le refroidissement, à l'exclusion de la consommation aux fins de la production d'électricité, y compris la mise en torchère pour des raisons de sécurité, multipliée par le coefficient d'utilisation de la capacité applicable. La capacité installée de la sous-installation est déterminée sur la base de la moyenne des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant la période de référence pour le nouvel entrant.

Le coefficient d'utilisation de la capacité applicable est déterminé par l'Agence sur la base d'informations dûment étayées et vérifiées de manière indépendante concernant l'exploitation normale prévue de l'installation, sa maintenance, son cycle de production habituel, les techniques à haut rendement énergétique et l'utilisation de la capacité typique du secteur concerné, par rapport aux données sectorielles spécifiques.

d) le niveau d'activité relatif aux émissions de procédé correspond à la capacité installée initiale de l'unité de procédé pour la production d'émissions de procédé, multipliée par le coefficient d'utilisation de la capacité applicable. La capacité installée de la sous-installation est déterminée sur la base de la moyenne des deux volumes de production mensuels les plus élevés durant la période de référence pour le nouvel entrant.

Le coefficient d'utilisation de la capacité applicable est déterminé par l'Agence sur la base d'informations dûment étayées et vérifiées de manière indépendante concernant l'exploitation normale prévue de l'installation, sa maintenance, son cycle de production habituel, les techniques à haut rendement énergétique et l'utilisation de la capacité typique du secteur concerné, par rapport aux données sectorielles spécifiques. Lors de la détermination du coefficient d'utilisation de la capacité applicable, il doit également être tenu compte des informations dûment étayées et vérifiées de manière indépendante concernant l'intensité d'émissions des intrants et les technologies de réduction des gaz à effet de serre.

#### 4.2.2. Niveau d'activité pour un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, b), du chapitre 2

Pour les installations GES qui ont fait l'objet d'une extension significative de capacité après le 30 juin 2011, les niveaux d'activité relatifs à la capacité ajoutée des sous-installations à laquelle se rapporte l'extension significative de capacité sont déterminés sur la base de la même méthodologie que la méthodologie figurant au paragraphe 4.2.1.

#### 4.3. Détermination de l'allocation provisoire

##### 4.3.1. Allocation provisoire pour un nouvel entrant tel que défini au point 20°, a), du chapitre 2

Pour un nouvel entrant tel que défini au point 20°, a), du chapitre 2, le nombre annuel provisoire de quotas d'émissions alloués à titre gratuit à partir du début de l'exploitation normale de l'installation GES est calculé comme suit :

##### a) Sous-installation avec référentiel de produit

Pour chaque sous-installation avec référentiel de produit, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond à la valeur de ce référentiel de produit, multipliée par le niveau d'activité relatif au produit correspondant.

Pour les sous-installations avec référentiel de produits, il faut tenir compte de ce qui suit :

1° le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux sous-installations ayant reçu de la chaleur mesurable en provenance de sous-installations fabriquant des produits couverts par les référentiels relatifs à l'acide nitrique figurant à l'annexe 3.1 est diminué de la consommation annuelle historique de ladite chaleur durant la période de référence pour le nouvel entrant, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur pour cette chaleur mesurable indiquée à l'annexe 3.1;

2° lorsqu'une sous-installation avec référentiel de produit comprend de la chaleur mesurable importée en provenance d'une installation autre qu'une installation GES, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à la sous-installation avec référentiel de produit concernée, déterminé selon la méthode susmentionnée, est diminué de la quantité de chaleur historiquement importée en provenance d'une installation autre qu'une installation GES durant la période de référence choisie, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur relatif à la chaleur mesurable figurant à l'annexe 3.1;

3° lorsqu'une installation GES comprend des sous-installations produisant de la pâte à papier (pâte kraft fibres courtes, pâte kraft fibres longues, pâte thermomécanique et pâte mécanique, pâte au bisulfite ou autre pâte à papier non visée par un référentiel de produit) qui exportent de la chaleur mesurable vers d'autres sous-installations techniquement liées, la quantité totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, sans préjudice des nombres annuels provisoires de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux autres sous-installations de l'installation GES concernée, ne tient compte du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit que si les produits à base de pâte à papier fabriqués par cette sous-installation sont mis sur le marché et ne sont pas transformés en papier dans la même installation GES ou dans des installations GES techniquement liées;

4° allocation pour le vapocraquage : le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à une sous-installation avec référentiel de produit pour la production de produits chimiques à haute valeur ajoutée (ci-après dénommés "HVC" – high value chemicals) correspond à la valeur du référentiel de produit relatif au vapocraquage figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique déterminé figurant à l'annexe 3.3 et multipliée par le quotient des émissions directes totales, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette, durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent CO<sub>2</sub>, et de la somme de ces émissions directes totales et des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie, correspondant à la quantité de chaleur mesurable importée durant la période de référence choisie, pour la fabrication du produit concerné, à partir d'installations GES, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1. Au résultat de ce calcul sont ajoutées : 1,78 tonne de dioxyde de carbone par tonne d'hydrogène, multipliée par la valeur médiane de la production historique d'hydrogène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes d'hydrogène, 0,24 tonne de dioxyde de carbone par tonne d'éthylène, multipliée par la valeur médiane de la production historique d'éthylène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes d'éthylène, et 0,16 tonne de dioxyde de carbone par tonne de HVC, multipliée par la valeur médiane de la production historique de produits chimiques à haute valeur ajoutée autres que l'hydrogène et l'éthylène à partir de la charge d'appoint, exprimée en tonnes de HVC;

5° application pour le chlorure de vinyle monomère : le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit à une sous-installation produisant du chlorure de vinyle monomère (ci-après "CVM") correspond à la valeur du référentiel relatif au CVM multipliée par le niveau d'activité historique de la production de CVM, exprimé en tonnes, et multipliée par le quotient des émissions directes liées à la production de CVM, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette durant la période de référence choisie, correspondant à la quantité de chaleur mesurable importée durant la période de référence choisie, pour la fabrication du produit concerné, à partir d'installations GES, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1., exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone, et de la somme de ces émissions directes et des émissions liées à l'hydrogène résultant de la production de CVM durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone et calculées sur la base de la consommation de chaleur historique liée à la combustion d'hydrogène, exprimée en térajoules (TJ), fois 56,1 tonnes de dioxyde de carbone par térajoule;

6° interchangeabilité combustibles/électricité : pour chaque sous-installation avec référentiel de produit visée à l'annexe 3.1 pour laquelle il est tenu compte de l'interchangeabilité combustibles/électricité, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit correspond à la valeur du référentiel de produit applicable figurant à l'annexe 3.1 multipliée par le niveau d'activité historique relatif au produit et multipliée par le quotient des émissions directes totales, y compris les émissions liées à la chaleur importée nette, durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone, et de la somme de ces émissions directes totales et des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie.

Aux fins du calcul des émissions liées à la chaleur importée nette, la quantité de chaleur mesurable importée pour la fabrication du produit concerné en provenance d'installations GES durant la période de référence choisie est multipliée par la valeur du référentiel de chaleur figurant à l'annexe 3.1.

Aux fins du calcul des émissions indirectes pertinentes durant la période de référence choisie, exprimées en tonnes de dioxyde de carbone, la consommation d'électricité pertinente pour la production du produit concerné, telle que spécifiée dans la définition des procédés et des émissions couverts par l'annexe 3.1 et exprimée en mégawatts-heure, est multipliée par 0,465 tonne de dioxyde de carbone par mégawatt-heure..

*b) Sous-installation avec référentiel de chaleur*

Pour la sous-installation avec référentiel de chaleur, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond à la valeur du référentiel de chaleur applicable à la chaleur mesurable figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique relatif à la chaleur pour la consommation de chaleur mesurable.

Le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux sous-installations ayant reçu de la chaleur mesurable en provenance de sous-installations fabriquant des produits couverts par les référentiels relatifs à l'acide nitrique figurant à l'annexe 3.1 est diminué de la consommation annuelle historique de ladite chaleur durant la période de référence choisie, multipliée par la valeur du référentiel de chaleur pour cette chaleur mesurable indiquée à l'annexe 3.1.

*c) Sous-installation avec référentiel de combustibles*

Pour une sous-installation avec référentiel de combustibles, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit correspond à la valeur du référentiel de combustibles figurant à l'annexe 3.1, multipliée par le niveau d'activité historique relatif aux combustibles.

*d) Sous-installation avec émissions de procédé*

Pour la sous-installation avec émissions de procédé, le nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit pour une année donnée correspond au niveau d'activité historique relatif au procédé, multiplié par 0,9700.

Pour les émissions du nouvel entrant vérifiées de manière indépendante qui ont été produites avant le début de l'exploitation normale, les quotas supplémentaires sont alloués sur la base des émissions historiques exprimées en tonnes équivalent dioxyde de carbone.

Conformément au point 3.3.2, les facteurs indiqués à l'annexe 3.4 sont appliqués au nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit déterminé pour chaque sous-installation pour l'année concernée, au cours de laquelle les procédés mis en œuvre dans ces sous-installations sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme non exposés à un risque important de fuite de carbone, conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

4.3.2. Allocation provisoire pour un nouvel entrant, tel que défini au point 20°, b), du chapitre 2

Pour les installations GES qui ont fait l'objet d'une extension significative de capacité après le 30 juin 2011, l'allocation supplémentaire au nouvel entrant est calculée suivant la méthodologie figurant au point 4.3.1, mais uniquement pour la part concernant l'extension.

Conformément au point 3.3.2, les facteurs indiqués à l'annexe 3.4 sont appliqués au nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit déterminé pour chaque sous-installation pour l'année concernée, au cours de laquelle les procédés mis en œuvre dans ces sous-installations sont utilisés pour des secteurs ou sous-secteurs considérés comme non exposés à un risque important de fuite de carbone, conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

4.4. Détermination de l'allocation finale

La quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit aux nouveaux entrants correspond à la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit, ajustée chaque année au moyen d'un facteur linéaire de 1,74 %, en utilisant comme référence la quantité annuelle totale provisoire de quotas d'émission alloués à l'installation GES concernée pour l'année 2013.

CHAPITRE 5. — Règles d'allocation en cas de réduction significative de la capacité

Si une installation GES a subi une réduction significative de capacité après le 30 juin 2011, le nombre de quotas d'émission à allouer à titre gratuit pour cette installation GES doit être réduit.

La réduction du nombre annuel provisoire de quotas d'émission alloués à titre gratuit est calculé conformément à la méthodologie figurant au point 4.3.1, dans la mesure qui correspond à la réduction significative de capacité.



## CHAPITRE 6. — Règles d'allocation en cas de cessation partielle des activités

## 6.1. Définition de "cessation partielle" des activités

Une installation GES est réputée avoir cessé partiellement ses activités lorsque, durant une année civile donnée, une de ses sous-installations contribuant pour au moins 30 % à la quantité annuelle finale de quotas d'émission alloués à titre gratuit à l'installation, ou donnant lieu à l'allocation de plus de 50 000 quotas, réduit son niveau d'activité d'au moins 50 % par rapport au niveau d'activité utilisé pour calculer l'allocation de cette installation GES, conformément aux points 3.2 et 4.2.

## 6.2. Ajustement de l'allocation en cas de cessation partielle des activités

L'allocation de quotas d'émission à une installation GES qui cesse partiellement ses activités est ajustée à compter de l'année suivant celle durant laquelle elle cesse partiellement ses activités, ou à partir de 2013, si la cessation partielle des activités a eu lieu avant le 1<sup>er</sup> janvier 2013, de la manière suivante :

si le niveau d'activité de la sous-installation visée au point 6.1 est réduit de 50 % à 75 % par rapport au niveau d'activité initial, la sous-installation ne reçoit que la moitié des quotas qui lui avaient été alloués initialement;

si le niveau d'activité de la sous-installation visée au point 6.1 est réduit de 75 % à 90 % par rapport au niveau d'activité initial, la sous-installation ne reçoit que 25 % des quotas qui lui avaient été alloués initialement;

si le niveau d'activité de la sous-installation visée au point 6.1 est réduit de 90 % ou plus par rapport au niveau d'activité initial, il ne lui est alloué aucun quota à titre gratuit;

si le niveau d'activité de la sous-installation visée au point 6.1 atteint un niveau correspondant à plus de 50 % du niveau d'activité initial, la sous-installation qui a cessé partiellement ses activités reçoit les quotas qui lui avaient été alloués initialement à compter de l'année suivant l'année civile durant laquelle le niveau d'activité a dépassé le seuil des 50 %;

si le niveau d'activité de la sous-installation visée au point 6.1 atteint un niveau correspondant à plus de 25 % du niveau d'activité initial, l'installation qui a cessé partiellement ses activités reçoit la moitié des quotas qui lui avaient été alloués initialement à compter de l'année suivant l'année civile durant laquelle le niveau d'activité a dépassé le seuil des 25 %.

## Annexe 3.1 : Référentiels de produits

1. Définition des référentiels de produits et des limites du système sans prise en compte de l'interchangeabilité combustibles/électricité

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Coke	Coke de four (obtenu par cokéfaction de charbon à coke à haute température) ou coke de gaz (sous-produit des usines à gaz) exprimés en tonnes de coke sec. Le coke de lignite n'est pas visé par ce référentiel de produit.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé: four à coke, brûlage du H <sub>2</sub> S/NH <sub>3</sub> , préchauffage de la pâte à coke (dégel), extracteur de gaz de coke, unité de désulfuration, unité de distillation, centrale à vapeur, régulation de la pression dans les batteries, traitement biologique des eaux, divers chauffages de sous-produits et séparateur d'hydrogène. L'épuration du gaz de coke est incluse.	Oui	0,286
Minerai aggloméré	Produit ferreux aggloméré contenant des fines de minerai de fer, des fondants et des matériaux recyclés ferreux, possédant les caractéristiques chimiques et physiques requises pour fournir le fer et les fondants nécessaires aux procédés de réduction de minerai de fer, tels que le degré de basicité, la résistance mécanique et la perméabilité.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé: chaîne d'agglomération, allumage, unités de préparation de la charge d'alimentation, unité de criblage à chaud, unité de refroidissement de l'aggloméré, unité de criblage à froid et unité de production de vapeur.	Oui	0,171



Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Fonte liquide	Fer liquide saturé en carbone, destiné à une utilisation ultérieure.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé: haut fourneau, installations de traitement du métal liquide, soufflantes de hauts fourneaux, production de vent chaud pour haut-fourneau (cowper), convertisseur à oxygène, unités de métallurgie secondaire, traitement sous vide de l'acier, installations de coulée continue (y compris l'oxycoupage), installations de traitement du laitier, préparation des matières premières, installation de traitement des gaz de haut fourneau, installations de dépoussiérage, préchauffage des ferrailles, installations de séchage de charbon pour l'injection de charbon pulvérisé, installations de préchauffage des poches, installations de préchauffage des lingotières, production d'air comprimé, installation de traitement des poussières (agglomération), installation de traitement des boues (agglomération), installation d'injection de vapeur au haut fourneau, unités de production de vapeur, unités de refroidissement des gaz de convertisseur à l'oxygène et autres.	Oui	1,328
Anode précuite	Anodes utilisées dans l'électrolyse de l'aluminium, constituées de coke de pétrole, de brai et le plus souvent d'anodes recyclées, qui sont mises en forme spécifiquement pour une installation d'électrolyse définie, puis cuites dans des fours de cuisson d'anodes à une température de 1 150 °C environ.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production d'anodes précuites.	Oui	0,324
Aluminium	Aluminium liquide ni mis en forme ni allié obtenu par électrolyse.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la phase de production : électrolyse.	Oui	1,514
Clinker de ciment gris	Clinker de ciment gris exprimé sous forme de quantité totale de clinker produite.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de clinker de ciment gris.	Oui	0,766

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Clinker de ciment blanc	Clinker de ciment blanc utilisé comme liant principal dans la formule de matériaux tels que les mastics de jointoiement, les adhésifs pour carrelages, les matériaux isolants, les mortiers d'ancrage, les mortiers de sols industriels, le plâtre prêt à l'emploi, les mortiers de réparation et les enduits hydrofuges dont les teneurs moyennes en $\text{Fe}_2\text{O}_3$ , en $\text{Cr}_2\text{O}_3$ et en $\text{Mn}_2\text{O}_3$ n'excèdent pas respectivement 0,4 %, 0,003 % et 0,03 % en poids.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de clinker de ciment blanc.	Oui	0,987
Chaux	Chaux vive : oxyde de calcium (CaO) obtenu par décarbonation du calcaire ( $\text{CaCO}_3$ ), exprimé sous forme de chaux "pure standard", ayant une teneur en CaO libre de 94,5 %. La chaux produite et consommée dans la même installation et utilisée dans des procédés d'épuration n'est pas visée par ce référentiel de produit.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de chaux.	Oui	0,954
Dolomie (dolomite calcinée)	Dolomie ou dolomite calcinée sous forme de mélange d'oxydes de calcium et de magnésium, obtenue par décarbonation de la dolomite ( $\text{CaCO}_3 \cdot \text{MgCO}_3$ ) et dont la teneur résiduelle en $\text{CO}_2$ excède 0,25 %, la teneur en MgO libre est comprise entre 25 et 40 % et la densité en vrac du produit commercialisé est inférieure à $3,05 \text{ g/cm}^3$ . La dolomie est exprimée en "dolomie pure standard" ayant une teneur en CaO libre de 57,4 % et en MgO libre de 38,0 %.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de dolomie.	Oui	1,072
Dolomie frittée	Mélange d'oxydes de calcium et de magnésium utilisé uniquement dans la production de briques réfractaires et autres matériaux réfractaires et dont la densité en vrac minimale est de $3,05 \text{ g/cm}^3$ .	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de dolomie frittée.	Oui	1,449
Verre flotté ("float")	Verre flotté ("float") et verre douci ou poli (en tonnes de verre sortant de l'arche de recuisson).	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : four, affinage, avant-bassin, bassin et arche de recuisson.	Oui	0,453

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Bouteilles et pots en verre non coloré	Bouteilles et pots en verre non coloré d'une contenance nominale < 2,5 litres pour produits alimentaires et boissons (à l'exception des bouteilles recouvertes de cuir ou de cuir reconstitué et des biberons), exceptés les produits en verre extra-blanc dont la teneur en oxyde de fer, exprimée en pourcentage massique de Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> , est inférieure à 0,03 %, et dont les coordonnées colorimétriques L*, a* et b* sont respectivement comprises entre 100 et 87, entre 0 et -5 et entre 0 et 3 (selon l'espace CIELAB prôné par la Commission internationale de l'éclairage), exprimés en tonnes de produit conditionné.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : manutention des matériaux, fusion, formage, traitements en aval, emballage et procédés auxiliaires.	Oui	0,382
Bouteilles et pots en verre coloré	Bouteilles et pots en verre coloré d'une contenance nominale < 2,5 litres, pour produits alimentaires et boissons (à l'exception des bouteilles recouvertes de cuir ou de cuir reconstitué et des biberons), exprimés en tonnes de produit conditionné.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : manutention des matériaux, fusion, formage, traitement en aval, conditionnement et procédés auxiliaires.	Oui	0,306
Produits de fibre de verre en filament continu	Verre fondu destiné à la production de produits de fibre de verre en filament continu, à savoir les fils coupés, les stratifils, les fils, les verrannes et les mats (exprimé en tonnes de verre fondu sortant des avant-corps). Ne sont pas inclus les produits en laine minérale pour l'isolation thermique, l'isolation phonique et la résistance au feu.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux procédés de production : fusion du verre dans les fours et affinage du verre dans les avant-corps. Ne sont pas inclus dans ce référentiel de produit les procédés en aval destinés à transformer les fibres en produits commercialisables.	Oui	0,406
Briques de parement	Briques de parement d'une densité > 1 000 kg/m <sup>3</sup> , destinées à la maçonnerie, sur la base de la norme EN 771-1, exceptées les briques de pavage, les briques de clinker et les briques de parement "bleu fumé".	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux procédés de production : préparation des matières premières, mélange des composants, mise en forme des produits, séchage des produits, cuisson des produits, finition des produits et épuration des gaz de combustion.	Oui	0,139
Briques de pavage	Briques en terre cuite destinées au pavage conformément à la norme EN 1344.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux procédés de production : préparation des matières premières, mélange des composants, mise en forme des produits, séchage des produits, cuisson des produits, finition des produits et épuration des gaz de combustion.	Oui	0,192

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Tuiles	Tuiles en terre cuite telles que définies dans la norme EN 1304:2005, excepté les tuiles "bleu fumé" et les accessoires.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux procédés de production : préparation des matières premières, mélange des composants, mise en forme des produits, séchage des produits, cuisson des produits, finition des produits et épuration des gaz de combustion.	Oui	0,144
Poudre atomisée	Poudre atomisée destinée à la production de carreaux de revêtement mural et de sol pressés à sec, en tonnes de poudre produite.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de poudre atomisée.	Oui	0,076
Plâtre	Plâtres constitués de gypse calciné ou de sulfate de calcium (y compris pour utilisation dans la construction, l'apprêt des tissus ou du papier, la dentisterie et l'assainissement des terres), en tonnes d'hémihydrate de sulfate de calcium. Le plâtre Alpha n'est pas visé par ce référentiel de produit.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : broyage, séchage et calcination.	Non	0,048
Gypse secondaire sec	Gypse secondaire sec (gypse synthétique, qui est un sous-produit recyclé de l'industrie électrique, ou matériaux recyclés provenant des déchets de construction et de la démolition), exprimé en tonnes de produit.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés au séchage de gypse secondaire.	Non	0,017
Pâte kraft fibres courtes	La pâte kraft fibres courtes est une pâte de bois produite par le procédé chimique au sulfate, dans lequel une liqueur de cuisson est utilisée, caractérisée par une longueur de fibres comprise entre 1 et 1,5 mm, et principalement utilisée pour les produits qui requièrent un lissé et un bouffant spécifiques, tels que le papier dit "tissue" et le papier d'impression, exprimée sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air.	Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de pâte à papier [en particulier l'usine de pâte à papier, la chaudière de récupération, la section de séchage de la pâte et le four à chaux ainsi que les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération)]. Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets [traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.	Oui	0,12

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Pâte kraft fibres longues	<p>La pâte kraft fibres longues est une pâte de bois produite par le procédé chimique au sulfate, dans lequel une liqueur de cuisson est utilisée, caractérisée par une longueur de fibres comprise entre 3 et 3,5 mm, et principalement utilisée pour les produits qui doivent satisfaire à des exigences de résistance, tels que le papier d'emballage, exprimée sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air.</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de pâte à papier [en particulier l'usine de pâte à papier, la chaudière de récupération, la section de séchage de la pâte et le four à chaux ainsi que les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération)]. Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets [traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.</p>	Oui	0,06
Pâte au bisulfite, pâte thermomécanique et pâte mécanique	<p>Pâte au bisulfite produite par un procédé de fabrication de pâte à papier spécifique, par exemple de la pâte à papier produite par cuisson de copeaux de bois dans un récipient sous pression et en présence de liqueur de bisulfite, exprimée sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air. La pâte sulfite peut être blanchie ou non.</p> <p>Types de pâte mécanique : PTM (pâte thermomécanique) et pâte mécanique de défibreur, sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air. La pâte mécanique peut être blanchie ou non.</p> <p>Ne sont pas incluses dans cette catégorie les sous-catégories : pâte mi-chimique, pâte chimico-thermo-mécanique (PCTM) et pâte à dissoudre.</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de pâte à papier [en particulier l'usine de pâte à papier, la chaudière de récupération, la section de séchage de la pâte et le four à chaux ainsi que les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération)]. Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets [traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.</p>	Oui	0,02



Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Pâte à partir de papier recyclé	Pâtes de fibres obtenues à partir de papier ou de carton recyclés (déchets et rebuts) ou d'autres matières fibreuses cellulosiques, exprimées sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air.	Sont inclus tous les procédés qui font partie de la production de pâte à partir de papier recyclé ainsi que les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération). Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets [traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.	Oui	0,039
Papier journal	Type de papier spécifique (en rouleaux ou en feuilles), exprimé sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air, destiné à l'impression de journaux, produit à partir de pâtes mécaniques de défibreur et/ou de pâtes mécaniques, de fibres recyclées ou d'une combinaison des deux dans des proportions quelconques. Les grammages sont en général compris entre 40 et 52 g/m <sup>2</sup> , mais peuvent aussi atteindre 65 g/m <sup>2</sup> . Le papier journal est apprêté ou légèrement calandré, blanc ou légèrement coloré, et utilisé en bobines pour la typographie, l'impression offset ou la flexographie.	Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier [en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés]. Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets [traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.	Oui	0,298

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Papier fin non couché	<p>Papier fin non couché, englobant le papier non couché à base de pâte mécanique et le papier non couché dit "sans bois", exprimé sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air :</p> <p>1. Papiers non couchés dits "sans bois", utilisables pour l'impression ou d'autres applications graphiques, dont la composition fibreuse est variable, mais principalement constitués de pâtes de fibres vierges, qui sont fabriqués avec des niveaux de charge minérale différents et font l'objet de traitements de finition variés. Ce type de papier inclut la plupart des papiers de bureau, tels que les formulaires commerciaux et le papier à reprographier, le papier à usage informatique, le papier à lettres et le papier pour livres.</p> <p>2. Les papiers non couchés avec bois recouvrent les types de papier spécifiques fabriqués avec de la pâte mécanique, utilisés pour l'emballage ou des usages graphiques/magazines.</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés).</p> <p>Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)), la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.</p>	Oui	0,318
Papier fin couché	<p>Papier fin couché, englobant le papier couché à base de pâte mécanique et le papier couché dit "sans bois", exprimé sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air :</p> <p>1. Papiers couchés dits "sans bois", composés de fibres obtenues principalement par un procédé chimique de fabrication de la pâte, soumis à un procédé de couchage pour différentes applications et également désignés par l'expression "coated woodfree". Cette catégorie recouvre essentiellement les papiers pour publications.</p> <p>2. Papiers couchés fabriqués à partir d'une pâte mécanique, utilisés dans des usages graphiques/magazines. Cette catégorie est également désignée par l'expression "papier couché pâte de meule".</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés).</p> <p>Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, tels que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)), la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.</p>	Oui	0,318

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
"Tissue"	<p>Les papiers dits "tissues", exprimés sous forme de production commercialisable nette de bobine mère, recouvrent une large gamme de papiers d'hygiène destinés à être utilisés par les ménages ou dans des locaux commerciaux et industriels, par exemple le papier de toilette, les papiers à démaquiller, les essuie-tout, les essuie-mains et les papiers d'essuyage industriels, la fabrication des couches pour bébés, des serviettes hygiéniques etc. – le papier séché par soufflage traversant (TAD) ne fait pas partie de cette catégorie.</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés).</p> <p>Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain. La transformation de bobines mères en produits finis n'est pas visée par ce référentiel de produit.</p>	Oui	0,334
"Testliner" et papier pour cannelure	<p>"Testliner" et papier pour cannelure, exprimés sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air :</p> <p>1. Le "Testliner" recouvre les types de carton qui satisfont à des essais spécifiques adoptés par l'industrie de l'emballage et peuvent être utilisés comme couverture extérieure pour le carton ondulé, qui sert à fabriquer les emballages de transport. Il est constitué principalement de fibres obtenues à partir de fibres recyclées.</p> <p>2. Le papier pour cannelure désigne le papier utilisé pour la partie centrale cannelée des emballages de transport et est revêtu d'un papier pour couverture ("testliner"/"kraftliner") sur les deux faces. Le papier pour cannelure englobe principalement les papiers composés de fibre recyclée, mais cette catégorie contient également le papier fabriqué avec de la pâte chimique et de la pâte mi-chimique.</p>	<p>Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés).</p> <p>Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)], la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.</p>	Oui	0,248

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Carton non couché	Ce référentiel englobe un large éventail de produits non couchés (exprimés sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air), pouvant comporter une seule couche ou être multicouches. Le carton non couché est principalement utilisé dans les applications d'emballage pour lesquelles la résistance et la rigidité sont les principales caractéristiques requises, tandis que les aspects commerciaux, tels que la fonction de support d'information, sont secondaires. Le carton est constitué de fibres vierges et/ou recyclées et possède de bonnes caractéristiques de pliage, est rigide et se prête au rainage. Il est principalement utilisé dans la fabrication de boîtes en carton destinées à contenir des produits de consommation, tels que les aliments surgelés ou congelés et les produits cosmétiques, et de récipients destinés à contenir des liquides; Il est également désigné par les expressions "carton pour boîtes pliantes", "carton pour boîtes", "carton plat", "carton pour tubes".	Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés). Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)), la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.	Oui	0,237
Carton couché	Ce référentiel englobe un large éventail de produits couchés (exprimés sous forme de production commercialisable nette, en tonnes sèches à l'air), pouvant comporter une seule couche ou être multicouches. Le carton couché est principalement utilisé pour des applications commerciales qui doivent véhiculer des informations commerciales imprimées sur l'emballage jusqu'au rayonnage du magasin, dans des applications telles que les denrées alimentaires, les produits pharmaceutiques, les cosmétiques et autres. Le carton plat est constitué de fibres vierges et/ou recyclées et possède de bonnes caractéristiques de pliage, est rigide et se prête au rainage. Il est principalement utilisé dans la fabrication de boîtes en carton destinées à contenir des produits de consommation, tels que les aliments surgelés ou congelés et les produits cosmétiques, et de récipients destinés à contenir des liquides; il est également désigné par les expressions "carton pour boîtes pliantes", "carton pour boîtes", "carton plat", "carton pour tubes".	Sont inclus tous les procédés qui font partie du procédé de production de papier (en particulier la machine à papier et à carton et les unités de conversion d'énergie associées (chaudière/cogénération) et l'utilisation directe de combustible dans les procédés). Ne sont pas incluses les autres activités exercées sur site qui ne font pas partie de ce procédé, telles que les activités de sciage, les activités de travail du bois, la fabrication de produits chimiques destinés à la vente, le traitement des déchets (traitement des déchets sur site plutôt que hors site (séchage, agglomération, incinération, mise en décharge)), la production de carbonate de calcium précipité, le traitement des gaz odorants et le chauffage urbain.	Oui	0,273

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Acide nitrique	Acide nitrique (HNO <sub>3</sub> ), à enregistrer en tonnes de HNO <sub>3</sub> (100 %).	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production du produit auquel se rapporte le référentiel ainsi que le procédé d'élimination du N <sub>2</sub> O, excepté la production d'ammoniac.	Oui	0,302
Acide adipique	Acide adipique, à enregistrer en tonnes d'acide adipique purifié sec, stocké en silos ou conditionné en sacs, le cas échéant dans des sacs de grande dimension (big bag).	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production du produit auquel se rapporte le référentiel ainsi que le procédé d'élimination du N <sub>2</sub> O, excepté la production d'ammoniac.	Oui	2,79
Chlorure de vinyle monomère (CVM)	Chlorure de vinyle (chloroéthylène)	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : chloration directe, oxychloration et craquage de dichloréthane en chlorure de vinyle monomère.	Oui	0,204
Phénol/acétone	Somme du phénol, de l'acétone et du sous-produit alpha-méthylstyrène, exprimée sous forme de production totale.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de phénol et d'acétone, en particulier : compression d'air, oxydation du cumène, récupération du cumène dans les effluents gazeux d'oxydation, concentration et scission, fractionnement et purification du produit, craquage des goudrons, récupération et purification d'acétophénone, récupération d'alpha-méthylstyrène pour la vente, hydrogénation d'alpha-méthylstyrène pour recyclage (à l'intérieur des limites du système), épuration des effluents aqueux initiaux (première colonne de lavage des effluents aqueux), production d'eau de refroidissement (p. ex. colonnes de refroidissement), utilisation de l'eau de refroidissement (pompes de circulation), torchères et incinérateurs (même s'ils sont physiquement situés hors des limites du système) ainsi que toute consommation de combustible d'appoint.	Oui	0,266



Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions inclus (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
PVC en suspension	Polychlorure de vinyle; non mélangé avec d'autres substances, constitué de particules dont le diamètre moyen est compris entre 50 et 200 µm.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de PVC en suspension (S-PVC), excepté la production de chlorure de vinyle monomère.	Oui	0,085
PVC en émulsion (E-PVC)	Polychlorure de vinyle; non mélangé avec d'autres substances, constitué de particules dont le diamètre moyen est compris entre 0,1 et 3 µm.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de PVC en émulsion (E-PVC), excepté la production de chlorure de vinyle monomère.	Oui	0,238
Carbonate de soude	Carbonate de disodium, exprimé sous forme de production totale brute, à l'exception du carbonate de soude dense obtenu comme sous-produit dans un réseau de production de caprolactame.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé: épuration de la saumure, calcination du calcaire et production de lait de chaux, absorption d'ammoniac, précipitation de NaHCO <sub>3</sub> , filtration ou séparation des cristaux de NaHCO <sub>3</sub> de la liqueur mère, décomposition de NaHCO <sub>3</sub> en Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> , recyclage de l'ammoniac et densification ou production de carbonate de soude dense.	Oui	0,843

Si aucune autre référence n'est indiquée, tous les référentiels de produits se rapportent à 1 tonne de produit fabriqué, exprimé en production (nette) commercialisable, et à un indice de pureté de la substance concernée égal à 100 %.

Toutes les définitions des procédés et des émissions couverts (limites du système) comprennent les torchères, lorsqu'elles existent.

L'exposition des produits pour lesquels des référentiels sont établis au risque de fuite de carbone est fondée sur l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014. Pour les années 2013 et 2014, d'autres secteurs pourraient être ajoutés à cette annexe.

2. Définition des référentiels de produits et des limites du système avec prise en compte de l'interchangeabilité combustibles/électricité

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Produits de raffinerie	Mélange de produits de raffinerie contenant plus de 40 % de produits légers (essence moteur, y compris l'essence d'aviation, les carburateurs de type essence, et d'autres huiles/préparations légères, et kérosène, y compris les carburateurs de type kérosène et les gazoles), exprimé en CWT (tonnes pondérées CO <sub>2</sub> ).	Sont inclus tous les procédés d'une raffinerie répondant à la définition d'une des unités de procédé "CWT" ainsi que les installations auxiliaires non liées au procédé qui fonctionnent à l'intérieur de l'enceinte de la raffinerie, telles que la mise en réservoir, le mélange, le traitement des effluents, etc.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,0295
Acier au carbone produit au four électrique	Acier contenant moins de 8 % d'éléments d'alliage métalliques et ayant une teneur en oligoéléments telle qu'elle restreint son utilisation aux applications qui n'exigent pas une qualité de surface et une aptitude aux traitements élevées.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé : four électrique à arc, métallurgie secondaire, coulée et découpe, unité de postcombustion, installation de dépoussiérage, installations de préchauffage des poches, installations de préchauffage des lingotières, séchage des ferrailles et préchauffage des ferrailles.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,283
Acier fortement allié produit au four électrique	Acier contenant 8 % ou plus d'éléments d'alliage métalliques, ou soumis à des exigences élevées en matière de qualité de surface et d'aptitude à l'usinage.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé : four électrique à arc, métallurgie secondaire, coulée et découpe, unité de postcombustion, installation de dépoussiérage, installations de préchauffage des poches, installations de préchauffage des lingotières, fosse de refroidissement lent, séchage des ferrailles et préchauffage des ferrailles. Ne sont pas incluses les unités de procédé : convertisseur de décarburation et stockage cryogénique des gaz industriels.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,352

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Fonderie de fonte	Fonte exprimée en tonnes de fer liquide, alliée, décaoutée et prête à être coulée.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de procédé : atelier de fusion, atelier de coulée, atelier de noyautage et atelier de finition.  Pour déterminer les émissions indirectes, seule la consommation électrique des procédés de fusion dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,325
Laine minérale	Produits d'isolation en laine minérale pour des applications thermiques, phoniques et de résistance au feu/anti-feu, fabriqués avec du verre, de la roche, du laitier ou des scories.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : fusion, fibrage et injection de liants, cuisson ou polymérisation, et séchage et mise en forme.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Non	0,682
Plaques de plâtre	Ce référentiel de produit vise les plaques, feuilles, panneaux, carreaux, les articles similaires en plâtre ou les compositions à base de plâtre, (non) revêtues ou renforcées avec du papier ou du carton, à l'exception des articles agglomérés ou ornés avec du plâtre (en tonnes de plâtre).  Les plaques de plâtre fibrées à haute densité ne sont pas visées par ce référentiel de produit.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux phases de production : broyage, séchage, calcination et séchage des plaques.  Pour déterminer les émissions indirectes, seule la consommation électrique des pompes à chaleur mises en œuvre dans la phase de séchage est prise en compte.	Non	0,131
Noir de carbone	Noir de fourneau. Les produits "noir thermique" ou "noir tunnel" et "noir de fumée" ne sont pas inclus dans ce référentiel.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de noir de fourneau ainsi que le finissage, le conditionnement et la mise en torchère.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	1,954
Ammoniac	Ammoniac (NH <sub>3</sub> ), à enregistrer en tonnes produites.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production d'ammoniac et d'hydrogène, en tant que produit intermédiaire. Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	1,619

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Vapocraquage	Mélange de produits chimiques à haute valeur ajoutée (HVC) exprimé sous forme de masse totale d'acétylène, d'éthylène, de propylène, de butadiène, de benzène et d'hydrogène, à l'exclusion des HVC obtenus à partir de la charge d'appoint (hydrogène, éthylène, autres HVC) pour lesquels la teneur en éthylène du mélange total de produits est d'au moins 30 % en masse et pour lesquels la teneur totale en HVC, en gaz combustible, en butènes et en hydrocarbures liquides du mélange de produits est d'au moins 50 % en masse.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de produits chimiques à haute valeur ajoutée, en tant que produit purifié ou produit intermédiaire, la teneur concentrée en un produit chimique à haute valeur ajoutée (HVC) donné étant celle de sa forme commercialisable de la plus basse qualité (hydrocarbures C4 bruts, essence de pyrolyse non hydrogénée), excepté l'extraction d'hydrocarbures C4 (unité de production de butadiène), l'hydrogénation d'hydrocarbures C4, l'hydrotraitement de l'essence de pyrolyse et l'extraction d'aromatiques ainsi que la logistique/le stockage aux fins de l'exploitation quotidienne.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,702
Aromatiques	Mélange d'aromatiques exprimé en CWT (tonnes pondérées CO <sub>2</sub> ).	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux sous-unités aromatiques : hydrotraitement de l'essence de pyrolyse, extraction du benzène/toluène/xylène (BTX), dismutation du toluène (TDP), hydrodésalkylation (HDA), isomérisation du xylène, unités de production de P-xylène, production de cumène et production de cyclohexane.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,0295
Styrène	Styrène monomère (vinyl benzène n° CAS 100-42-5).	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production du styrène ainsi que de l'éthylbenzène en tant que produit intermédiaire (avec la quantité utilisée comme charge dans la production de styrène). Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,527

Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Hydrogène	Hydrogène pur et mélanges d'hydrogène et de monoxyde de carbone ayant une teneur en hydrogène $\geq 60$ % en fraction molaire de la somme hydrogène plus monoxyde de carbone, calculée en additionnant tous les flux de produits exportés de la sous-installation concernée qui contiennent de l'hydrogène et du monoxyde de carbone, exprimés en 100 % d'hydrogène.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production d'hydrogène et à la séparation d'hydrogène et de monoxyde de carbone. Ces éléments sont situés entre : <i>a)</i> le ou les point(s) d'entrée de la ou des charge(s) d'hydrocarbures et le ou les point(s) d'entrée du ou des combustible(s), si ce ou ces dernier(s) points sont distincts du ou des premiers points; <i>b)</i> les points de sortie de tous les flux de produits contenant de l'hydrogène et/ou du monoxyde de carbone; <i>c)</i> le ou les point(s) d'entrée ou de sortie de la chaleur importée ou exportée.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	8,85
Gaz de synthèse	Mélanges d'hydrogène et de monoxyde de carbone ayant une teneur en hydrogène $< 60$ % en fraction molaire de la somme hydrogène plus monoxyde de carbone, calculée en additionnant tous les flux de produits exportés de la sous-installation concernée qui contiennent de l'hydrogène et du monoxyde de carbone, ramenés à 47 % en volume d'hydrogène.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés à la production de gaz de synthèse et à la séparation d'hydrogène et de monoxyde de carbone. Ces éléments sont situés entre : <i>a)</i> le ou les point(s) d'entrée de la ou des charge(s) d'hydrocarbures et le ou les point(s) d'entrée du ou des combustible(s), si ce ou ces dernier(s) point(s) est/sont distinct(s) du ou des premier(s) point(s); <i>b)</i> les points de sortie de tous les flux de produits contenant de l'hydrogène et/ou du monoxyde de carbone; <i>c)</i> le ou les point(s) d'entrée ou de sortie de la chaleur importée ou exportée.  Pour déterminer les émissions indirectes, la consommation électrique totale dans les limites du système est prise en compte.	Oui	0,242



Référentiel de produit	Définition des produits inclus	Définition des procédés et émissions (limites du système)	Exposition au risque de fuite de carbone conformément à l'annexe 4 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité pour 2013 et 2014	Valeur du référentiel (quotas/tonne)
Oxyde d'éthylène/glycols	Le référentiel relatif à l'oxyde d'éthylène/éthylène glycol englobe les produits : oxyde d'éthylène (OE, de haute pureté), monoéthylène glycol (MEG, qualité standard + qualité fibres (de haute pureté)), diéthylène glycol (DEG), triéthylène glycol (TEG). La quantité totale de produits est exprimée en équivalent-OE (EOE), qui est défini comme la quantité d'OE (en poids) incorporée dans une unité massique du glycol considéré.	Sont inclus tous les procédés directement ou indirectement liés aux unités de procédé: production d'OE, purification d'OE et section de production de glycol. La consommation électrique totale (et les émissions indirectes associées) dans les limites du système est visée par ce référentiel de produit.	Oui	0,512

Si aucune autre référence n'est indiquée, tous les référentiels de produits se rapportent à 1 tonne de produit fabriqué, exprimé sous forme de production (nette) commercialisable, et à un indice de pureté de la substance concernée égal à 100 %.

Toutes les définitions des procédés et des émissions couverts (limites du système) comprennent les torchères, lorsqu'elles existent.

L'exposition des produits pour lesquels des référentiels sont établis au risque de fuite de carbone est fondée sur la décision de la Commission 2010/2/UE du 24 décembre 2009, modifiée par la décision de la Commission du 11 novembre 2011 pour 2013 et 2014. Pour les années 2013 et 2014, d'autres secteurs pourraient être ajoutés à cette annexe.

### 3. Référentiels de chaleur et de combustibles

Référentiel	Valeur du référentiel (quotas/TJ)
Référentiel de chaleur	62,3
Référentiel de combustibles	56,1

### Annexe 3.2 : Référentiels de produits spécifiques

#### 1. Référentiel relatif à la raffinerie : fonctions CWT

Fonction CWT	Description	Base (kt/a)	Facteur CWT
Distillation atmosphérique de pétrole brut	Distillation douce de pétrole brut, distillation standard de pétrole brut	F	1,00
Distillation sous vide	Fractionnement sous vide doux (MVU), colonne sous vide standard, colonne de fractionnement sous vide. Le facteur pour les distillations sous vide comprend également l'énergie et les émissions moyennes pour une unité de fractionnement de charges lourdes (HFV). Etant donné que cette unité est toujours en série avec l'unité MVU, la capacité de l'unité HFV n'est pas comptabilisée séparément.	F	0,85
Désasphaltage au solvant	Solvant conventionnel, solvant supercritique	F	2,45
Viscoréduction	Viscoréduction de résidu atmosphérique (sans ballon maturateur), viscoréduction de résidu atmosphérique (avec ballon maturateur), viscoréduction de résidu sous vide (sans ballon maturateur), viscoréduction de résidu sous vide (avec ballon maturateur). Le facteur de la viscoréduction comprend également l'énergie et les émissions moyennes pour une colonne de flash sous vide (VAC VFL) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	F	1,40
Craquage thermique	Le facteur du craquage thermique comprend également l'énergie et les émissions moyennes pour une colonne de flash sous vide (VAC VFL) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	F	2,70
Cokéfaction retardée	Cokéfaction retardée	F	2,20

Fonction CWT	Description	Base (kt/a)	Facteur CWT
Cokéfaction fluide	Cokéfaction fluide	F	7,60
Flexicoking	Flexicoking	F	16,60
Calcination du coke	Sole à axe vertical, four tournant à axe horizontal.	P	12,75
Craquage catalytique sur lit fluide	Craquage catalytique sur lit fluide, craquage catalytique de mélange contenant des résidus, craquage catalytique de résidus	F	5,50
Autres craquages catalytiques	Craquage catalytique Houdry, craquage catalytique Thermoform	F	4,10
Hydrocraquage de distillats/gasoil	Hydrocraquage doux, hydrocraquage sévère, hydrocraquage de naphta	F	2,85
Hydrocraquage de résidus	H-Oil, LC-Fining <sup>TM</sup> et Hycon	F	3,75
Hydrotraitement de naphta et essences	Saturation du benzène, désulfuration de charges C4-C6, hydrotraitement conventionnel de naphta, saturation des dioléfines en oléfines, saturation des dioléfines en oléfines de charges d'alkylation, hydrotraitement d'essences de FCC avec perte d'octane minimale, alkylation oléfinique de soufre thiophénique, procédé S-Zorb, hydrotraitement sélectif d'essences de pyrolyse ou de naphta, désulfuration d'essences de pyrolyse ou de naphta, hydrotraitement sélectif d'essences de pyrolyse ou de naphta.  Le facteur de l'hydrotraitement de naphta comprend également l'énergie et les émissions pour les réacteurs d'hydrotraitement sélectif (NHYT/RXST) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	F	1,10
Hydrotraitement de gazole ou kérosène	Saturation des aromatiques, hydrotraitement conventionnel, hydrogénation des composés aromatiques des coupes solvants, hydrotraitement conventionnel de distillats, hydrotraitement de distillats à haute sévérité, hydrotraitement de distillats à très haute sévérité, déparaffinage de distillats intermédiaires, procédé S-Zorb <sup>TM</sup> , hydrotraitement sélectif de distillats.	F	0,90
Hydrotraitement de résidus	Désulfuration de résidus atmosphériques, désulfuration de résidus sous vide	F	1,55
Hydrotraitement de distillats sous vide (VGO)	Désulfuration et dénitrification, désulfuration	F	0,90
Production d'hydrogène	Réformage de méthane à la vapeur, réformage de naphta à la vapeur, unités d'oxydation partielle de charges légères  Le facteur pour la production d'hydrogène comprend l'énergie et les émissions pour la purification (H <sub>2</sub> PURE), mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	P	300,00
Réformage catalytique	Réformage à régénération continue, réformage cyclique, réformage semi-régénérant, AROMAX.	F	4,95
Alkylation	Alkylation avec de l'acide HF, alkylation avec de l'acide sulfurique, polymérisation de charges C3 oléfiniques, polymérisation de charges C3/C4, dimersol.  Le facteur pour l'alkylation/polymérisation comprend l'énergie et les émissions pour la régénération de l'acide (ACID), mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	P	7,25
Isomérisation de C4	Isomérisation de C4  Le facteur comprend également l'énergie et les émissions, pour la moyenne de l'Union européenne-27, des fractionnements spéciaux (DIB) complémentaires de l'isomérisation de C4.	R	3,25

Fonction CWT	Description	Base (kt/a)	Facteur CWT
Isomérisation de C5/C6	Isomérisation de C5/C6 Le facteur comprend également l'énergie et les émissions (moyenne DIH-EU27) complémentaires de l'isomérisation de C5.	R	2,85
Production d'oxygénés	MTBE avec distillation, MTBE avec extraction, ETBE, TAME, production d'isooctène	P	5,60
Production de propylène	Propylène de qualité chimique, propylène de qualité polymérisable	F	3,45
Production de bitumes	Production de bitumes et asphaltes Les chiffres de production doivent inclure les bitumes modifiés aux polymères. Le facteur CWT comprend le soufflage.	P	2,10
Mélange de bitumes modifiés aux polymères	Mélange de bitumes modifiés aux polymères	P	0,55
Récupération du soufre	Récupération du soufre Le facteur pour la récupération du soufre comprend l'énergie et les émissions pour la récupération des gaz résiduels (TRU) et les unités de dégazage d'H <sub>2</sub> S (U32) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	P	18,60
Extraction d'aromatiques au moyen de solvants	ASE : distillation extractive, ASE : extraction liquide/liquide, ASE : combinaison extraction liquide/liquide et distillation Le facteur CWT concerne toutes les charges y compris les essences de pyrolyse après hydrotraitement. L'hydrotraitement d'essences de pyrolyse doit être pris en compte dans l'hydrotraitement de naphta.	F	5,25
Hydrodésalkylation	Hydrodésalkylation	F	2,45
TDP/TDA	Dismutation, désalkylation de toluène	F	1,85
Production de cyclohexane	Production de cyclohexane	P	3,00
Isomérisation de xylène	Isomérisation de xylène	F	1,85
Production de paraxylène	Paraxylène par absorption, paraxylène par cristallisation Le facteur comprend également l'énergie et les émissions pour le splitter de xylène et la colonne de refractionnement de l'orthoxylyène.	P	6,40
Production de métaxylène	Production de métaxylène	P	11,10
Production d'anhydride phtalique	Production d'anhydride phtalique	P	14,40
Production d'anhydride maléique	Production d'anhydride maléique	P	20,80
Production d'éthylbenzène	Production d'éthylbenzène Le facteur comprend également l'énergie et les émissions pour la distillation d'éthylbenzène.	P	1,55
Production de cumène	Production de cumène	P	5,00
Production de phénol	Production de phénol	P	1,15
Extraction des lubrifiants au solvant	Extraction des lubrifiants au solvant : le solvant utilisé est le furfural, le solvant utilisé est le NMP, le solvant utilisé est le phénol, le solvant utilisé est le SO <sub>2</sub> .	F	2,10
Déparaffinage des lubrifiants au solvant	Déparaffinage des lubrifiants au solvant : le solvant utilisé est le chlorocarbène, le solvant utilisé est le MEK/Toluène, le solvant utilisé est du MEK/MIBK, le solvant utilisé est le propane.	F	4,55
Isomérisation catalytique des paraffines	Isomérisation catalytique des paraffines et déparaffinage, craquage sélectif des paraffines	F	1,60
Hydrocraquage pour production de lubrifiants	Hydrocraquage de lubrifiants avec distillation en plusieurs coupes, hydrocraquage de lubrifiants avec strippeur sous vide	F	2,50
Déshuilage des paraffines	Déshuilage des paraffines : le solvant utilisé est du chlorocarbène, le solvant utilisé est du MEK/toluène, le solvant utilisé est du MEK/MIBK, le solvant utilisé est du propane	P	12,00

Fonction CWT	Description	Base (kt/a)	Facteur CWT
Hydrotraitement des lubrifiants et paraffines	Hydrofinissage des lubrifiants avec strippeur sous vide, hydrotraitement des lubrifiants avec distillation en plusieurs coupes, hydrotraitement des lubrifiants avec strippeur sous vide, hydrofinissage des paraffines avec strippeur sous vide, hydrotraitement des paraffines avec distillation en plusieurs coupes, hydrotraitement des paraffines avec strippeur sous vide	F	1,15
Hydrotraitement des solvants	Hydrotraitement des solvants	F	1,25
Fractionnement des solvants	Fractionnement des solvants	F	0,90
Tamisage moléculaire pour les paraffines C10+	Tamisage moléculaire pour les paraffines C10+	P	1,85
Oxydation partielle (POX) de résidus pour la production de combustibles	POX gaz de synthèse pour production de combustible	SG	8,20
Oxydation partielle de résidus (POX) pour la production d'hydrogène ou de méthanol	POX gaz de synthèse pour production d'hydrogène ou de méthanol, POX gaz de synthèse pour production de méthanol  Le facteur comprend également l'énergie et les émissions pour la séparation du CO (CO-shift) et la purification de l'hydrogène (U71) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	SG	44,00
Méthanol à partir de gaz de synthèse	Méthanol	P	-36,20
Séparation de l'air	Séparation de l'air	P (MNm <sup>3</sup> O <sub>2</sub> )	8,80
Fractionnement de LGN achetés	Fractionnement de LGN achetés	F	1,00
Traitement des fumées	DeSOx et deNOx	F (MNm <sup>3</sup> )	0,10
Traitement et compression de gaz de raffinage pour le vendre	Traitement et compression de gaz de raffinage pour le vendre	kW	0,15
Désalinisation d'eau de mer	Désalinisation d'eau de mer	P	1,15

Base pour les facteurs CWT : charge fraîche nette (F), charge du réacteur y compris recyclage (R), produit (P), production de gaz de synthèse pour un POX (SG).

## 2. Référentiels relatifs aux produits aromatiques : fonctions CWT

Fonction CWT	Description	Base (kt/a)	Facteur CWT
Hydrotraitement de naphta et essences	Saturation du benzène, désulfuration de charges C4-C6, hydrotraitement conventionnel de naphta, saturation des dioléfinés en oléfines, saturation des dioléfinés en oléfines de charges d'alkylation, hydrotraitement d'essences de FCC avec perte d'octane minimale, alkylation oléfinique de soufre thiophénique, procédé S-Zorb <sup>TM</sup> , hydrotraitement sélectif d'essences de pyrolyse ou de naphta, désulfuration d'essences de pyrolyse ou de naphta, hydrotraitement sélectif d'essences de pyrolyse ou de naphta.  Le facteur de l'hydrotraitement de naphta comprend également l'énergie et les émissions pour les réacteurs d'hydrotraitement sélectif (NHYT/RXST) mais la capacité n'est pas comptabilisée séparément.	F	1,10
Extraction de solvants aromatiques	ASE : distillation extractive, ASE : extraction liquide/liquide, ASE : combinaison extraction liquide/liquide et distillation.  Le facteur CWT concerne toutes les charges y compris les essences de pyrolyse après hydrotraitement. L'hydrotraitement d'essences de pyrolyse doit être pris en compte dans l'hydrotraitement de naphta.	F	5,25
TDP/TDA	Dismutation, désalkylation de toluène	F	1,85
Hydrodésalkylation	Hydrodésalkylation	F	2,45
Isomérisation de xylène	Isomérisation de xylène	F	1,85
Production de paraxylène	Paraxylène par absorption, paraxylène par cristallisation.  Le facteur comprend l'énergie et les émissions pour le splitter de xylènes et la colonne de refractionnement de l'orthoxylène.	P	6,40
Production de cyclohexane	Production de cyclohexane	P	3,00
Production de cumène	Production de cumène	P	5,00

Base pour les facteurs CWT : charge fraîche nette (F), produit (P).

Annexe 3.3 : Niveau d'activité historique pour les référentiels de produits spécifiques

1. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel relatif à la raffinerie figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence sur la base des différentes fonctions CWT, de leurs définitions, des débits traités ainsi que des facteurs CWT énumérés à l'annexe 3.2, au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{CWT} = MEDIAN(1.0183 \cdot \sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times CWT_i) + 298 + 0.315 \cdot TP_{AD,k})$$

où :

$HAL_{CWT}$ :	Niveau d'activité historique exprimé en CWT
$TP_{i,k}$ :	Débits traités pour la fonction CWT i durant l'année k de la période de référence
$CWT_i$ :	Facteur CWT de la fonction CWT i
$TP_{AD,k}$ :	Débits traités pour la fonction CWT "distillation atmosphérique de pétrole brut" durant l'année k de la période de référence

2. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif à la chaux figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{lime,standard} = MEDIAN\left(\frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1092 \cdot m_{MgO,k}}{751.7} \cdot HAL_{lime,uncorrected,k}\right)$$

où :

$HAL_{lime,standard}$ :	Niveau d'activité historique pour la production de chaux, exprimé en tonnes de chaux pure standard.
$m_{CaO,k}$ :	Teneur en CaO libre de la chaux produite durant l'année k de la période de référence, exprimée en % massique.  En l'absence de données concernant la teneur en CaO libre, on utilisera une estimation prudente qui ne doit pas être inférieure à 85 %.
$m_{MgO,k}$ :	Teneur en MgO libre de la chaux produite durant l'année k de la période de référence, exprimée en % massique.  En l'absence de données concernant la teneur en MgO libre, on utilisera une estimation prudente qui ne doit pas être inférieure à 0,5 %.
$HAL_{lime,uncorrected,k}$ :	Niveau d'activité historique non corrigé pour la production de chaux durant l'année k de la période de référence, exprimé en tonnes de chaux.

3. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif à la dolomie figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{dolime,standard} = MEDIAN\left(\frac{785 \cdot m_{Ca,k} + 1092 \cdot m_{MgO,k}}{865.6} \cdot HAL_{dolime,uncorrected,k}\right)$$

où :

$HAL_{dolime,standard}$ :	Niveau d'activité historique pour la production de dolomie, exprimé en tonnes de dolomie pure standard.
$m_{CaO,k}$ :	Teneur en CaO libre de la dolomie produite durant l'année k de la période de référence, exprimée en % massique.  En l'absence de données concernant la teneur en CaO libre, on utilisera une estimation prudente qui ne doit pas être inférieure à 52 %.
$m_{MgO,k}$ :	Teneur en MgO libre de la dolomie produite durant l'année k de la période de référence, exprimée en % massique.  En l'absence de données concernant la teneur en MgO libre, on utilisera une estimation prudente qui ne doit pas être inférieure à 33 %.
$HAL_{dolime,uncorrected,k}$ :	Niveau d'activité historique non corrigé pour la production de dolomie durant l'année k de la période de référence, exprimé en tonnes de chaux.



4. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif au vapocraquage figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{HVC,net} = MEDIAN(HAL_{HVC,total,k} - HSF_{H,k} - HSF_{E,k} - HSF_{O,k})$$

où :

$HAL_{HVC,net}$ :	Niveau d'activité historique pour les produits chimiques à haute valeur ajoutée à partir de la charge d'appoint, exprimé en tonnes de HVC.
$HAL_{HVC,total,k}$ :	Niveau d'activité historique pour la production totale de produits chimiques à haute valeur ajoutée durant l'année k de la période de référence, exprimé en tonnes de HVC.
$HSF_{H,k}$ :	Charge d'appoint historique d'hydrogène durant l'année k de la période de référence, exprimée en tonnes d'hydrogène.
$HSF_{E,k}$ :	Charge d'appoint historique d'éthylène durant l'année k de la période de référence, exprimée en tonnes d'éthylène.
$HSF_{O,k}$ :	Charge d'appoint historique de produits chimiques à haute valeur ajoutée autres que l'hydrogène et l'éthylène durant l'année k de la période de référence, exprimée en tonnes de HVC.

5. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif aux produits aromatiques figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence sur la base des différentes fonctions CWT, de leurs définitions, des débits traités ainsi que des facteurs CWT énumérés à l'annexe 3.2, au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{CWT} = MEDIAN\left(\sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \times CWT_i)\right)$$

où :

$HAL_{CWT}$ :	Niveau d'activité historique exprimé en CWT
$TP_{i,k}$ :	Débits traités pour la fonction CWT i durant l'année k de la période de référence
$CWT_i$ :	Facteur CWT de la fonction CWT i

6. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif à l'hydrogène figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{H_2} = MEDIAN\left(HAL_{H_2+CO,k} \cdot \left(1 - \frac{1 - VF_{H_2,k}}{0.4027}\right) \cdot 0.00008987 \frac{t}{Nm^3}\right)$$

où :

$HAL_{H_2}$ :	Niveau d'activité historique pour la production d'hydrogène ramené à 100 % d'hydrogène.
$H_{2,k}$ :	Fraction volumique d'hydrogène pur dans la production historique durant l'année k de la période de référence.
$HAL_{H_2+CO,k}$ :	Niveau d'activité historique pour la production d'hydrogène ramené à la teneur historique en hydrogène, exprimé en mètres cubes normalisés par an, à 0 °C et 101,325 kPa, durant l'année k de la période de référence.

7. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif aux gaz de synthèse (syngas) figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{syngas} = MEDIAN\left(HAL_{H_2+CO,k} \cdot \left(1 - \frac{0.47 - VF_{H_2,k}}{0.0863}\right) \cdot 0.0007047 \frac{t}{Nm^3}\right)$$

où :

$HAL_{syngas}$ :	Niveau d'activité historique pour la production de gaz de synthèse ramené à 47 % d'hydrogène
$VF_{H_2,k}$ :	Fraction volumique d'hydrogène pur dans la production historique durant l'année k de la période de référence
$HAL_{H_2+CO,k}$ :	Niveau d'activité historique pour la production de gaz de synthèse ramené à la teneur historique en hydrogène, exprimé en mètres cubes normalisés par an, à 0 °C et 101,325 kPa, durant l'année k de la période de référence

8. Pour les produits auxquels s'applique le référentiel de produit relatif à l'oxyde d'éthylène/éthylène glycols figurant à l'annexe 3.1, l'exploitant détermine le niveau d'activité historique relatif au produit durant la période de référence au moyen de la formule suivante :

$$HAL_{EO/EG} = \text{MEDIAN} \left( \sum_{i=1}^n (HAL_{i,k} \times CF_{EOE,i}) \right)$$

où :

$HAL_{EO/EG}$ :	Niveau d'activité historique pour la production d'oxyde d'éthylène/éthylène glycols, exprimé en tonnes équivalent oxyde d'éthylène
$HAL_{i,k}$ :	Niveau d'activité historique pour la production d'oxyde d'éthylène ou d'éthylène glycols i durant l'année k de la période de référence, exprimé en tonnes
$CF_{EOE,i}$ :	Facteur de conversion pour l'oxyde d'éthylène ou les éthylène glycols i rapporté à l'oxyde d'éthylène  Les facteurs de conversion suivants sont applicables : oxyde d'éthylène : 1,000 monoéthylène glycol : 0,710 diéthylène glycol : 0,830 triéthylène glycol : 0,880

Annexe 3.4 : Facteurs de fuite de carbone

Année	Valeur du facteur
2013	0,8000
2014	0,7286
2015	0,6571
2016	0,5857
2017	0,5143
2018	0,4429
2019	0,3714
2020	0,3000

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,  
K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,  
J. SCHAUVLIEGE

*Annexe 4. — Liste des secteurs et sous-secteurs  
qui sont considérés comme exposés à un risque important de fuite de carbone*

Les codes NACE ci-dessous font référence à l'affectation des postes de la NACE rév. 1.1. Les codes Prodcom font référence à la liste Prodcom 2007.

Code NACE	Description
1010	Extraction et agglomération de la houille
1430	Extraction de minéraux pour l'industrie chimique et d'engrais naturels
1597	Malterie
1711	Filature de l'industrie cotonnière
1810	Fabrication de vêtements en cuir
2310	Cokéfaction
2413	Fabrication d'autres produits chimiques inorganiques de base
2414	Fabrication d'autres produits chimiques organiques de base
2415	Fabrication de produits azotés et d'engrais
2417	Fabrication de caoutchouc synthétique
2710	Sidérurgie
2731	Etirage à froid

Code NACE	Description
2742	Métallurgie de l'aluminium
2744	Métallurgie du cuivre
2745	Métallurgie des autres métaux non ferreux
2931	Fabrication de tracteurs agricoles

Code NACE	Description
1440	Production de sel
1562	Fabrication de produits amylacés
1583	Fabrication de sucre
1595	Production d'autres boissons fermentées
1592	Production d'alcool éthylique de fermentation
2112	Fabrication de papier et de carton
2320	Fabrication de produits pétroliers raffinés
2611	Fabrication de verre plat
2613	Fabrication de verre creux
2630	Fabrication de carreaux en céramique
2721	Fabrication de tubes en fonte
2743	Métallurgie du plomb, du zinc ou de l'étain

Code NACE	Description
2651	Fabrication de ciment
2652	Fabrication de chaux

Code NACE	Description
1110	Extraction de pétrole et de gaz naturel
1310	Extraction de minerais de fer
1320	Extraction de minerais de métaux non ferreux
1411	Extraction de pierres ornementales et de construction
1422	Extraction d'argiles et de kaolin
1450	Autres industries extractives n.c.a.
1520	Industrie du poisson
1541	Fabrication d'huiles et de graisses brutes
1591	Production de boissons alcooliques distillées
1593	Production de vin
1712	Filature de l'industrie lainière – cycle cardé
1713	Préparation et filature de l'industrie lainière – cycle peigné
1714	Préparation et filature du lin
1715	Moulinage et texturation de la soie et des textiles artificiels et synthétiques
1716	Fabrication de fils à coudre
1717	Préparation et filature d'autres fibres
1721	Tissage de l'industrie cotonnière
1722	Tissage de l'industrie lainière – cycle cardé
1723	Tissage de l'industrie lainière – cycle peigné
1724	Tissage de soieries
1725	Tissage d'autres textiles
1740	Fabrication d'articles textiles
1751	Fabrication de tapis et de moquettes
1752	Ficellerie, corderie, fabrication de filets
1753	Fabrication de non-tissés
1754	Industries textiles n.c.a.
1760	Fabrication d'étoffes à mailles

Code NACE	Description
1771	Fabrication d'articles chaussants à mailles
1772	Fabrication de pull-overs et articles similaires
1821	Fabrication de vêtements de travail
1822	Fabrication de vêtements de dessus
1823	Fabrication de vêtements de dessous
1824	Fabrication d'autres vêtements et accessoires
1830	Industrie des fourrures
1910	Apprêt et tannage des cuirs
1920	Fabrication d'articles de voyage et de maroquinerie
1930	Fabrication de chaussures
2010	Sciage, rabotage, imprégnation du bois
2052	Fabrication d'objets en liège, vannerie et sparterie
2111	Fabrication de pâte à papier
2124	Fabrication de papiers peints
2215	Autres activités d'édition
2330	Elaboration et transformation de matières nucléaires
2412	Fabrication de colorants et de pigments
2420	Fabrication de produits agrochimiques
2441	Fabrication de produits pharmaceutiques de base
2442	Fabrication de préparations pharmaceutiques
2452	Fabrication de parfums et de produits pour la toilette
2463	Fabrication d'huiles essentielles
2464	Fabrication de produits chimiques pour la photographie
2465	Fabrication de supports de données
2466	Fabrication de produits chimiques à usage industriel
2470	Fabrication de fibres artificielles ou synthétiques
2511	Fabrication de pneumatiques
2615	Fabrication et façonnage d'autres articles en verre
2621	Fabrication d'articles céramiques à usage domestique ou ornemental
2622	Fabrication d'appareils sanitaires en céramique
2623	Fabrication d'isolateurs et pièces isolantes en céramique
2624	Fabrication d'autres produits céramiques à usage technique
2625	Fabrication d'autres produits céramiques
2626	Fabrication de produits céramiques réfractaires
2681	Fabrication de produits abrasifs
2722	Fabrication de tubes en acier
2741	Production de métaux précieux
2861	Fabrication de coutellerie
2862	Fabrication d'outillage
2874	Visserie et boulonnerie ; fabrication de chaînes et de ressorts
2875	Fabrication d'ouvrages divers en métaux
2911	Fabrication de moteurs et de turbines
2912	Fabrication de pompes, compresseurs et systèmes hydrauliques
2913	Fabrication d'articles de robinetterie
2914	Fabrication d'engrenages et d'organes mécaniques de transmission
2921	Fabrication de fours et brûleurs
2923	Fabrication d'équipements aérauliques et frigorifiques industriels
2924	Fabrication d'autres machines d'usage général
2932	Fabrication d'autres machines agricoles
2941	Fabrication d'outillage portatif à moteur incorporé
2942	Fabrication d'autres machines-outils pour le travail des métaux

Code NACE	Description
2943	Fabrication d'autres machines-outils n.c.a.
2951	Fabrication de machines pour la métallurgie
2952	Fabrication de machines pour l'extraction ou la construction
2953	Fabrication de machines pour l'industrie agroalimentaire
2954	Fabrication de machines pour les industries textiles
2955	Fabrication de machines pour les industries du papier et du carton
2956	Fabrication de machines diverses d'usage spécifique
2960	Fabrication d'armes et de munitions
2971	Fabrication d'appareils électroménagers
3001	Fabrication de machines de bureau
3002	Fabrication d'ordinateurs et d'autres équipements informatiques
3110	Fabrication de moteurs, génératrices et transformateurs électriques
3120	Fabrication de matériel de distribution et de commande électrique
3130	Fabrication de fils et de câbles isolés
3140	Fabrication d'accumulateurs et de piles électriques
3150	Fabrication de lampes et d'appareils d'éclairage
3162	Fabrication de matériels électriques sauf pour moteurs et véhicules
3210	Fabrication de composants électriques
3220	Fabrication d'appareils d'émission et de transmission
3230	Fabrication d'appareils de réception, d'enregistrement ou de reproduction du son et de l'image
3310	Fabrication de matériel médico-chirurgical et d'orthopédie
3320	Fabrication d'instruments de mesure et de contrôle
3340	Fabrication de matériels optique et photographique
3350	Horlogerie
3511	Construction et réparation de navires
3512	Construction de bateaux de plaisance
3530	Construction aéronautique et spatiale
3541	Fabrication de motocycles
3542	Fabrication de bicyclettes
3543	Fabrication de véhicules pour invalides
3550	Fabrication de matériels de transport n.c.a.
3621	Fabrication de monnaie
3622	Bijouterie, joaillerie, orfèvrerie, n.c.a.
3630	Fabrication d'instruments de musique
3640	Fabrication d'articles de sport
3650	Fabrication de jeux et jouets
3661	Bijouterie de fantaisie
3662	Industrie de la broserie
3663	Autres activités manufacturières n.c.a.

Code Prodcom	Description
15331427	Concentré de tomates
155120	Lait et crème de lait en granulés ou sous d'autres formes solides
155153	Caséines
155154	Lactose et sirop de lactose
15841100	Pâte de cacao
15841200	Beurre, graisse et huile de cacao
15841300	Poudre de cacao, sans addition de sucre ou d'autres édulcorants".
15891333	Levures de panification séchées
24111150	Hydrogène (y compris la production d'hydrogène en association avec des gaz de synthèse)



Code Prodcod	Description
24111160	Azote
24111170	Oxygène
243021	Pigments, opacifiants et couleurs préparés, compositions vitrifiables, engobes, lustres liquides et préparations similaires, frites
24621030	Gélatines et leurs dérivés (colles de caséine exclues)
261411	Mèches, stratifils (rovings) et fils en filaments de fibres de verre
26821400	Graphite artificiel, colloïdal, semi-colloïdal, préparation à base de graphite ou d'autre carbone : pâte, blocs, plaquettes
26821620	Vermiculite expansée, argiles expansées, et produits minéraux similaires expansés même mélangés entre eux

Code NACE	Description
1730	Ennoblement textile
2020	Fabrication de panneaux de bois
2416	Fabrication de matières plastiques de base
2640	Fabrication de briques, de tuiles et de produits de construction, en terre cuite
2751	Fonderie de fonte
2753	Fonderie de métaux légers

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,  
K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,  
J. SCHAUVLIEGE

#### *Annexe 5. — Dispositions en matière de vérification*

La vérification porte sur la fiabilité, la crédibilité et l'exactitude des données fournies par l'exploitant d'une installation GES et a pour but d'aboutir à un avis concluant, avec une assurance raisonnable, à la présence ou à l'absence d'inexactitudes significatives dans les données communiquées.

Le vérificateur est indépendant de l'exploitant, exerce ses activités avec un professionnalisme sérieux et objectif, et a une bonne connaissance :

1° des dispositions de la présente décision, ainsi que des normes et orientations utiles;

2° des exigences législatives, réglementaires et administratives applicables aux activités faisant l'objet de la vérification;

3° de l'élaboration de toutes les informations relatives à chaque paramètre ou à chaque source d'émission présente dans l'installation, notamment aux stades de la collecte, de la mesure, du calcul et de la communication des données.

Le vérificateur doit au moins répondre aux conditions suivantes :

1° le vérificateur a planifié et exécuté la vérification avec une attitude de scepticisme professionnel consistant à reconnaître que, dans certaines circonstances, il se pourrait que les informations et les données communiquées contiennent des inexactitudes significatives;

2° le vérificateur n'a validé les paramètres communiqués que lorsque ces paramètres offraient un degré élevé de certitude. Pour parvenir à ce degré élevé de certitude, l'exploitant doit démontrer que :

a) les paramètres communiqués sont exempts d'incohérences;

b) la collecte des paramètres a été effectuée conformément aux normes ou orientations applicables;

c) les registres correspondants de l'installation sont complets et cohérents.

3° le vérificateur a commencé le processus de vérification par une analyse stratégique de toutes les activités concernées menées dans l'installation GES et dispose d'une vue d'ensemble de toutes les activités et de leur importance aux fins de l'allocation;

4° le vérificateur a tenu compte des informations figurant dans l'autorisation écologique ou dans les autres autorisations écologiques pertinentes, en particulier lors de l'évaluation de la capacité installée initiale des sous-installations;

5° le vérificateur a analysé les risques inhérents et les risques de contrôle liés à l'étendue et à la complexité des activités de l'exploitant et aux paramètres d'allocation qui pourraient entraîner des inexactitudes significatives, et a établi un plan de vérification à la suite de cette analyse de risques;

6° le vérificateur a procédé à une visite du site, le cas échéant, afin de contrôler le bon fonctionnement des compteurs et des systèmes de surveillance, de mener des entretiens et de recueillir suffisamment d'informations et d'éléments de preuve. Si le vérificateur a jugé inutile de procéder à une visite du site, il doit être en mesure de justifier pleinement sa décision auprès d'une autorité compétente;

7° le vérificateur a mené à bien le plan de vérification en recueillant les données, y compris les éventuels éléments utiles complémentaires, qui serviront de base à son avis, au moyen des procédures d'échantillonnage, tests de cheminement, analyses documentaires, procédures d'analyse et procédures d'examen des données prévus;

8° le vérificateur a demandé à l'exploitant de fournir les données manquantes ou de compléter les chapitres manquants des journaux d'audit, d'expliquer les variations apparaissant dans les paramètres ou les données d'émission, ou de revoir les calculs, ou d'ajuster les données communiquées;

9° le vérificateur a préparé un rapport de vérification interne. Le rapport de vérification contient les éléments indiquant que l'analyse stratégique, l'analyse des risques et le plan de vérification ont été menés de manière exhaustive et fournit suffisamment d'informations pour étayer l'avis. Le rapport de vérification interne doit également faciliter l'évaluation potentielle de la vérification par l'autorité compétente et l'organisme d'accréditation;

10° le vérificateur s'est prononcé sur la présence d'inexactitudes significatives dans les paramètres communiqués, ainsi que sur l'existence d'autres éléments décisifs pour l'avis, sur la base des constatations figurant dans le rapport de vérification interne;

11° le vérificateur a présenté la méthode de vérification, les constatations qu'il a faites, et l'avis auquel il est parvenu, dans un rapport de vérification adressé à l'exploitant, que celui-ci doit soumettre à l'autorité compétente avec le rapport méthodologique et les paramètres communiqués.

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité.

Bruxelles, le 20 avril 2012.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,

K. PEETERS

La ministre flamande de l'Environnement, la Nature et la Culture,

J. SCHAUVLIEGE