

3° de rechtstreekse steun en het productiebeheer.

De volgende aangelegenheden worden aan het Waalse Gewest gedelegeerd:

1° de indeling van geslachte varkens en runderen;

2° de raszuivere fokdieren en de erkende fokkersverenigingen en -organisaties;

3° de verstrekking van melk en bepaalde zuivelproducten aan leerlingen in onderwijsinstellingen.

Andere aangelegenheden kunnen aan een van de gewesten gedelegeerd worden in onderling overleg en na akkoord van de drie gewesten via de procedure van het Intergewestelijk Ministerieel Overleg (IMO).

Voor de uitvoering van dit akkoord erkent het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest de bevoegdheden van de betaalorganen van het Vlaamse en van het Waalse Gewest voor de producenten en operatoren op zijn grondgebied.»

Opgemaakt in Brussel, op 9 november 2006 in drie exemplaren, waarvan iedere partij bevestigt een exemplaar ontvangen te hebben.

Voor het Vlaamse Gewest :

De minister-president van de Vlaamse Regering,
Vlaams minister van Institutionele Hervormingen,
Landbouw, Zeevisserij en lattelandsbeleid,
Y. LETERME

Voor het Waalse Gewest :

De minister-president van de Waalse Regering,
E. DI RUPO

De Waalse minister van Landbouw, Landelijke Aangelegenheden,
Leefmilieu en Toerisme,
B. LUTGEN

Voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest :

De minister-president van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,
Ch. PICQUE

De Brusselse minister van Tewerkstelling, Economie
en Wetenschappelijk Onderzoek,
B. CEREXHE

3° les aides directes et la gestion de la production.

Les matières suivantes sont déléguées à la Région wallonne :

1° le classement des carcasses des porcs et des bovins abattus;

2° les reproducteurs de race pure et les associations et organisations d'élevages agréées;

3° la distribution de lait et de certains produits laitiers aux élèves des établissements scolaires.

D'autres matières pourront être déléguées à une des Régions, en concertation et après accord des trois régions via la procédure de la Concertation Ministérielle Interrégionale (CMI).

Pour l'application du présent accord, la Région de Bruxelles-Capitale reconnaît la compétence des organismes payeurs de la Région flamande et de la Région wallonne pour les producteurs et les opérateurs situés sur son territoire.»

Ainsi fait à Bruxelles, le 9 novembre 2006 en trois exemplaires, dont chaque partie reconnaît en avoir reçu un exemplaire.

Pour la Région flamande :

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Ministre flamand des Réformes institutionnelles, de l'Agriculture,
de la Pêche en mer et de la Ruralité,
Y. LETERME

Pour la Région wallonne :

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,
E. DI RUPO

Le Ministre wallon de l'Agriculture, de la Ruralité,
de l'Environnement et du Tourisme,
B. LUTGEN

Pour la Région de Bruxelles-Capitale :

Le Ministre-Président de la Région de Bruxelles-Capitale,
Ch. PICQUE

Le Ministre bruxellois de l'Emploi, de l'Economie
et de la Recherche scientifique,
B. CEREXHE

VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

VLAAMSE OVERHEID

N. 2006 — 4835

[C - 2006/36349]

7 JULI 2006. — Besluit van de Vlaamse Regering ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties

De Vlaamse Regering,

Gelet op het decreet van 17 juli 2000 houdende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op de artikelen 16, gewijzigd bij het decreet van 30 april 2004, 19, eerste lid, gewijzigd bij de decreten van 4 juli 2003 en 18 juli 2003, 23bis, ingevoegd bij het decreet van 7 mei 2004 en gewijzigd bij het decreet van 19 mei 2006, en 25bis, ingevoegd bij het decreet van 10 juli 2003;

Gelet op het decreet van 30 april 2004 tot oprichting van het publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, inzonderheid op artikel 6, § 2;

Gelet op het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, inzonderheid op artikel 10.3.3, zoals gewijzigd bij decreet van 7 mei 2004;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 7 september 2001 tot bepaling van de voorwaarden waaraan een kwalitatieve warmtekrachtinstallatie moet voldoen, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 29 maart 2002 inzake de openbardienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 26 september 2003, 14 juli 2004 en 8 juli 2005;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 houdende de openbardienstverplichting ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen;

Overwegende dat dit besluit de omzetting regelt van richtlijn 2004/8/EG van het Europees Parlement en de Raad van 11 februari 2004 inzake de bevordering van warmtekrachtkoppeling op basis van de vraag naar nuttige warmte binnen de interne energiemarkt en tot wijziging van richtlijn 92/42/EEG, en van artikel 3, (6), van richtlijn 2003/54/EG van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2003 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en houdende intrekking van richtlijn 96/92/EG, wat de Vlaamse energiebevoegdheid inzake warmtekrachtkoppeling betreft;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 8 november 2005;

Gelet op het advies van de Milieu- en Natuurraad van Vlaanderen, gegeven op 22 december 2005;

Gelet op het advies van de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen, gegeven op 19 januari 2006;

Gelet op het advies van de Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en de Gasmarkt, gegeven op 19 december 2005;

Gelet op het advies van de Raad van State 40.392/3, gegeven op 23 mei 2006, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1^o, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur;

Na beraadslaging,

Besluit :

HOOFDSTUK I. — *Definities*

Artikel 1. § 1. De begrippen en definities, vermeld in het Elektriciteitsdecreet en in het technisch reglement, vermeld in artikel 8 van het Elektriciteitsdecreet en gepubliceerd op de website van de VREG, zijn ook van toepassing op dit besluit.

§ 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :

1^o site : de locatie van een kwalitatieve warmtekrachtinstallatie of een verzameling kwalitatieve warmtekrachtinstallaties voor de productie van mechanische energie of van elektriciteit, die vervolgens ter plaatse wordt verbruikt of wordt geleverd aan het distributie- of transmissienet of aan directe lijnen en waarvoor de overeenstemmende warmtekrachtcertificaten toekomen aan één certificaatgerechtigde;

2^o certificaatplichtige : leverancier die, krachtens hoofdstuk III, afdeling III, verplicht is een aantal warmtekrachtcertificaten aan de VREG voor te leggen;

3^o certificaatgerechtigde : natuurlijke persoon of rechtspersoon die recht heeft op warmtekrachtcertificaten volgens artikel 5, § 2;

4^o certificatenverplichting : de verplichting, vermeld in artikel 11;

5^o VREG : de reguleringsinstantie, vermeld in artikel 2, 21^o, van het Elektriciteitsdecreet;

6^o datum van indienstneming : datum waarop een warmtekrachtinstallatie voor het eerst in dienst werd genomen of datum waarop een warmtekrachtinstallatie ingrijpend gewijzigd werd;

7^o ingrijpende wijziging : wijziging waarbij minstens voldaan is aan een van de volgende voorwaarden :

a) de relatieve primaire energiebesparing, uitgedrukt in procenteenheden, stijgt met minstens 5 procenteenheden, waarbij de relatieve primaire energiebesparing wordt berekend op basis van de referentierendementen die voor de bestaande warmtekrachtinstallatie werden vastgelegd;

b) de warmtekrachtinstallatie vervangt een warmtekrachtinstallatie die ouder is dan tien jaar voor motoren en twintig jaar voor turbines. Daarbij moet minstens de motor of de turbine vervangen worden door een nog niet gebruikte motor of turbine;

c) het elektrisch of mechanisch vermogen neemt toe met minstens 25 %, terwijl de relatieve primaire energiebesparing eveneens toeneemt;

8^o aanvrager : de eigenaar van een warmtekrachtinstallatie die een aanvraag tot toekenning van warmtekrachtcertificaten heeft ingediend;

9^o utiliteitsvoorzieningen : voorzieningen die nodig zijn voor de goede werking van de warmtekrachtinstallatie of die nodig zijn om de gebruikte energiebron voor de opwekking van elektriciteit of mechanische energie geschikt te maken;

10^o netto-elektriciteitsproductie : de geproduceerde elektriciteit, verminderd met de gemeten elektriciteitsafname of de equivalente elektriciteitsafname van de utiliteitsvoorzieningen die horen bij de warmtekrachtinstallatie. Als die utiliteitsvoorzieningen andere energiebronnen dan elektriciteit, mechanische energie of thermische energie gebruiken, wordt de equivalente elektriciteitsafname berekend door de VREG als de elektriciteit die in een referentiecentrale met dezelfde hoeveelheid energie kan worden opgewekt. Voorzieningen nodig om de brandstof voor de warmtekrachtinstallatie te produceren, uitgaande van dierlijke mest, afvalwater of organisch-biologische afvalstoffen, worden niet als utiliteitsvoorzieningen beschouwd op voorwaarde dat aan de VREG wordt aangetoond dat het energieverbruik van deze voorzieningen ook noodzakelijk is wanneer ze niet zouden worden aangewend voor energierecuperatie;

11^o geaccrediteerde keuringsinstantie : instantie met een accreditatie op basis van EN 45004 die betrekking heeft op het toepassingsdomein warmtekrachtkoppeling;

12° onderste verbrandingswaarde : de hoeveelheid warmte die vrijkomt bij de volledige verbranding van een brandstof, zonder condensatie van de waterdamp in de verbrandingsgassen;

13° thermisch rendement : nuttige warmte, gedeeld door het totale brandstofverbruik, uitgedrukt op de onderste verbrandingswaarde;

14° elektrisch rendement : netto-elektriciteitsproductie, gedeeld door het totale brandstofverbruik, uitgedrukt op de onderste verbrandingswaarde;

15° relatieve primaire energiebesparing : verhouding tussen enerzijds de warmtekrachtbesparing en anderzijds het energieverbruik van de referentiecentrale, de best beschikbare aandrijftechnologie of referentieketel om dezelfde hoeveelheid elektriciteit, mechanische energie of nuttige warmte op te wekken;

16° referentieketel : installatie voor warmteproductie die gebruikmaakt van de best beschikbare technologie die algemeen toepasbaar is;

17° referentiecentrale : installatie voor elektriciteitsproductie die gebruikmaakt van de best beschikbare technologie die algemeen toepasbaar is;

18° nuttige warmte : warmte die in een warmtekrachtinstallatie wordt geproduceerd om aan een economisch aantoonbare vraag te voldoen;

19° economisch aantoonbare vraag : de vraag die de behoefte aan warmte of koeling niet overstijgt en waaraan anders onder marktvoorwaarden zou worden voldaan door andere processen van energieopwekking dan warmtekrachtkoppeling;

20° elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling : elektriciteit, opgewekt in een proces dat is gekoppeld aan de opwekking van nuttige warmte, en berekend in overeenstemming met bijlage II;

21° schrijfrecht : recht op toegang tot de centrale databank, vermeld in artikel 12, § 1, om gegevens over bepaalde warmtekrachtcertificaten te consulteren en die gegevens aan te passen;

22° leesrecht : recht op toegang tot de centrale databank, vermeld in artikel 12, § 1, om gegevens over bepaalde warmtekrachtcertificaten te consulteren;

23° garantie van oorsprong : bewijsstuk om aan te tonen dat een aan eindafnemers geleverde hoeveelheid elektriciteit afkomstig is uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling;

24° microwarmtekrachtkoppelingseenheid : warmtekrachtkoppelingseenheid met een maximumcapaciteit van minder dan 50 kWe;

25° kleinschalige warmtekrachtkoppeling : productie, afkomstig van warmtekrachtkoppelingseenheden met een geïnstalleerd vermogen van minder dan 1 MWe.

HOOFDSTUK II. — *Bepaling van de karakteristieken van een warmtekrachtinstallatie*

Art. 2. § 1. De totale elektriciteitsproductie, de netto-elektriciteitsproductie, de nuttige warmte, de nettoproductie aan mechanische energie en het brandstof- of energieverbruik van een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch/mechanisch nominaal vermogen dat kleiner is dan of gelijk is aan 200 kW, worden berekend op basis van de nominale waarden die vermeld worden op de technische bewijsstukken, gevoegd bij de aanvraag.

§ 2. De totale elektriciteitsproductie, de netto-elektriciteitsproductie, de nuttige warmte, de nettoproductie aan mechanische energie en het brandstof- of energieverbruik van een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch/mechanisch nominaal vermogen dat groter is dan 200 kW, wordt gemeten met behulp van de meetapparatuur, vermeld in artikel 3, § 1.

Voor de controle of een warmtekrachtinstallatie voldoet aan de voorwaarden voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, vastgelegd in bijlage III, worden de totale elektriciteitsproductie, de netto-elektriciteitsproductie, de nuttige warmte en het brandstof- of energieverbruik berekend op basis van het gemiddelde van de metingen tijdens een periode van 365 opeenvolgende dagen die eindigt tijdens de maand, voorafgaand aan de maand waarin het aanvraagdossier bij de VREG wordt ingediend, of voorafgaand aan de maand waarin een controle wordt uitgevoerd.

Voor de controle of een warmtekrachtinstallatie voldoet aan de voorwaarden voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, vastgelegd in bijlage III, worden de totale elektriciteitsproductie, de netto-elektriciteitsproductie, de nuttige warmte en het brandstof- of energieverbruik van een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch nominaal vermogen, groter dan 200 kW, die minder dan 365 dagen in dienst is, berekend op basis van de nominale waarden die vermeld worden op de technische bewijsstukken, gevoegd bij de aanvraag.

§ 3. Als blijkt dat de gemeten elektriciteitsafname of de equivalente elektriciteitsafname van de utiliteitsvoorzieningen klein is in verhouding tot de totale geproduceerde elektriciteit, kan de VREG beslissen om voor de bepaling van het elektrisch rendement van de warmtekrachtinstallatie de netto-elektriciteitsproductie op basis van een raming te berekenen uit de totale elektriciteitsproductie.

Als blijkt dat de gemeten warmteafname of de equivalente warmteafname van de utiliteitsvoorzieningen klein is in verhouding tot de totale geproduceerde warmte, kan de VREG beslissen om voor de bepaling van het thermisch rendement van de warmtekrachtinstallatie de nettowarmteproductie op basis van een raming te berekenen uit de totale warmteproductie.

Als blijkt dat de gemeten afname van mechanische energie of de equivalente afname van mechanische energie van de utiliteitsvoorzieningen klein is in verhouding tot de totale geproduceerde mechanische energie, kan de VREG beslissen om voor de bepaling van het mechanisch rendement van de warmtekrachtinstallatie de netto-productie van mechanische energie op basis van een raming te berekenen uit de totale productie van mechanische energie.

Art. 3. § 1. Warmtekrachtinstallaties met een elektrisch/mechanisch nominaal vermogen dat groter is dan 200 kW zijn voorzien van de nodige meetapparatuur om permanent de totale elektriciteitsproductie, de netto-elektriciteitsproductie, de nuttige warmte, de netto-productie aan mechanische energie en het brandstof- of energieverbruik te meten.

Warmtekrachtinstallaties met een elektrisch/mechanisch nominaal vermogen dat kleiner is dan of gelijk is aan 200 kW zijn voorzien van de nodige meetapparatuur om permanent de netto-elektriciteitsproductie te meten.

De nuttige warmte wordt zo kort mogelijk bij de plaats van nuttige aanwending gemeten. Als er een noodkoeler in het circuit is opgesteld, gebeurt de meting voorbij de noodkoeler.

§ 2. De meetapparatuur, vermeld in § 1, de meetopstelling en de toegepaste meetprocedures voldoen aan de ter zake geldende internationale en nationale normen.

HOOFDSTUK III. — *Het systeem van de warmtekrachtcertificaten*

Afdeling I. — De aanvraag tot toekenning van warmtekrachtcertificaten

Art. 4. § 1. De eigenaar van een warmtekrachtinstallatie kan een aanvraag tot toekenning van warmtekrachtcertificaten doen door een aanvraagdossier per aangetekende brief op te sturen naar de VREG.

Dat aanvraagdossier bestaat uit :

1° een correct en volledig ingevuld aanvraagformulier, waarvan het model wordt bepaald door de VREG en waarvan de vorm desgewenst verschillend kan zijn naar gelang van de gebruikte energiebron;

2° voor een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch of mechanisch nominaal vermogen, kleiner dan of gelijk aan 200 kW : technische bewijsstukken ter staving van de berekening van de warmtekrachtbesparing;

3° voor een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch of mechanisch nominaal vermogen, groter dan 200 kW : de meetresultaten van de metingen die met behulp van de meetapparatuur, vermeld in artikel 3, § 1, werden verricht, met een bijgevoegde berekeningsnota van de warmtekrachtbesparing;

4° voor een warmtekrachtinstallatie met een elektrisch of mechanisch nominaal vermogen van meer dan 1 MW : een keuringsverslag van een geaccrediteerde keuringsinstantie, waarin de geaccrediteerde keuringsinstantie bevestigt dat de metingen die met behulp van de meetapparatuur, vermeld in artikel 3, § 1, werden verricht, voldoen aan de in dat artikel gestelde voorwaarden. Het keuringsverslag vermeldt ook de meterstand, de datum van indiening en de gebruikte energiebron.

5° voor een warmtekrachtinstallatie waarin afvalstoffen worden aangewend : een correct en volledig ingevuld inlichtingenformulier, waarvan het model wordt bepaald door de OVAM, met betrekking tot de verwerking van de afvalstoffen.

De VREG meldt de aanvrager schriftelijk binnen de twee maanden na ontvangst van het aanvraagdossier of dit volledig en correct is samengesteld. In die brief worden desgevallend de redenen vermeld waarom de aanvraag niet volledig werd bevonden en de termijn waarbinnen de aanvrager, op straffe van verval van de aanvraag, het aanvraagdossier kan vervolledigen. Deze termijn kan op eenvoudige vraag van de aanvrager verlengd worden tot maximaal drie jaar. Als het aanvraagdossier betrekking heeft op een warmtekrachtinstallatie die nog niet in werking is of ingrijpend wordt gewijzigd, geeft de VREG in die brief op basis van de meegedeelde gegevens een verduidelijking over de uit te voeren metingen en de bepaling van het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten voor zover er minstens duidelijkheid bestaat over het brandstofverbruik, de warmtebenutting en de productie van elektriciteit of mechanische energie.

§ 2. De VREG beslist binnen een maand na de volledigverklaring van het aanvraagdossier of de warmtekrachtbesparing, gerealiseerd door de warmtekrachtinstallatie in kwestie, voldoet aan de voorwaarden voor de toekenning van de warmtekrachtcertificaten, vermeld in artikel 7, en op welke wijze de hoeveelheid toe te kennen warmtekrachtcertificaten zal worden berekend, overeenkomstig artikelen 8 tot en met 10, met inbegrip van de metingen die hiervoor nodig zijn.

§ 3. De aanvrager wordt binnen vijf werkdagen na het nemen van de beslissing, vermeld in § 2, op de hoogte gebracht van de beslissing van de VREG. Als de warmtekrachtinstallatie gebruikmaakt van afvalstoffen, wordt de beslissing eveneens bezorgd aan de OVAM.

Afdeling II. — De toekenning van warmtekrachtcertificaten

Onderafdeling I. — Algemene principes

Art. 5. § 1. De warmtekrachtcertificaten worden maandelijks toegekend voor de warmtekrachtbesparing, gerealiseerd in een warmtekrachtinstallatie waarvoor een aanvraag tot toekenning van warmtekrachtcertificaten werd goedgekeurd.

§ 2. De warmtekrachtcertificaten worden toegekend aan de eigenaar van de warmtekrachtinstallatie of aan de natuurlijke persoon of rechtspersoon die daartoe door hem werd aangewezen.

§ 3. De warmtekrachtcertificaten worden maandelijks toegekend per schijf van 1000 kWh warmtekrachtbesparing. Het resterende aantal kWh wordt overgedragen naar de volgende maand.

De eerste warmtekrachtcertificaten worden toegekend op basis van de warmtekrachtbesparing die is gerealiseerd vanaf de datum van het volledige keuringsverslag of vanaf de eerste dag van de maand waarin het aanvraagdossier werd goedgekeurd voor kleinschalige warmtekrachtkoppeling.

Art. 6. De certificaatgerechtigde meldt aan de VREG onverwijld :

1° alle wijzigingen die ervoor kunnen zorgen dat hij niet langer voldoet aan de voorwaarden voor de toekenning van de warmtekrachtcertificaten, vermeld in artikel 7;

2° alle wijzigingen die een invloed kunnen hebben op het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten, vermeld in artikel 8 tot en met 10;

3° alle wijzigingen die een invloed kunnen hebben op de wijze waarop een warmtekrachtinstallatie voldoet aan de voorwaarden om erkend te worden als kwalitatieve warmtekrachtinstallatie;

4° iedere wijziging met betrekking tot de natuurlijke persoon of rechtspersoon aan wie de warmtekrachtcertificaten moeten worden toegekend, zoals bepaald in artikel 5, § 2.

Bij wijzigingen als vermeld in het eerste lid, punt 1°, kan de VREG haar beslissing als vermeld in artikel 4, § 2, herroepen. Vanaf de herroeping van haar beslissing worden geen warmtekrachtcertificaten meer toegekend voor de warmtekrachtbesparing, gerealiseerd in de warmtekrachtinstallatie in kwestie.

Bij wijzigingen als vermeld in het eerste lid, punt 2°, kan de VREG haar beslissing als vermeld in artikel 4, § 2, wijzigen.

De certificaatgerechtigde voor een warmtekrachtinstallatie met een nominaal elektrisch of mechanisch vermogen van meer dan 1 MW legt een nieuw keuringsverslag voor als vermeld in artikel 4, § 1, 4°, bij de melding van een wijziging als vermeld in het eerste lid, punt 2°.

Als de VREG gegronde argumenten heeft om geen warmtekrachtcertificaten meer toe te kennen aan de certificaatgerechtigde, kan de VREG haar oorspronkelijke beslissing wijzigen of herroepen, al dan niet met terugwerkende kracht tot het ogenblik waarop het recht op de toekenning van warmtekrachtcertificaten moet ophouden.

Onderafdeling II. — Voorwaarden voor de toekenning van warmtekrachtcertificaten

Art. 7. § 1. De VREG kent enkel warmtekrachtcertificaten toe voor de warmtekrachtbesparing die gerealiseerd werd door gebruik te maken van een warmtekrachtinstallatie die gelegen is in het Vlaamse Gewest en die voldoet aan de voorwaarden voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, vastgelegd in bijlage III. De Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, legt de referentierendementen vast die nodig zijn voor de toepassing van bijlage III.

§ 2. De certificaatgerechtigde voor een warmtekrachtinstallatie met een nominaal elektrisch of mechanisch vermogen van meer dan 1 MW, legt om de twee jaar een nieuw keuringsverslag voor.

§ 3. De VREG kan een kwalitatieve warmtekrachtinstallatie op ieder moment controleren om na te gaan of de meting van het energieverbruik en van de geproduceerde elektriciteit, warmte en mechanische energie en andere metingen die noodzakelijk zijn om het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten en de productie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling te bepalen overeenstemmen met de werkelijkheid.

Onderafdeling III. — Berekening van het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten

Art. 8. Het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten wordt berekend op basis van de gegevens die aan de VREG worden meegedeeld, vermeld in artikel 9 en 10.

Art. 9. § 1. Voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties meten de beheerders van het distributienet, transmissienet, aardgasdistributienet en vervoersnet waarop de warmtekrachtinstallatie is aangesloten maandelijks per site de opgewekte elektriciteit en de verbruikte hoeveelheid aardgas als dat van toepassing is.

De beheerders van het betreffende distributienet, transmissienet, aardgasdistributienet en vervoersnet brengen de VREG maandelijks op de hoogte van die meetgegevens.

De VREG kan, op eigen initiatief of op verzoek van de certificaatgerechtigde, beslissen om de meting, vermeld in het eerste lid, over te laten aan de certificaatgerechtigde. In dat geval brengt de certificaatgerechtigde de VREG maandelijks op de hoogte van de meetgegevens over de opgewekte elektriciteit of de verbruikte hoeveelheid aardgas als dat van toepassing is.

De certificaatgerechtigde voert per site de metingen uit, vermeld in artikel 3, § 1. De certificaatgerechtigde brengt de VREG maandelijks op de hoogte van die meetgegevens.

De VREG kan beslissen om die metingen aan te vullen met of te vervangen door andere metingen om de warmtekrachtbesparing te bepalen.

§ 2. De VREG kan nadere regels vaststellen voor de manier waarop de metingen, vermeld in § 1, uitgevoerd worden en voor de manier waarop de meetgegevens bezorgd worden aan de VREG.

Art. 10. § 1. De warmtekrachtbesparing, vermeld in artikel 5, die gerealiseerd wordt door een warmtekrachtinstallatie voor elektriciteitsproductie, wordt berekend als de primaire energiebesparing die wordt gerealiseerd door gebruik te maken van een warmtekrachtinstallatie in plaats van een referentiecentrale en een referentieketel die dezelfde hoeveelheid netto-elektriciteit en nuttige warmte zouden opwekken als die warmtekrachtinstallatie.

Voor de berekening van de warmtekrachtbesparing door een warmtekrachtinstallatie met elektriciteitsproductie wordt uitgegaan van de netto-elektriciteitsproductie die op de locatie zelf verbruikt wordt of die geleverd wordt aan het distributienet, aan het transmissienet of aan directe lijnen. Die netto-elektriciteitsproductie wordt gemeten voor de eventuele transformatie naar netspanning.

§ 2. De warmtekrachtbesparing, vermeld in artikel 5, die gerealiseerd wordt door een warmtekrachtinstallatie voor de rechtstreekse mechanische aandrijving van machines wordt berekend als de primaire energiebesparing die wordt gerealiseerd door gebruik te maken van een warmtekrachtinstallatie in plaats van de best beschikbare aandrijftechnologie en referentieketel die dezelfde aandrijving en dezelfde hoeveelheid nuttige warmte zouden leveren als die warmtekrachtinstallatie.

De aanvrager toont aan de VREG de correctheid van de berekening van die primaire energiebesparing aan.

§ 3. Voor de berekening van de warmtekrachtbesparing wordt uitgegaan van de nuttige warmte die gebruikt wordt als warmtebron en die niet voor de verdere productie van elektriciteit of mechanische energie wordt aangewend. Als blijkt dat de nuttige warmte slechts voor een klein deel gebruikt wordt voor de verdere productie van elektriciteit of mechanische energie, kan de VREG beslissen om voor de bepaling van de nuttige warmte, en voor de bepaling van de productie van elektriciteit en mechanische energie een vereenvoudigde berekeningsmethode toe te laten.

§ 4. Als een warmtekrachtinstallatie wordt gebruikt voor de productie van CO₂, wordt de gemeten hoeveelheid geproduceerde benutte warmte met 10 % verhoogd voor de berekening van de warmtekrachtbesparing.

§ 5. Voor sites waar al beschikbare warmte gebruikt wordt, berekent de VREG de warmtekrachtbesparing niet op basis van het vermeden primaire energieverbruik van een referentieketel, maar op basis van het vermeden primaire energieverbruik van de warmteproducent dat noodzakelijk is voor de productie van dezelfde nuttige warmte, en dit enkel in het geval dat de primaire energiebesparing van de nieuwe installatie ten opzichte van de warmteproducent kleiner is dan de primaire energiebesparing ten opzichte van een referentieketel. Om de hoeveelheid al beschikbare warmte te bepalen, wordt uitgegaan van het verbruik van beschikbare warmte tijdens de 365 dagen voorafgaand aan de certificatenaanvraag.

§ 6. Voor nieuwe warmtekrachtinstallaties wordt de warmtekrachtbesparing en het aantal toe te kennen warmtekrachtcertificaten vanaf de ingebruikname gedurende tien jaar berekend op basis van de voorwaarden tot toekenning en aanvaarding van warmtekrachtcertificaten, de berekeningsmethode, het thermisch rendement van een referentieketel, het elektrisch rendement van een referentiecentrale en het rendement van de best beschikbare aandrijftechnologie, die werden vastgelegd bij de aanvraag van warmtekrachtcertificaten.

§ 7. Het thermisch rendement van de referentieketel wordt gelijkgesteld aan 90 % in geval van een warmtekrachtinstallatie die haar warmte afstaat in de vorm van heet water, 93 % in het geval van een warmtekrachtinstallatie die haar warmte afstaat in de vorm van hete lucht voor droogtoepassingen, 85 % in geval van een warmtekrachtinstallatie die haar warmte afstaat in de vorm van stoom of in de vorm van nog niet vermelde media en 500 % als referentie performantiecoëfficiënt in het geval van een warmtekrachtinstallatie die koude produceert. Voor warmtekrachtinstallaties die gebruikmaken van biogas wordt het thermisch rendement van de referentieketel gelijkgesteld aan 70 %.

§ 8. Het elektrisch rendement van de referentiecentrale wordt voor warmtekrachtinstallaties die gebruikmaken van fossiele energiebronnen gelijkgesteld aan 55 % in geval van een warmtekrachtinstallatie die aangesloten is op een spanningsnet met een nominale spanning, hoger dan 15 kV, en 50 % in geval van een warmtekrachtinstallatie die aangesloten is op een spanningsnet met een nominale spanning, lager dan of gelijk aan 15 kV.

Voor warmtekrachtinstallaties die gebruikmaken van hernieuwbare energiebronnen wordt het elektrisch rendement van de referentiecentrale gelijkgesteld aan 42 % bij de toepassing van biogas, 42,7 % bij de toepassing van vloeibare biobrandstoffen, 34 % bij de toepassing van hout of houtafval, en 25 % bij de toepassing van andere vaste biomassastromen.

Voor warmtekrachtinstallaties die gebruikmaken van verschillende fossiele of hernieuwbare energiebronnen wordt het elektrisch rendement van de referentiecentrale gelijkgesteld aan het op basis van de energie-input gewogen gemiddelde van de elektrische rendementen van de referentiecentrale dat bepaald is overeenkomstig het eerste en het tweede lid.

Het rendement van de best beschikbare aandrijftechnologie wordt gelijkgesteld aan 52 %.

§ 9. De Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, past na advies van de VREG de referentierendementen, vermeld in § 7 en § 8, aan de stand van de techniek aan en legt extra referentierendementen vast als dat nodig is voor de berekening van de warmtekrachtbesparing. Hij houdt hierbij rekening met de werkelijk gemeten rendementen van de referentiecentrales, de best beschikbare aandrijftechnologie, referentieketels en andere referentietechnologieën, enerzijds onafhankelijk van de gebruikte energiebron voor fossiele energiebronnen, en anderzijds voor hernieuwbare energiebronnen.

§ 10. De VREG kan nadere regels opleggen met betrekking tot de beoordeling of voldaan wordt aan de voorwaarden voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, vastgelegd in bijlage III, en met betrekking tot de bepaling van de warmtekrachtbesparing voor types van complexe warmtekrachtinstallaties. De VREG publiceert deze nadere regels op haar website.

Afdeling III. — Certificatenverplichting

Art. 11. § 1. Iedere leverancier aan eindafnemers, aangesloten op een distributienet of het transmissienet, legt vanaf 2006 jaarlijks voor 31 maart aan de VREG het aantal warmtekrachtcertificaten voor dat bepaald wordt met toepassing van § 2, en deelt de VREG de gegevens mee van de warmtekrachtcertificaten die hij voorlegt.

§ 2. Het aantal warmtekrachtcertificaten dat door een leverancier in een bepaald kalenderjaar n moet worden voorgelegd wordt vastgesteld met toepassing van de volgende formule :

$$C_w = W \times E_v$$

waarbij :

C_w = het aantal in het kalenderjaar n voor te leggen warmtekrachtcertificaten, uitgedrukt in MWh (1 000 kWh);

W = 0,0119 in 2006;

0,0216 in 2007;

0,0296 in 2008;

0,0373 in 2009;

0,0439 in 2010;

0,0490 in 2011;

0,0520 in 2012;

0,0523 vanaf 2013;

E_v = de hoeveelheid elektriciteit die een leverancier heeft geleverd aan eindafnemers via het distributienet of het transmissienet in het kalenderjaar $n-1$ (in MWh), met uitzondering van de elektriciteit die geleverd is door de distributienetbeheerders.

§ 3. Vanaf 2007 legt de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, jaarlijks een evaluatierapport over de certificatenverplichting voor aan de Vlaamse Regering. Dat rapport evalueert de effecten en de kosteneffectiviteit van de certificatenverplichting.

Afdeling IV. — Registratie van warmtekrachtcertificaten

Art. 12. § 1. De VREG registreert de gegevens van de toegekende warmtekrachtcertificaten in een centrale databank. Die registratie waarborgt de echtheid van de warmtekrachtcertificaten.

§ 2. Per warmtekrachtcertificaat worden minstens de volgende gegevens geregistreerd :

- 1° gegevens van de eigenaar van het warmtekrachtcertificaat;
- 2° productiejaar en –maand;
- 3° productieplaats;
- 4° technologie, zoals opgenomen in bijlage I;
- 5° nominaal vermogen;
- 6° datum van indienstneming van de warmtekrachtinstallatie;
- 7° registratienummer;
- 8° steun, ontvangen voor de warmtekrachtinstallatie;
- 9° brandstof- of energiebron, en onderste verbrandings- of energiewaarde van de brandstof- of energiebron;
- 10° de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling die het warmtekrachtcertificaat vertegenwoordigt, berekend overeenkomstig bijlage II;
- 11° referentierendementen die van toepassing zijn voor de berekening van de warmtekrachtbesparing, vastgelegd met toepassing van artikel 10;
- 12° besparing op primaire energie, berekend overeenkomstig bijlage III en op basis van de rendementsreferentiewaarden die worden vastgelegd door de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, met toepassing van artikel 7;
- 13° of het warmtekrachtcertificaat aanvaardbaar of niet-aanvaardbaar is om te voldoen aan de certificatenverplichting, vermeld in artikel 11, § 1;

14° als het warmtekrachtcertificaat hiertoe bruikbaar is, of het warmtekrachtcertificaat al of niet werd voorgelegd in het kader van de certificatenverplichting, of dat het niet meer kan worden voorgelegd, zoals bepaald in de gevallen die opgenomen zijn in artikel 14, § 2 en § 3;

15° of het warmtekrachtcertificaat kan worden gebruikt als garantie van oorsprong

16° de toepassing van de warmte die samen met de elektriciteit is gegenereerd.

§ 3. De formulering die gebruikt wordt in het geval, vermeld in § 2, 13°, is :

1° «aanvaardbaar», als het warmtekrachtcertificaat voldoet aan de voorwaarden van artikel 14, § 1 en § 2, en als het niet is uitgevoerd zoals bepaald in artikel 16;

2° «niet-aanvaardbaar», als het warmtekrachtcertificaat niet voldoet aan de voorwaarden van artikel 14, § 1 en § 2, en in de gevallen, vermeld in artikel 16;

§ 4. De formulering die gebruikt wordt in het geval, vermeld in § 2, 14°, is :

1° « ingeleverd », als het warmtekrachtcertificaat al werd voorgelegd om te voldoen aan de certificatenverplichting, zoals bepaald in artikel 14, § 1;

2° « nog niet ingeleverd », als het warmtekrachtcertificaat nog niet werd voorgelegd om te voldoen aan de certificatenverplichting, zoals bepaald in artikel 14, § 1;

3° « niet van toepassing », als de formulering, vermeld in § 2, 13°, « niet-aanvaardbaar » is.

§ 5. De formulering die gebruikt wordt in het geval, vermeld in § 2, 15°, is :

1° « nog niet gebruikt », in de gevallen, vermeld in § 6 en in artikel 17;

2° « ter plaatse gebruikt », in de gevallen, vermeld in § 7;

3° « gebruikt », in de gevallen, vermeld in artikel 15;

4° « uitgevoerd », in de gevallen, vermeld in artikel 16;

5° « vervallen », in de gevallen, vermeld in artikel 18;

6° « niet van toepassing », in de gevallen, vermeld in § 7.

§ 6. Bij de creatie van een warmtekrachtcertificaat is de formulering, die gebruikt wordt in het geval, vermeld in § 2, 15°, « nog niet gebruikt ».

§ 7. In afwijking van § 6 wordt bij een aantal warmtekrachtcertificaten dat overeenstemt met de hoeveelheid elektriciteit die op de site van de warmtekrachtinstallatie in kwestie wordt verbruikt of op een directe lijn wordt geïnjecteerd de formulering « ter plaatse gebruikt », in het geval, vermeld in § 2, 15°, onmiddellijk aangebracht door de VREG op basis van het verschil tussen de geproduceerde elektriciteit en de gegevens die haar worden bezorgd over de hoeveelheid elektriciteit die door de warmtekrachtinstallatie in kwestie wordt opgewekt uit warmtekrachtkoppeling, en op het distributie- of transmissienet wordt geïnjecteerd.

Een certificaat krijgt de vermelding « niet van toepassing » zoals bedoeld in artikel 12, § 5, 6°, voor de hoeveelheid elektriciteit die in het openbare net is geïnjecteerd en waarvoor ook een groenestroomcertificaat is toegekend met de vermelding « nog niet gebruikt » zoals bedoeld in artikel 13, § 2, 8°, van het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen. Op schriftelijke aanvraag van de producent kan de VREG beslissen het groenestroomcertificaat volgens de bepalingen van het vermelde besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 toe te kennen met de vermelding « niet van toepassing », en het warmtekrachtcertificaat toe te kennen met de vermelding « nog niet gebruikt ».

De gegevens over de hoeveelheid elektriciteit die door de warmtekrachtinstallatie in kwestie wordt opgewekt uit warmtekrachtkoppeling en die op het distributie- of transmissienet wordt geïnjecteerd, worden gemeten en bezorgd aan de VREG door de distributienetbeheerder of transmissienetbeheerder van het net waarop de installatie is aangesloten.

De VREG kan nadere regels vastleggen voor de manier waarop de metingen, vermeld in het tweede lid, verricht moeten worden, en voor de manier waarop de meetgegevens bezorgd moeten worden aan de VREG.

§ 8. De eigenaar van een warmtekrachtcertificaat heeft leesrecht in de centrale databank wat betreft de gegevens van de warmtekrachtcertificaten waarvan hij eigenaar is.

§ 9. Als de formulering « nog niet gebruikt » is in het geval, vermeld in § 2, 15°, heeft de eigenaar van een warmtekrachtcertificaat schrijfrecht om de formulering te wijzigen naar « gebruikt » of « uitgevoerd », respectievelijk met toepassing van artikel 15 en artikel 16.

Afdeling V. — Het gebruik van warmtekrachtcertificaten

Onderafdeling I. — Algemene bepaling

Art. 13. Warmtekrachtcertificaten kunnen worden aangewend :

1° als bewijsstuk in het kader van de certificatenverplichting onder de voorwaarden, bepaald in onderafdeling II;

2° als garantie van oorsprong in het kader van de verkoop van elektriciteit als elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling of iedere andere benaming die erop wijst dat de elektriciteit werd opgewekt uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, overeenkomstig de bepalingen van onderafdeling III.

Onderafdeling II. — *Het gebruik van de warmtekrachtcertificaten in het kader van de certificatenverplichting.*

Art. 14. § 1. Om te voldoen aan de certificatenverplichting, aanvaardt de VREG enkel de warmtekrachtcertificaten die toegekend werden voor de warmtekrachtbesparing die gerealiseerd werd door gebruik te maken van een warmtekrachtinstallatie in het Vlaamse Gewest die voldoet aan de voorwaarden voor kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, vastgelegd ter uitvoering van artikel 16 van het Elektriciteitsdecreet, en die voor het eerst in dienst werd genomen of ingrijpend gewijzigd werd na 1 januari 2002.

Zodra een warmtekrachtcertificaat wordt voorgelegd om te voldoen aan de certificatenverplichting, is het niet meer verhandelbaar en kan het niet meer worden voorgelegd als garantie van oorsprong, overeenkomstig de bepalingen van onderafdeling III.

Voor de productiemaanden die meer dan 4 jaar na de indienstneming of ingrijpende wijziging van de warmtekrachtinstallatie vallen, worden voor X % van de warmtekrachtbesparing in de betreffende maand certificaten toegekend die aanvaardbaar zijn voor de certificatenverplichting, en voor (100-X) % van de warmtekrachtbesparing certificaten die niet aanvaardbaar zijn voor de certificatenverplichting.

X wordt berekend volgens de volgende formule :

$$X = 100 * (RPE - 0,2 (T-48)) / RPE$$

waarbij :

RPE = de relatieve primaire energiebesparing, uitgedrukt in procenteenheden, en berekend op basis van de meest recente gegevens bekend bij de aanvraag of bekend na een controle;

T = de periode tussen de datum van indienstneming en de productiemaand, vermeld op het warmtekrachtcertificaat, uitgedrukt in maanden.

§ 2. Warmtekrachtcertificaten die uitgereikt werden in het productiejaar n dat op het certificaat vermeld staat kunnen voor de certificatenverplichting slechts voorgelegd worden tot en met 31 maart van het kalenderjaar n+6. Indien een warmtekrachtcertificaat na afloop van deze termijn nog niet werd gebruikt voor de certificatenverplichting wordt de vermelding, bedoeld in artikel 12, § 2, 13°, door de VREG gewijzigd naar « niet-aanvaardbaar », en wordt de vermelding, bedoeld in artikel 12, § 2, 14°, door de VREG gewijzigd naar « niet van toepassing ».

§ 3. De warmtekrachtcertificaten die buiten het Vlaamse Gewest worden uitgevoerd worden niet aanvaard voor het voldoen aan de certificatenverplichting.

§ 4. Warmtekrachtcertificaten die werden gebruikt als garantie van oorsprong in de zin van artikel 15 kunnen nog worden gebruikt in het kader van de certificatenverplichting op voorwaarde dat de formulering « aanvaardbaar » is in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 13°, en dat de formulering « nog niet ingeleverd is » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 14°.

Onderafdeling III. — *Het gebruik van warmtekrachtcertificaten als garantie van oorsprong*

Art. 15. § 1. Warmtekrachtcertificaten worden gebruikt als garantie van oorsprong als ze worden voorgelegd in het kader van de verkoop van elektriciteit aan eindafnemers als elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling of een andere benaming die erop wijst dat de elektriciteit werd opgewekt door middel van kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.

Enkel warmtekrachtcertificaten die nog niet werden gebruikt als garantie van oorsprong, en waarvan bijgevolg de formulering « nog niet gebruikt » is in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, kunnen worden gebruikt in de zin van het eerste lid.

§ 2. Een leverancier wijzigt driemaandelijks de formulering « nog niet gebruikt » in « gebruikt » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, bij het aantal warmtekrachtcertificaten dat overeenkomt met de hoeveelheid elektriciteit, opgewekt uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, die hij in de voorgaande maand heeft verkocht aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest. Hierbij worden ook de maand en het kalenderjaar geregistreerd waarin die overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit werd verkocht.

De VREG kan de nadere procedure vastleggen voor de wijze waarop een leverancier bij warmtekrachtcertificaten waarvan hij eigenaar is de formulering « nog niet gebruikt » kan wijzigen in « gebruikt » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°.

Art. 16. Enkel warmtekrachtcertificaten waarvan de formulering « nog niet gebruikt » is in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, kunnen worden uitgevoerd buiten het Vlaamse Gewest. Als een dergelijk warmtekrachtcertificaat buiten het Vlaamse Gewest wordt uitgevoerd als garantie van oorsprong, draagt de VREG op verzoek van de eigenaar van het warmtekrachtcertificaat in kwestie de nodige gegevens van het warmtekrachtcertificaat over aan de bevoegde instantie in het gewest of het land waarnaar het warmtekrachtcertificaat werd uitgevoerd. Na de overdracht wordt de formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, van het warmtekrachtcertificaat in kwestie, in de databank

gewijzigd van « nog niet gebruikt » in « uitgevoerd ». De formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 13° wordt gewijzigd naar « niet-aanvaardbaar » en de formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 14°, wordt gewijzigd naar « niet van toepassing ».

Art. 17. § 1. Een garantie van oorsprong die afkomstig is uit een ander gewest of een ander land kan in het Vlaamse Gewest worden ingevoerd om hier te worden aangewend als garantie van oorsprong op voorwaarde dat de eigenaar ervan aan de VREG aantoont dat voldaan wordt aan de volgende voorwaarden :

1° de garantie van oorsprong vermeldt minstens de volgende gegevens :

- a) de onderste verbrandings- of energiewaarde van de brandstof- of energiebron;
- b) de gegevens van de warmtekrachtinstallatie, waaronder de productieplaats;
- c) de datum van productie van de overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit;
- d) een identificatie van de instantie die de garantie van oorsprong heeft uitgereikt;
- e) de hoeveelheid elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling waarop de garantie van oorsprong betrekking heeft, berekend overeenkomstig bijlage II;
- f) de besparing op primaire energie, berekend overeenkomstig bijlage III;
- g) de toepassing van de warmte die samen met de elektriciteit is gegenereerd.

2° de garantie van oorsprong is uitgereikt voor nettogeproduceerde elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling;

3° de garantie van oorsprong is het enige bewijs dat voor de betreffende hoeveelheid elektriciteit werd uitgereikt en dat aantoont dat een producent in een daarin aangegeven kalenderjaar een daarin aangegeven hoeveelheid elektriciteit, uitgedrukt in kWh, heeft opgewekt uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling;

4° de hoeveelheid elektriciteit waarop de garantie van oorsprong betrekking heeft, is nog niet verkocht onder de benaming elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling of een gelijkwaardige benaming.

§ 2. Als de garantie van oorsprong uit een ander gewest of een ander land wordt ingevoerd, worden de gegevens ervan geregistreerd in de centrale databank in de vorm van een warmtekrachtcertificaat met de formulering « niet-aanvaardbaar » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 13°, met de formulering « niet van toepassing » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 14°, en met de formulering « nog niet gebruikt » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°.

Warmtekrachtcertificaten uit een ander gewest of een ander land kunnen worden geregistreerd met de formulering « aanvaardbaar » in het geval vermeld in artikel 12, § 2, 13°, als de Vlaamse Regering met toepassing van artikel 25bis, § 2, derde lid, van het Elektriciteitsdecreet beslist de betreffende certificaten te aanvaarden.

De warmtekrachtcertificaten worden geregistreerd na de overdracht van de nodige gegevens van de garantie van oorsprong aan de VREG door de bevoegde instantie van een ander gewest of een ander land, en nadat in een ander land of gewest de garantie van oorsprong definitief onbruikbaar is gemaakt.

De VREG bepaalt in welk formaat, met welk medium en welke procedure die garanties van oorsprong kunnen worden ingevoerd uit een ander gewest of een ander land.

Het bepaalde in artikel 15 en 16 is van overeenkomstige toepassing.

Art. 18. Warmtekrachtcertificaten die uitgereikt werden in het productiejaar *n* dat op het certificaat vermeld staat kunnen als garantie van oorsprong gebruikt worden tot en met 31 maart van het kalenderjaar *n*+6. Indien een warmtekrachtcertificaat na afloop van die termijn nog niet werd gebruikt als garantie van oorsprong, wordt de formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, door de VREG gewijzigd naar « vervallen ».

Art. 19. § 1. Een leverancier van elektriciteit bezorgt maandelijks aan iedere distributienetbeheerder en de transmissienetbeheerder een actualisatie van de lijst met de eindafnemers die op zijn net zijn aangesloten en die door de leverancier worden voorzien van elektriciteit, opgewekt uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, met per eindafnemer de vermelding van het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale elektriciteitslevering via het distributie- of transmissienet aan die eindafnemer.

De VREG kan nadere regels vastleggen voor de wijze waarop de leverancier de gegevens, vermeld in het vorige lid, moet bezorgen.

§ 2. De distributienetbeheerders en de transmissienetbeheerder melden maandelijks aan de VREG en aan de betrokken leverancier de geaggregeerde afnamegegevens van de eindafnemers, vermeld in § 1, opgesplitst naar gelang van het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale elektriciteitslevering aan die eindafnemers.

De VREG kan nadere regels vastleggen voor de manier waarop die metingen verricht moeten worden, en voor de manier waarop de meetgegevens bezorgd moeten worden aan de VREG.

§ 3. De VREG controleert driemaandelijks op basis van de gegevens, vermeld in § 2, of een leverancier bij het correcte aantal warmtekrachtcertificaten de formulering heeft aangebracht dat ze werden gebruikt als garantie van oorsprong als vermeld in artikel 15.

Als de leverancier bij te veel warmtekrachtcertificaten de formulering « nog niet gebruikt » heeft gewijzigd in « gebruikt » in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, wordt het overschot overgedragen naar het volgende trimester.

Als de leverancier bij onvoldoende warmtekrachtcertificaten de formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, heeft gewijzigd in « gebruikt », brengt de VREG de betrokken leverancier hiervan op de hoogte. De leverancier wijzigt binnen tien werkdagen na die melding bij het ontbrekende aantal warmtekrachtcertificaten de formulering in het geval, vermeld in artikel 12, § 2, 15°, in « gebruikt ».

§ 4. De VREG biedt op haar website aan eindafnemers van elektriciteit de mogelijkheid aan om te controleren of, en in welke mate, hun leverancier hen elektriciteit heeft geleverd die werd opgewekt uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Hierbij wordt uitgegaan van de gegevens van de controle, vermeld in § 3.

Afdeling VI. — Handel in warmtekrachtcertificaten

Art. 20. § 1. Warmtekrachtcertificaten zijn vrij verhandelbaar.

§ 2. Binnen vijf werkdagen na de verkoop van warmtekrachtcertificaten deelt de verkoper aan de VREG de gegevens mee over de verhandelde warmtekrachtcertificaten, de nieuwe eigenaar, de verkoopprijs en de datum van verkoop.

De VREG bevestigt de registratie van de gegevens, vermeld in het vorige lid, binnen tien werkdagen aan de nieuwe eigenaar.

Art. 21. De VREG publiceert maandelijks de gemiddelde prijs van de warmtekrachtcertificaten, opgesplitst naargelang die, overeenkomstig artikel 14, aanvaard kunnen worden voor om te voldoen aan de certificatenverplichting, en naargelang die al dan niet nog kunnen worden gebruikt als garantie van oorsprong, overeenkomstig de bepalingen van onderafdeling III van afdeling V.

Ze publiceert tevens maandelijks het aantal toegekende warmtekrachtcertificaten.

Ze biedt tevens, op een algemeen toegankelijke manier, de mogelijkheid aan om het aanbod van en de vraag naar warmtekrachtcertificaten bekend te maken.

HOOFDSTUK IV. — Slotbepalingen

Art. 22. Artikel 11 van het besluit van de Vlaamse Regering van 29 maart 2002 inzake de openbaredienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik, gewijzigd bij de besluiten van 26 september 2003, 14 juli 2004 en 8 juli 2005, wordt vervangen door wat volgt :

« Art 11. § 1. Op elke factuur of op een begeleidend document daarbij en in het promotiemateriaal dat hij rechtstreeks aan zijn eindafnemers overmaakt, vermeldt de leverancier :

1° de oorsprong van de door hem in het voorgaande kalenderjaar via het transmissie- of distributienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers, in totaal en voor het aangeboden product en dit vanaf 1 maart van het lopende jaar;

2° de referentiebronnen waar voor het publiek toegankelijke informatie beschikbaar is over de gevolgen voor het milieu wat betreft CO₂-emissies en radioactief afval van elektriciteitsproductie met verschillende energiebronnen.

De minister bepaalt de vorm waarop deze vermeldingen dienen te gebeuren en de referentiebronnen waarnaar dient te worden verwezen.

§ 2. De oorsprong van de elektriciteit wordt opgegeven onder volgende categorieën :

1° elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;

2° elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;

3° elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;

4° elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;

5° elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is.

De indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, is enkel toegestaan voor een fractie kleiner dan 5 % of ingeval de leverancier gemotiveerd kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden. De leverancier vraagt hiervoor de goedkeuring van de VREG.

§ 3. Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, als vermeld in § 2, 1°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald op basis van de verhouding van het aantal groenestroomcertificaten, uitgedrukt in MWh, dat door de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar werd gebruikt als garantie van oorsprong, zoals vermeld in artikel 15bis van het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen, ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest door de betrokken leverancier. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken eindafnemers.

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, als vermeld in § 2, 2°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald op basis van de verhouding van de hoeveelheid elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, vermeld op de warmtekrachtcertificaten, die door de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar werd gebruikt als garantie van oorsprong, zoals vermeld in artikel 15, ten opzichte van de hoeveelheid geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest door de betrokken leverancier. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken eindafnemers.

Het aandeel elektriciteit uit de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald als (1 - het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling en hernieuwbare energiebronnen, vermeld in het eerste en tweede lid). Dat aandeel wordt verdeeld over de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°, op basis van het aandeel van die andere energiebronnen dan de hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale brandstofmix van het productiepark in het voorgaande kalenderjaar van de leverancier of van de elektriciteitsproducenten waarmee de leverancier rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om zijn leveringen van het voorgaande kalenderjaar te dekken.

Voor elektriciteit die is verkregen via invoer of via elektriciteitsuitwisseling op een elektriciteitsbeurs kunnen de door de betrokken invoerder of elektriciteitsbeurs verstrekte geaggregeerde cijfers worden gebruikt voor de bepaling van het aandeel elektriciteit uit de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°.

§ 4. De VREG kan nadere regels vastleggen voor de bepaling van de brandstofmix van de totale leveringen van een leverancier, namelijk de som van zijn leveringen via het distributie- en transmissienet enerzijds en de rechtstreekse leveringen anderzijds.

§ 5. De VREG gaat na of de informatie die door de leverancier wordt gegeven bij de toepassing van dit artikel betrouwbaar is. De leverancier dient vanaf 2006 jaarlijks voor 1 maart een rapport in bij de VREG over de oorsprong van de geleverde elektriciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar. De VREG stelt dat rapport ter beschikking van het Vlaams Energieagentschap. Het syntheseverslag wordt gepubliceerd op de website van de VREG, samen met de door de leveranciers gehanteerde percentages inzake oorsprong van de door hen geleverde elektriciteit, bedoeld in § 1, 1°.

§ 6. De minister kan nadere regels voor de praktische uitvoering en de rapportering in het kader van dit artikel vastleggen. »

Art. 23. Aan artikel 13, § 5, van het besluit van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen wordt een punt 6° toegevoegd waarvan de tekst luidt als volgt :

« 6° « Niet van toepassing » in de gevallen bedoeld in artikel 15septies ».

Aan hetzelfde besluit wordt een artikel 15septies toegevoegd waarvan de tekst luidt als volgt :

« Art. 15septies. Op schriftelijke vraag van de producent kan de VREG beslissen om bij toekenning van het groenestroomcertificaat de vermelding, bedoeld in artikel 13, § 2, 8°, te veranderen in « niet van toepassing ».

Art. 24. De volgende regelingen worden opgeheven :

1° het besluit van de Vlaamse Regering van 7 september 2001 tot bepaling van de voorwaarden waaraan een kwalitatieve warmtekrachtinstallatie moet voldoen, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004;

2° het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 houdende de openbardienstverplichting ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties.

Art. 25. De Vlaamse minister, bevoegd voor het Energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 7 juli 2006.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,

K. PEETERS

Bijlage I

Technologieën voor warmtekrachtkoppeling waarop het besluit betrekking heeft

- a) Stoom- en gasturbine met warmteterugwinning
- b) Tegendrukstoomturbine
- c) Aftap-condensatiestoomturbine
- d) Gasturbine met warmteterugwinning
- e) Interne verbrandingsmotor
- f) Microturbine
- g) Stirlingmotor
- h) Brandstofcel
- i) Stoommachine
- j) Organische Rankinecyclus
- k) Alle overige typen technologie en alle combinaties daarvan die onder de definitie van warmtekrachtkoppeling vallen.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 7 juli 2006 ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties.

Brussel, 7 juli 2006.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,

K. PEETERS

Bijlage II

Berekening van elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling

De waarden die worden gebruikt voor de berekening van elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling moeten worden bepaald op basis van de verwachte of werkelijke werking van de eenheid onder normale gebruiksomstandigheden.

a) De elektriciteitsproductie uit warmtekrachtkoppeling wordt gelijkgesteld aan de totale elektriciteitsproductie van de eenheid op jaarbasis, gemeten op de aansluiting op de hoofdgeneratoren :

i) in warmtekrachtkoppelingseenheden van de in bijlage I genoemde typen b), d), e), f), g) en h) met een totaal rendement op jaarbasis van ten minste 75 %;

ii) in warmtekrachtkoppelingseenheden van de in bijlage I genoemde typen a) en c) met een totaal rendement op jaarbasis van ten minste 80 %.

b) In warmtekrachtkoppelingseenheden met een totaal rendement op jaarbasis van minder dan de onder a), i), genoemde waarde (warmtekrachtkoppelingseenheden van de in bijlage 1 genoemde typen b), d), e), f), g) en h) of met een totaal rendement op jaarbasis van minder dan de onder a), ii), genoemde waarde (warmtekrachtkoppelingseenheden van de in bijlage I genoemde typen a) en c)) wordt de warmtekrachtkoppeling berekend volgens de volgende formule :

$$E_{WKK} = W_{WKK} \cdot C$$

waarin :

E_{WKK} de hoeveelheid elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling is, in elk geval beperkt tot de totale elektriciteitsproductie, geproduceerd door de warmtekrachtkoppelingseenheid;

C de elektriciteit-warmteratio is;

W_{WKK} de hoeveelheid nuttige warmte uit warmtekrachtkoppeling is (voor dit doel berekend als de totale warmteproductie minus de warmte die is geproduceerd in aparte ketels of door aftap van directe stroom van de stoomgenerator voor de turbine).

De elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling moet worden berekend op basis van de werkelijke elektriciteit-warmteratio. Als de werkelijke elektriciteit-warmteratio van een warmtekrachtkoppelingseenheid onbekend is, kunnen, met name voor statistische doeleinden, de volgende standaardwaarden worden gebruikt voor eenheden van de in bijlage 1 genoemde typen a), b), c), d) en e), mits de berekende elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling minder is dan of gelijk is aan de totale elektriciteitsproductie van de eenheid :

Type eenheid	Standaard elektriciteit-warmteratio (C)
Stoom- en gasturbine met warmteterugwinning	0,95
Tegendrukstoomturbine	0,45
Aftap-condensatiestoomturbine	0,45
Gasturbine met warmteterugwinning	0,55
Interne verbrandingsmotor	0,75

c) Als een deel van de energie-inhoud van de brandstofinvoer in het warmtekrachtkoppelingproces wordt teruggewonnen in de vorm van chemicaliën en wordt gerecycleerd, kan dat deel op de brandstofinvoer in mindering worden gebracht voordat het totale rendement, bedoeld onder a) en b), wordt berekend.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 7 juli 2006 ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties.

Brussel, 7 juli 2006.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,
K. PEETERS

Bijlage III

Methodologie voor de bepaling van het rendement van het warmtekrachtkoppelingproces

De waarden die gebruikt worden voor de berekening van het rendement van warmtekrachtkoppeling en de besparingen op primaire energie worden bepaald op basis van de verwachte of werkelijke werking van de eenheid onder normale gebruiksomstandigheden.

a) Kwalitatieve warmtekrachtkoppeling

Voor de toepassing van dit besluit moet kwalitatieve warmtekrachtkoppeling aan de volgende criteria voldoen :

— Warmtekrachtkoppelingproductie, afkomstig van warmtekrachtkoppelingseenheden, levert een besparing van primaire energie op van ten minste 10 %, berekend overeenkomstig punt b), ten opzichte van de referenties voor de gescheiden productie van warmte en elektriciteit;

— de productie, afkomstig van kleinschalige en microwarmtekrachtkoppelingseenheden die een besparing van primaire energie opleveren, wordt aangemerkt als kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.

b) Berekeningen van de besparing op primaire energie

De relatieve primaire energiebesparing wordt met de volgende formule berekend :

$$BPE = \left(1 - \frac{1}{\frac{W\eta}{Ref\ W\eta} + \frac{E\eta}{Ref\ E\eta}} \right) \times 100 \%$$

waarin :

BPE de relatieve besparing op primaire energie is;

W_n het warmerendement van het proces is, gedefinieerd als de jaarlijkse opbrengst aan nuttige warmte, gedeeld door de brandstofinvoer die is gebruikt om de som van de jaarlijkse opbrengst aan warmte, elektriciteit of mechanische energie te produceren;

Ref W_n de rendementsreferentiewaarde voor gescheiden warmteproductie is;

E_n het elektriciteitsrendement van het proces is, gedefinieerd als de jaarlijkse netto-opbrengst aan elektriciteit of mechanische energie, gedeeld door de brandstofinvoer die is gebruikt om de som van de jaarlijkse opbrengst aan warmte, elektriciteit of mechanische energie te produceren. Als een warmtekrachtkoppelingseenheid mechanische energie genereert, kan de elektriciteit uit een warmtekrachtinstallatie op jaarbasis worden verhoogd met een aanvullend element dat staat voor de hoeveelheid elektriciteit die gelijk is aan die van mechanische energie. Dat aanvullende element schept geen recht om het hiervoor toegekende warmtekrachtcertificaat overeenkomstig artikel 15 als garantie van oorsprong te gebruiken;

Ref E_n de rendementsreferentiewaarde voor gescheiden elektriciteitsproductie of gescheiden productie van mechanische energie is.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 7 juli 2006 ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties.

Brussel, 7 juli 2006.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,
K. PEETERS

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

F. 2006 — 4835

[C — 2006/36349]

7 JUILLET 2006. — Arrêté du Gouvernement flamand favorisant la production d'électricité par des installations de cogénération de qualité

Le Gouvernement flamand,

Vu le décret du 17 juillet 2000 relatif à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 16, modifié par le décret du 30 avril 2004, 19, alinéa 1^{er}, modifié par les décrets des 4 juillet 2003 et 18 juillet 2003, 23bis, inséré par le décret du 7 mai 2004 et modifié par le décret du 19 mai 2006, et 25bis, inséré par le décret du 10 juillet 2003;

Vu le décret du 30 avril 2004 relatif à la création de l'agence autonomisée externe de droit public « Vlaamse Dienst voor Arbeidsbemiddeling en Beroepsopleiding » (Office flamand de l'Emploi et de la Formation professionnelle), notamment l'article 6, § 2;

Vu le décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement, notamment l'article 10.3.3, tel qu'il a été modifié par le décret du 7 mai 2004;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 septembre 2001 établissant les conditions auxquelles doit répondre une unité de cogénération qualitative, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 29 mars 2002 relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie, modifié par les arrêtés des 26 septembre 2003, 14 juillet 2004 et 8 juillet 2005;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 portant obligation de service public favorisant la production d'électricité dans des unités de cogénération qualitative;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 favorisant la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables;

Considérant que le présent arrêté règle la transposition de la directive 2004/8/CE du Parlement européen et du Conseil du 11 février 2004 concernant la promotion de la cogénération sur la base de la demande de chaleur utile dans le marché intérieur de l'énergie et modifiant la directive 92/42/CEE, de l'article 3, (6), de la directive 2003/54/CE du Parlement européen et du Conseil du 26 juin 2003 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 96/92/CE, pour ce qui concerne la compétence flamande en matière d'énergie sur le plan de la cogénération;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, rendu le 8 novembre 2005;

Vu l'avis du Conseil de l'Environnement et de la Nature de la Flandre, rendu le 22 décembre 2005;

Vu l'avis du Conseil socio-économique de la Flandre, rendu le 19 janvier 2006;

Vu l'avis de la "Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en de Gasmarkt" (Autorité de régulation flamande pour le marché de l'Electricité et du Gaz), donné le 19 décembre 2005;

Vu l'avis 40.392/3 du Conseil d'Etat, donné le 23 mai 2006, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Sur la proposition du Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature;

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE I^{er}. — Définitions

Article 1^{er}. § 1^{er}. Les notions et définitions, mentionnées dans le Décret sur l'Electricité et dans le règlement technique, visé à l'article 8 du Décret sur l'Electricité, et publié sur le site web de la VREG, s'appliquent également au présent arrêté

§ 2. Pour l'application du présent arrêté, on entend par :

1^o site : l'emplacement d'une installation de cogénération de qualité ou d'un ensemble d'installations de cogénération de qualité pour la production d'énergie mécanique ou d'électricité, qui est ensuite consommée sur place ou est fournie au réseau de distribution ou de transmission ou à des lignes directes et pour laquelle les certificats de cogénération correspondants reviennent à un seul bénéficiaire du certificat;

2^o personne soumise à certificat : le fournisseur qui, en vertu du chapitre III, section III, est obligé de soumettre un nombre de certificats de cogénération à la VREG;

3^o bénéficiaire du certificat : la personne physique ou morale qui a droit aux certificats de cogénération conformément à l'article 5, § 2;

4^o obligation de certificats : l'obligation mentionnée à l'article 11;

5^o VREG : l'autorité de régulation, visée à l'article 2, 21^o, du décret sur l'Electricité;

6^o date de mise en service : la date à laquelle une installation de cogénération a été mise en service pour la première fois, ou date à laquelle une installation de cogénération a été profondément modifiée;

7^o modification profonde : la modification qui remplit au moins une des conditions suivantes :

a) l'économie d'énergie primaire relative, exprimée en pour cent, augmente de 5 pour cent au moins, l'économie d'énergie primaire relative étant calculée sur la base des rendements de référence qui ont été fixés pour l'installation de cogénération existante;

b) l'installation de cogénération remplace une installation de cogénération de plus de dix ans pour les moteurs et de plus de vingt ans pour les turbines. A cet effet, au moins le moteur ou la turbine doit être remplacé par un moteur ou une turbine inutilisés;

c) la puissance électrique ou mécanique augmente de 25 % au moins, tandis que l'économie d'énergie primaire relative augmente également;

8^o demandeur : le propriétaire d'une installation de cogénération qui a introduit une demande d'octroi de certificats de cogénération;

9^o équipements d'utilité : les équipements nécessaires au bon fonctionnement de l'installation de cogénération ou à l'adaptation de la source d'énergie utilisée à la production d'électricité ou d'énergie mécanique;

10^o production nette d'électricité : la production d'électricité diminuée du prélèvement d'électricité mesuré ou du prélèvement d'électricité équivalent des équipements d'utilité appartenant à l'installation de cogénération. Si ces équipements d'utilité font appel à d'autres sources d'énergie que l'électricité, l'énergie mécanique ou l'énergie thermique, le prélèvement d'électricité équivalent est calculé par la VREG comme l'électricité susceptible d'être produite dans une centrale de référence à l'aide de la même quantité d'énergie. Les équipements nécessaires à la production de combustibles pour l'installation de cogénération issus d'effluents d'élevage, d'eaux usées ou de déchets organo-biologiques, ne sont pas considérés comme des équipements d'utilité, à la condition qu'il soit démontré à la VREG que la consommation d'énergie de ces équipements est également nécessaire lorsqu'ils ne seraient pas affectés à la récupération d'énergie;

11^o organisme de contrôle accrédité : l'instance ayant une accréditation sur la base de EN 45004 qui porte sur le domaine d'application de la cogénération;

12^o pouvoir calorifique inférieur : la quantité de chaleur produite en cas de combustion complète d'un combustible, sans condensation de la vapeur d'eau dans les gaz résiduels;

13^o rendement thermique : la chaleur utile divisée par la consommation globale de combustible, exprimée en pouvoir calorifique inférieur;

14^o rendement électrique : la production nette d'électricité divisée par la consommation globale de combustible, exprimée en pouvoir calorifique inférieur;

15^o économie d'énergie primaire relative : le rapport entre d'une part l'économie par cogénération et d'autre part la consommation d'énergie de la centrale de référence, de la meilleure technologie d'entraînement disponible ou de la chaudière de référence pour produire la même quantité d'électricité, d'énergie mécanique ou de chaleur utile;

16^o chaudière de référence : l'installation pour la production de chaleur qui fait usage de la meilleure technologie disponible d'application générale;

17^o centrale de référence : l'installation pour la production d'électricité qui fait usage de la meilleure technologie disponible d'application générale;

18^o chaleur utile : la chaleur produite dans une installation de cogénération en vue de satisfaire une demande économiquement justifiable;

19^o demande économiquement justifiable : la demande qui ne dépasse pas les besoins en chaleur ou en froid et qui, autrement, serait satisfaite aux conditions du marché par des processus de production d'énergie autres que la cogénération;

20^o électricité issue de la cogénération : l'électricité produite dans le cadre d'un processus lié à la production de chaleur utile et calculée conformément à la méthode indiquée à l'annexe II;

21^o droit d'écriture : le droit à l'accès à la base de données centralisée, visée à l'article 12, § 1^{er}, afin de consulter et d'adapter des données relatives à certains certificats de cogénération;

22^o droit de lecture : le droit à l'accès à la base de données centralisée, visée à l'article 12, § 1^{er}, afin de consulter des données relatives à certains certificats de cogénération;

23° garantie d'origine : la pièce justificative visant à démontrer qu'une quantité d'électricité fournie aux clients finals provient de la cogénération de qualité;

24° installation de microcogénération : une installation de cogénération d'une capacité maximale inférieure à 50 kWe;

25° petite cogénération : la production assurée par des installations de cogénération d'une puissance installée inférieure à 1 MWe.

CHAPITRE II. — Détermination des caractéristiques d'une installation de cogénération

Art. 2. § 1^{er}. La production globale d'électricité, la production nette d'électricité, la chaleur utile, la production nette d'énergie mécanique et la consommation de combustible ou d'énergie d'une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique/mécanique inférieure ou égale à 200 kW, est calculée sur la base des valeurs nominales mentionnées sur les pièces justificatives techniques jointes à la demande.

§ 2. La production globale d'électricité, la production nette d'électricité, la chaleur utile, la production nette d'énergie mécanique et la consommation de combustible ou d'énergie d'une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique/mécanique supérieure à 200 kW, est mesurée à l'aide de l'appareillage de mesure, cité à l'article 3, § 1^{er}.

Pour vérifier si une installation de cogénération satisfait aux conditions pour installations de cogénération de qualité, prévues en annexe III, la production globale d'électricité, la production nette d'électricité, la chaleur utile et la consommation de combustible ou d'énergie, sont calculées sur la base de la moyenne des mesures effectuées pendant une période de 365 jours successifs qui prend fin au cours du mois précédant celui dans lequel le dossier de demande a été introduit auprès de la VREG, ou celui dans lequel un contrôle a lieu.

Pour vérifier si une installation de cogénération satisfait aux conditions pour installations de cogénération de qualité, prévues en annexe III, la production globale d'électricité, la production nette d'électricité, la chaleur utile et la consommation de combustible ou d'énergie d'une installation de cogénération ayant une puissance nominale supérieure à 200 kW, qui est moins de 365 jours en service, sont calculées sur la base des valeurs nominales mentionnées sur les pièces justificatives techniques jointes à la demande.

§ 3. S'il apparaît que le prélèvement d'électricité mesuré ou le prélèvement d'électricité équivalent des équipements d'utilité est petit par rapport à la production globale d'électricité, la VREG peut décider de calculer la production nette d'électricité sur la base d'une estimation calculée à partir de la production globale d'électricité en vue de déterminer le rendement électrique de l'installation de cogénération.

S'il apparaît que le prélèvement de chaleur mesuré ou le prélèvement de chaleur équivalent des équipements d'utilité est petit par rapport à la production globale de chaleur, la VREG peut décider de calculer la production nette de chaleur sur la base d'une estimation calculée à partir de la production globale de chaleur en vue de déterminer le rendement thermique de l'installation de cogénération.

S'il apparaît que le prélèvement mesuré d'énergie mécanique ou le prélèvement équivalent d'énergie mécanique des équipements d'utilité est petit par rapport à la production globale d'énergie mécanique, la VREG peut décider de calculer la production nette d'énergie mécanique sur la base d'une estimation calculée à partir de la production globale d'énergie mécanique en vue de déterminer le rendement mécanique de l'installation de cogénération.

Art. 3. § 1^{er}. Les installations de cogénération ayant une puissance nominale électrique/mécanique supérieure à 200 kW sont dotées de l'appareillage de mesure nécessaire pour mesurer en permanence la production globale d'électricité, la production nette d'électricité, la chaleur utile, la production nette d'énergie mécanique et la consommation de combustible ou d'énergie.

Les installations de cogénération ayant une puissance nominale électrique/mécanique inférieure ou égale à 200 kW sont dotées de l'appareillage de mesure nécessaire pour mesurer en permanence la production nette d'électricité.

La chaleur utile est mesurée dans les environs immédiats du lieu de valorisation. Si le circuit est équipé d'un refroidisseur d'urgence, le mesurage s'effectue en aval du refroidisseur.

§ 2. L'appareillage de mesure, cité au § 1^{er}, son installation et les procédures de mesure appliquées répondent aux normes nationales et internationales en vigueur en la matière.

CHAPITRE III. — Le système des certificats de cogénération

Section 1^{re}. — La demande d'attribution de certificats de cogénération

Art. 4. § 1^{er}. Le propriétaire d'une installation de cogénération peut demander l'attribution de certificats de cogénération par l'envoi, sous pli recommandé, d'un dossier de demande à la VREG.

Ce dossier de demande comporte :

1° un formulaire de demande dûment rempli, dont le modèle est fixé par la VREG et dont la forme peut, au besoin, diverger en fonction de la source d'énergie utilisée.

2° pour une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique ou mécanique inférieure ou égale à 200 kW : des pièces justificatives techniques à l'appui du calcul de l'économie par cogénération;

3° pour une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique ou mécanique supérieure à 200 kW : les résultats des mesures effectuées à l'aide de l'appareillage de mesure, mentionné à l'article 3, § 1^{er}, accompagnés d'une note de calcul de l'économie par cogénération;

4° pour une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique ou mécanique supérieure à 1 MW : un rapport de contrôle d'un organisme de contrôle accrédité, dans lequel ce dernier confirme que les mesurages effectués à l'aide de l'appareillage de mesure visé à l'article 3, § 1^{er}, remplissent les conditions fixées audit article. Le rapport de contrôle mentionne également le chiffre du compteur, la date de mise en service et la source d'énergie utilisée.

5° pour une installation de cogénération utilisant des déchets : un formulaire de renseignements dûment rempli, dont le modèle est fixé par l'OVAM (Société publique des Déchets pour la Région flamande), en ce qui concerne la transformation des déchets.

La VREG notifie au demandeur par écrit dans les deux mois après la réception du dossier de demande si ce dernier a été composé de manière correcte et complète. La lettre fait mention, le cas échéant, des motifs d'insuffisance de la demande et du délai dans lequel le demandeur, sous peine de nullité de la demande, peut compléter le dossier. Ce délai peut être prolongé de trois ans au maximum, sur simple demande du demandeur. Si le dossier de demande concerne une installation de cogénération qui n'est pas encore mise en service ou est modifiée profondément, la VREG explicite

dans cette lettre sur la base des données communiquées les mesures à effectuer et détermine le nombre de certificats de cogénération à attribuer, dans la mesure où la consommation de combustible, l'utilisation thermique et la production d'électricité ou d'énergie mécanique soient au moins clairement connues.

§ 2. Dans un mois après que le dossier de demande a été déclaré complet, la VREG décide si l'économie par cogénération, réalisée par l'installation de cogénération concernée, remplit les conditions d'octroi de certificats de cogénération, visées à l'article 7, et décide du mode de calcul du nombre de certificats de cogénération à octroyer, conformément aux articles 8 à 10 inclus, y compris les mesurages nécessaires à cette fin.

§ 3. Le demandeur est informé de la décision de la VREG, dans les cinq jours ouvrables après que la décision, visée au § 2, a été prise. Si l'installation de cogénération utilise des déchets, la décision est également transmise à l'OVAM.

Section II. — L'attribution de certificats de cogénération

Sous-section I^{re}. — Principes généraux

Art. 5. § 1^{er}. Les certificats de cogénération sont attribués mensuellement pour l'économie par cogénération réalisée dans une installation de cogénération pour laquelle une demande d'attribution de certificats de cogénération a été approuvée.

§ 2. Les certificats de cogénération sont attribués au propriétaire de l'installation de cogénération ou à la personne physique ou morale qu'il a désignée à cette fin.

§ 3. Les certificats de cogénération sont attribués mensuellement par tranche de 1000 kWh d'économie par cogénération. Le nombre restant de kWh est reporté au mois suivant.

Les premiers certificats de cogénération sont attribués sur la base de l'économie par cogénération réalisée à partir de la date du rapport de contrôle complet ou du premier jour du mois dans lequel le dossier de demande est approuvé pour la petite cogénération.

Art. 6. Le bénéficiaire du certificat communique sans délai à la VREG :

1° toutes les modifications impliquant qu'il ne répond plus aux conditions d'attribution des certificats de cogénération, visées à l'article 7;

2° toutes les modifications susceptibles d'influencer le nombre de certificats de cogénération à attribuer, tel que visé aux articles 8 à 10 inclus;

3° toutes les modifications susceptibles d'influencer le mode de conformité de l'installation de cogénération aux conditions afin qu'elle soit agréée comme installation de cogénération de qualité;

4° toute modification relative à la personne physique ou morale à laquelle les certificats de cogénération doivent être attribués, telle que visée à l'article 5, § 2.

En cas de modifications, telles que visées à l'alinéa 1^{er}, 1°, la VREG peut révoquer sa décision, visée à l'article 4, § 2. A partir de la révocation de sa décision, aucun certificat de cogénération n'est plus attribué pour l'économie par cogénération réalisée dans l'installation de cogénération concernée.

En cas de modifications, telles que visées à l'alinéa 1^{er}, 2°, la VREG peut modifier sa décision, visée à l'article 4, § 2.

Le bénéficiaire du certificat pour une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique ou mécanique supérieure à 1 MW, présente un nouveau rapport de contrôle, tel que visé à l'article 4, § 1^{er}, 4°, à la notification d'une modification, telle que visée à l'alinéa 1^{er}, 2°.

Si la VREG a des arguments fondés pour cesser l'attribution de certificats de cogénération au bénéficiaire, elle peut modifier ou révoquer sa décision initiale, avec effet rétroactif ou non au moment où le droit d'attribution des certificats de cogénération doit cesser.

Sous-section II. — Conditions d'attribution de certificats de cogénération

Art. 7. § 1^{er}. La VREG n'attribue des certificats de cogénération que pour l'économie par cogénération réalisée par l'utilisation d'une installation de cogénération qui est située dans la Région flamande et qui remplit les conditions pour les installations de cogénération de qualité, fixées à l'annexe III. Le Ministre flamand chargé de la politique de l'énergie, arrête les rendements de référence nécessaires à l'application de l'annexe III.

§ 2. Le bénéficiaire du certificat pour une installation de cogénération ayant une puissance nominale électrique ou mécanique supérieure à 1 MW, présente un nouveau rapport de contrôle tous les deux ans.

§ 3. La VREG peut contrôler à tout moment une installation de cogénération de qualité pour vérifier si la mesure de la consommation d'énergie et de la production d'électricité, de chaleur et d'énergie mécanique et d'autres mesures nécessaires pour déterminer le nombre de certificats de cogénération à attribuer et la production d'électricité issue de la cogénération de qualité, correspondent à la réalité.

Sous-section III. — Calcul du nombre de certificats de cogénération à attribuer

Art. 8. Le calcul du nombre de certificats de cogénération à attribuer se fait sur la base des données communiquées à la VREG, visées aux articles 9 et 10.

Art. 9. § 1^{er}. Pour les installations de cogénération de qualité, les gestionnaires de réseau de distribution, du réseau de transmission, du réseau de distribution du gaz naturel et du réseau de transport auxquels l'installation de cogénération de qualité est raccordée, mesurent chaque mois par site, la production d'électricité et la consommation de gaz naturel, si cela est applicable.

Les gestionnaires de réseau de distribution, du réseau de transmission, du réseau de distribution du gaz naturel et du réseau de transport en question, communiquent chaque mois à la VREG ces données de mesure.

La VREG peut, d'initiative ou sur la demande du bénéficiaire du certificat, décider de confier le mesurage, visé à l'alinéa premier, au bénéficiaire du certificat. Dans ce cas, le bénéficiaire du certificat communique chaque mois à la VREG les données de mesure relatives à la production d'électricité ou à la consommation de gaz naturel, si cela est applicable.

Le bénéficiaire du certificat effectue par site les mesurages visés à l'article 3, § 1^{er}. Le bénéficiaire du certificat communique ces données chaque mois à la VREG.

La VREG peut décider de compléter ou de remplacer ces mesurages par d'autres mesurages afin de déterminer l'économie par cogénération.

§ 2. La VREG peut arrêter des modalités relatives au mode d'exécution des mesurages visés aux § 1^{er}, et de communication de ces données à la VREG.

Art. 10. § 1^{er}. L'économie par cogénération visée à l'article 5, qui est réalisée par une installation de cogénération pour la production d'électricité, est calculée comme l'économie d'énergie primaire qui est réalisée par l'utilisation d'une installation de cogénération au lieu d'une centrale de référence et d'une chaudière de référence qui produiraient la même quantité nette d'électricité et de chaleur utile que cette installation de cogénération.

Pour le calcul de l'économie par cogénération par une installation de cogénération à production d'électricité, on se base sur la production nette d'électricité qui est consommée sur le site même ou qui est fournie au réseau de distribution, au réseau de transmission ou aux lignes directes. Cette production nette d'électricité est mesurée avant la transformation éventuelle en tension de réseau.

§ 2. L'économie par cogénération visée à l'article 5, qui est réalisée par une installation de cogénération pour l'entraînement mécanique directe de machines, est calculée comme l'économie d'énergie primaire qui est réalisée par l'utilisation d'une installation de cogénération au lieu de la meilleure technologie d'entraînement disponible et d'une chaudière de référence qui produiraient le même entraînement et la même quantité de chaleur utile que cette installation de cogénération.

Le demandeur démontre à la VREG la correction du calcul de cette économie d'énergie primaire.

§ 3. Pour le calcul de l'économie par cogénération, on se base sur la chaleur utile utilisée comme source de chaleur et qui n'est pas utilisée pour la production ultérieure d'électricité ou d'énergie mécanique. S'il apparaît que la chaleur utile n'est utilisée qu'en partie infime pour la production ultérieure d'électricité ou d'énergie mécanique, la VREG peut décider d'appliquer une méthode de calcul simplifiée pour la détermination de la chaleur utile ainsi que de la production d'électricité et de l'énergie mécanique.

§ 4. Si une installation de cogénération est utilisée pour la production de CO₂, la production de chaleur utilisée mesurée est majorée de 10 % pour le calcul de l'économie par cogénération.

§ 5. Pour les sites qui utilisent la chaleur déjà disponible, la VREG ne calcule pas l'économie par cogénération sur la base de la consommation d'énergie primaire évitée d'une chaudière de référence, mais sur la base de la consommation d'énergie primaire évitée du producteur de chaleur nécessaire pour la production de la même chaleur utile, et ce uniquement dans le cas où l'économie d'énergie primaire de la nouvelle installation par rapport au producteur de chaleur, est inférieure à l'économie d'énergie primaire par rapport à une chaudière de référence. Pour déterminer la quantité de chaleur déjà disponible, on se base sur la consommation de chaleur disponible au cours des 365 jours précédant la demande des certificats.

§ 6. Pour les nouvelles installations de cogénération, l'économie par cogénération et le nombre de certificats de cogénération à attribuer, est calculée à partir de la mise en service pendant dix ans, sur la base des conditions d'attribution et d'acceptation des certificats de cogénération, de la méthode de calcul, du rendement thermique d'une chaudière de référence, du rendement électrique d'une centrale de référence, et du rendement de la meilleure technologie d'entraînement disponible, qui ont été fixés par la VREG au moment de la demande des certificats de cogénération.

§ 7. Le rendement thermique de la chaudière de référence est assimilé à 90 % dans le cas d'une installation de cogénération qui produit de la chaleur sous forme d'eau chaude, 93 % dans le cas d'une installation de cogénération qui produit de la chaleur sous la forme d'air chaud pour des procédés de séchage, 85 % dans le cas d'une installation de cogénération qui produit de la chaleur sous forme de vapeur ou de médias non encore prévus et 500 % comme coefficient de performance de référence dans le cas d'une installation de cogénération qui produit du froid. Pour les installations de cogénération qui utilisent du biogaz, le rendement thermique de la chaudière de référence est assimilé à 70 %.

§ 8. Le rendement électrique de la centrale de référence est assimilé à 55 % pour les installations de cogénération qui utilisent des combustibles fossiles dans le cas d'une installation de cogénération raccordé à un réseau ayant une tension nominale de 15 kV, et à 50 % dans le cas d'une installation de cogénération raccordé à un réseau ayant une tension nominale inférieure ou égale à 15 kV.

Pour les installations de cogénération qui utilisent des ressources d'énergie renouvelables, le rendement électrique de la centrale de référence est assimilé à 42 % en cas d'utilisation de biogaz, 42,7 % en cas d'utilisation de biocarburants liquides, 34 % en cas d'utilisation de bois ou de déchets de bois et 25 % en cas d'utilisation d'autres flux de biomasse fixes.

Pour les installations de cogénération qui utilisent diverses ressources d'énergie fossiles ou renouvelables, le rendement électrique de la centrale de référence est assimilé à la moyenne des rendements électriques de la centrale de référence pondérée sur base de l'alimentation en énergie, qui est déterminée conformément aux alinéas 1^{er} et 2.

Le rendement de la meilleure technologie d'entraînement disponible, est assimilé à 52 %.

§ 9. Le Ministre flamand chargé de la politique de l'énergie, adapte après avis de la VREG les rendements de référence, visés au §§ 7 et 8, à l'état de la technique et fixe des rendements de référence supplémentaires si cela est nécessaire pour le calcul de l'économie par cogénération. A cette fin, il tient compte des rendements effectivement mesurés des centrales de référence, de la meilleure technologie d'entraînement disponible, des chaudières de référence et d'autres technologies de référence, d'une part indépendamment de la source d'énergie utilisée pour sources d'énergie fossiles et d'autre part pour les sources d'énergie renouvelables.

§ 10. La VREG peut imposer des modalités relatives à l'évaluation du respect des conditions pour installations de cogénération de qualité, figurant à l'annexe III, et concernant la détermination de l'économie par cogénération pour des types d'installations de cogénération complexes. La VREG publie ces modalités sur son site web.

Section III. — Obligation de certificats

Art. 11. § 1^{er}. Chaque fournisseur de clients finals raccordés au réseau de distribution ou au réseau de transmission, soumet à la VREG chaque année avant le 31 mars, à partir de 2006, le nombre de certificats de cogénération déterminé en application du § 2, et communique à la VREG les données des certificats de cogénération qu'il soumet.

§ 2. Le nombre de certificats de cogénération qui doit être soumis dans une année calendaire n déterminée par un fournisseur, est fixé suivant la formule suivante :

$$C_w = W \times E_v$$

où :

C_w = le nombre de certificats de cogénération à soumettre dans l'année calendaire n, exprimés en MWh (1 000 kWh);

W = 0,0119 en 2006;

0,0216 en 2007;

0,0296 en 2008;

0,0373 en 2009;

0,0439 en 2010;

0,0216 en 2011;

0,0216 en 2012;

0,0523 à partir de 2013.

E_v = la quantité d'électricité fournie par un fournisseur aux clients finals via le réseau de distribution ou le réseau de transmission dans l'année calendaire n-1 (en MWh), à l'exception de l'électricité fournie par les gestionnaires de réseau de distribution.

§ 3. A partir de 2007, le Ministre flamand chargé de la politique de l'énergie soumet annuellement au Gouvernement flamand un rapport d'évaluation concernant l'obligation de certificats. Ce rapport évalue les effets et le rapport coût-efficacité de l'obligation de certificats.

Section IV. Enregistrement des certificats de cogénération

Art. 12. § 1^{er}. La VREG enregistre les données des certificats de cogénération attribués dans une base de données centralisée. Cet enregistrement garantit l'authenticité des certificats de cogénération.

§ 2. Au moins les données suivantes sont enregistrées par certificat de cogénération :

1° les renseignements sur le propriétaire du certificat de cogénération;

2° l'année et le mois de production;

3° le lieu de production;

4° la technologie telle qu'elle figure à l'annexe Ire;

5° la puissance nominale;

6° la date de mise en service de l'installation de cogénération;

7° le numéro d'enregistrement;

8° l'aide obtenue pour l'installation de cogénération;

9° la source du combustible ou d'énergie et le pouvoir calorifique inférieur ou la valeur énergétique de la source du combustible ou d'énergie;

10° la production d'électricité issue de la cogénération de qualité qui représente le certificat de cogénération, calculée conformément à l'annexe II;

11° les rendements de référence appliqués pour le calcul de l'économie par cogénération, fixés en application de l'article 10;

12° l'économie d'énergie primaire, calculée conformément à l'annexe III et sur la base des valeurs des rendements de référence qui sont fixées par le Ministre flamand chargé de la politique de l'énergie, en application de l'article 7;

13° si le certificat de cogénération est acceptable ou non pour satisfaire à l'obligation de certificats, telle que visée à l'article 11, § 1^{er};

14° si le certificat de cogénération est utilisable à cet effet, ou si le certificat de cogénération a été présenté ou non dans le cadre de l'obligation de certificats, ou s'il ne peut plus être présenté, tel que visé dans les cas repris à l'article 14, §§ 2 et 3;

15° ou si le certificat de cogénération peut être utilisé comme garantie d'origine.

16° la valorisation de la chaleur qui a été générée avec l'électricité.

§ 3. La mention utilisée dans le cas visé au § 2, 13°, est :

1° "acceptable", dans le cas où le certificat de cogénération répond aux conditions de l'article 14, § 1^{er} et § 2, et n'a pas été exporté, tel que visé à l'article 16;

2° "inacceptable", dans le cas où le certificat de cogénération ne répond pas aux conditions de l'article 14, §§ 1^{er} et 2, et dans les cas visés à l'article 16.

§ 4. La mention utilisée dans le cas visé au § 2, 14°, est :

1° "introduit", lorsque le certificat de cogénération a déjà été présenté afin de répondre à l'obligation de certificats, conformément aux dispositions de l'article 14, § 1^{er};

2° "pas encore introduit", lorsque le certificat de cogénération n'a pas encore été présenté afin de répondre à l'obligation de certificats, conformément aux dispositions de l'article 14, § 1^{er};

3° "pas d'application", dans le cas où la mention, visée au § 2, 13°, est "inacceptable".

§ 5. La mention utilisée dans le cas visé au § 2, 15°, est :

- 1° "pas encore utilisé", dans les cas visés au § 6 et à l'article 17;
- 2° "utilisé sur place", dans les cas visés au § 7;
- 3° "utilisé", dans les cas visés à l'article 15;
- 4° "exporté", dans les cas visés à l'article 16;
- 5° "échu", dans les cas visés à l'article 18;
- 6° "pas d'application", dans les cas visés au § 7;

§ 6. Lors de la création d'un certificat de cogénération, la mention utilisée dans le cas visé au § 2, 15° est "pas encore utilisé"

§ 7. Par dérogation au § 6 et dans le cas d'un nombre de certificats de cogénération correspondant à la quantité d'électricité consommée sur le site de l'installation de cogénération en question ou injectée dans une ligne directe, la mention "utilisé sur place", dans le cas visé au § 2, 15°, est immédiatement apposée par la VREG sur la base de la différence entre l'électricité produite et les données qui lui ont été transmises relatives à la quantité d'électricité générée par l'installation de cogénération en question à partir de la cogénération et injectée dans le réseau de distribution ou de transmission.

La mention "pas d'application", telle que visée à l'article 12, § 5, 6°, est attachée à un certificat pour la quantité d'électricité qui est injectée dans le réseau public et pour laquelle un certificat d'électricité écologique a également été attribué avec la mention "pas encore utilisé", telle que visée à l'article 13, § 2, 8°, de l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 favorisant la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables. A la demande écrite du producteur, la VREG peut décider de ne pas attribuer le certificat d'électricité écologique suivant les dispositions de l'arrêté précité du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 avec la mention "pas d'application" et d'attribuer le certificat de cogénération avec la mention "pas encore utilisé".

Les données, relatives à la quantité d'électricité générée par l'installation de cogénération en question à partir de cogénération et injectée dans le réseau de distribution ou de transmission, sont mesurées et transmises à la VREG par le gestionnaire de réseau de distribution ou par le gestionnaire de réseau de transmission du réseau auquel l'installation est raccordée.

La VREG peut arrêter des modalités relatives au mode d'exécution des mesurages visés à l'alinéa deux, et de communication de ces données à la VREG.

§ 8. Le propriétaire d'un certificat de cogénération a le droit de lecture dans la base de données centralisée en ce qui concerne les données des certificats de cogénération dont il est le propriétaire.

§ 9. Si la mention "pas encore utilisé" est applicable au cas visé au § 2, 15°, le propriétaire d'un certificat de cogénération a droit d'écriture pour modifier la mention en "utilisé" ou "exporté", respectivement en application des articles 15 et 16.

Section V. — L'utilisation de certificats de cogénération

Sous-section I^{re}. — Disposition générale

Art. 13. Les certificats de cogénération peuvent être utilisés :

- 1° comme pièce justificative dans le cadre de l'obligation de certificats, aux conditions fixées à la sous-section II;
- 2° comme garantie d'origine dans le cadre de la vente d'électricité en tant qu'électricité issue de la cogénération de qualité ou toute autre dénomination qui pourrait indiquer que l'électricité a été générée à partir de la cogénération de qualité, conformément aux dispositions de la sous-section III.

Sous-section II. — L'utilisation de certificats de cogénération dans le cadre de l'obligation de certificats.

Art. 14. § 1^{er}. Pour satisfaire à l'obligation de certificats, la VREG n'accepte que les certificats de cogénération attribués pour l'économie par cogénération qui a été réalisée par l'utilisation d'une installation de cogénération située en Région flamande, qui remplit les conditions pour les installations de cogénération, fixées en exécution de l'article 16 du décret sur l'Electricité, et qui a été mise en service pour la première fois ou a été profondément modifiée après le 1^{er} janvier 2002.

Dès qu'un certificat de cogénération est présenté en vue de répondre à l'obligation de certificats, il n'est plus négociable et il ne peut plus être utilisé comme garantie d'origine, conformément aux dispositions de la sous-section III.

Pour les mois de production tombant plus de 4 ans après la mise en service ou la modification profonde de l'installation de cogénération, des certificats sont attribués pour X % de l'économie par cogénération dans le mois en question, qui sont acceptables pour l'obligation de certificats, et pour (100-X) % de l'économie par cogénération, des certificats inacceptables pour l'obligation de certificats.

X est calculé selon la formule suivante :

$$X = 100 * (EPR - 0,2 (T-48)) / EPR$$

où :

EPR = l'économie d'énergie primaire relative, exprimée en pour cent et calculée sur la base des données les plus récentes connues au moment de la demande ou après contrôle.

T = la période entre la date de mise en service et le mois de production mentionné sur le certificat de cogénération, exprimée en mois.

§ 2. Les certificats de cogénération délivrés dans l'année de production mentionnée sur le certificat, peuvent uniquement être présentés, pour l'obligation de certificats, jusqu'au 31 mars inclus de l'année calendaire n+6. Lorsqu'un certificat de cogénération n'a toujours pas été utilisé après ce délai pour l'obligation de certificats, la mention, visée à l'article 12, § 2, 13°, est modifiée par la VREG en "inacceptable" et la mention visée à l'article 12, § 2, 14° est modifiée par la VREG en "pas d'application".

§ 3. Les certificats de cogénération exportés à l'étranger ne sont pas acceptés pour satisfaire à l'obligation de certificats.

§ 4. Les certificats de cogénération qui ont été utilisés comme garantie d'origine dans le sens de l'article 15, peuvent encore être utilisés dans le cadre de l'obligation de certificats, à condition que la mention soit "acceptable", dans le cas, visé à l'article 12, § 2, 13°, et que la mention soit "pas encore introduit" dans le cas, visé à l'article 12, § 2, 14°.

Sous-section III. — *L'utilisation des certificats de cogénération comme garantie d'origine*

Art. 15. § 1^{er}. Les certificats de cogénération sont utilisés comme garantie d'origine lorsqu'ils sont présentés dans le cadre de la vente d'électricité à des clients finals comme étant de l'électricité issue de la cogénération de qualité ou toute autre dénomination qui pourrait indiquer que l'électricité a été générée à l'aide de la cogénération de qualité.

Seuls les certificats de cogénération qui n'ont pas encore été utilisés comme garantie d'origine, et dont la mention est "pas encore utilisé" dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, peuvent être utilisés dans le sens de l'alinéa 1^{er}.

§ 2. Un fournisseur modifie tous les trois mois la mention "pas encore utilisé" en "utilisé" dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, pour le nombre de certificats de cogénération qui correspond à la quantité d'électricité générée par la cogénération de qualité, qu'il a vendus aux clients finals en Région flamande au cours du mois précédent. Dans ce cas, le mois et l'année calendaire pendant lesquels cette quantité correspondante d'électricité a été vendue sont également enregistrés.

La VREG peut fixer les modalités de la procédure relative à la façon dont le fournisseur peut modifier la mention "pas encore utilisé", en "utilisé", dans le cas mentionné à l'article 12, § 2, 15°, en cas de certificats de cogénération dont il est propriétaire.

Art. 16. Seuls les certificats de cogénération dont la mention est "pas encore utilisé", dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, peuvent être exportés en dehors de la Région flamande. Lorsqu'un tel certificat de cogénération est exporté en dehors de la Région flamande en tant que garantie d'origine, la VREG transmet les données nécessaires du certificat de cogénération, sur demande du propriétaire de ce dernier, à l'instance compétente de la région ou du pays auquel le certificat de cogénération a été exporté. Après le transfert, la mention dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, du certificat de cogénération en question, est modifiée dans la base de données de "pas encore utilisé" en "exporté". La mention dans le cas visé à l'article 12, § 2, 13°, est modifiée en "inacceptable" et la mention dans le cas visé à l'article 12, § 2, 14° est modifié en "pas d'application".

Art. 17. § 1^{er}. Une garantie d'origine provenant d'une autre région ou d'un autre pays, peut être importée en Flandre en vue d'être utilisée comme garantie d'origine, à condition que le propriétaire prouve à la VREG qu'il a été répondu aux conditions suivantes :

1° la garantie d'origine mentionne au moins les données suivantes :

- a) le pouvoir calorifique inférieur ou la valeur énergétique de la source du combustible ou d'énergie;
- b) les données de l'installation de cogénération, parmi lesquelles le lieu de production;
- c) la date de la production de la quantité d'électricité correspondante;
- d) l'identification de l'instance ayant délivré la garantie d'origine;
- e) la quantité d'électricité issue de la cogénération de qualité à laquelle la garantie d'origine a trait, calculée conformément à l'annexe II;
- f) l'économie d'énergie primaire, calculée conformément à l'annexe III;
- g) la valorisation de la chaleur qui a été générée avec l'électricité.

2° la garantie d'origine est délivrée pour la production nette d'électricité issue de la cogénération de qualité;

3° la garantie d'origine constitue la seule preuve délivrée pour la quantité d'électricité concernée et prouve qu'un producteur a généré une quantité d'électricité y mentionnée pendant une année y mentionnée, exprimée en kWh, à partir de la cogénération de qualité;

4° la quantité d'électricité à laquelle la garantie d'origine a trait n'a pas encore été vendue sous la dénomination électricité provenant issue de la cogénération de qualité ou sous une dénomination équivalente.

§ 2. Si la garantie d'origine est importée d'une autre région ou d'un autre pays, ses données sont enregistrées dans la base de données centralisée sous la forme d'un certificat de cogénération avec la mention "inacceptable" dans le cas visé à l'article 12, § 2, 13°, avec la mention "pas d'application" dans le cas visé à l'article 12, § 2, 14° et avec la mention "pas encore utilisé" dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°.

Les certificats de cogénération provenant d'une autre région ou d'un autre pays peuvent être enregistrés avec la mention "acceptable" dans le cas mentionné à l'article 12, § 2, 13°, au cas où le Gouvernement flamand déciderait d'accepter les certificats concernés en application de l'article 25bis, § 2, alinéa trois du décret sur l'Electricité.

Les certificats de cogénération sont enregistrés après le transfert des données nécessaires de la garantie d'origine à la VREG par l'instance compétente de l'autre région ou pays et après que la garantie d'origine a été rendue inutilisable à titre définitif dans l'autre pays ou région.

La VREG détermine sous quel format, par quel moyen et par quelle procédure ces garanties d'origine peuvent être importées d'une autre région ou pays.

Les dispositions des articles 15 et 16 s'appliquent par analogie.

Art. 18. Les certificats de cogénération délivrés dans l'année de production n mentionnée sur le certificat, peuvent être utilisés comme garantie d'origine jusqu'au 31 mars inclus de l'année calendaire n+6. Si un certificat de cogénération n'a pas encore été utilisé comme garantie d'origine après ce délai, la mention dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15° est modifiée par la VREG en "échu".

Art. 19. § 1^{er}. Un fournisseur d'électricité transmet chaque mois à chaque gestionnaire de réseau de distribution et au gestionnaire de réseau de transmission une liste actualisée des clients finals qui sont raccordés à son réseau et auxquels le fournisseur fournit de l'électricité à partir de la cogénération de qualité, en indiquant par client final la quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité dans la fourniture totale d'électricité à ce client final via le réseau de distribution ou de transmission.

La VREG peut fixer les modalités relatives au mode de transmission par le fournisseur des données mentionnées à l'alinéa précédent.

§ 2. Les gestionnaires des réseaux de distribution et les gestionnaires des réseaux de transmission communiquent mensuellement à la VREG et au fournisseur concerné les données agrégées de consommation des clients finals, visés au § 1^{er}, ventilées selon la quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité dans la fourniture totale d'électricité à ces clients finals.

La VREG peut arrêter des modalités relatives au mode d'exécution desdits mesurages et de communication de ces données à la VREG.

§ 3. La VREG contrôle mensuellement, sur la base des données visées au § 2, si le fournisseur a apposé sur le nombre correct de certificats de cogénération la mention que ces derniers ont été utilisés comme garantie d'origine, telle que visée à l'article 15.

Lorsqu'en cas d'insuffisance de certificats de cogénération, le fournisseur a modifié la mention "pas encore utilisé" en "utilisé", dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, l'excédent est transféré au trimestre prochain.

Lorsqu'en cas de pénurie de certificats de cogénération, le fournisseur a modifié la mention en "utilisé", dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, la VREG en informe le fournisseur concerné. Le fournisseur modifie la mention dans le cas visé à l'article 12, § 2, 15°, en "utilisé" sur les certificats de cogénération manquants dans les 10 jours ouvrables suivant cette notification.

§ 4. La VREG offre la possibilité aux clients finals d'électricité de vérifier sur son site web si leur fournisseur, et dans quelle mesure, leur a fourni de l'électricité issue de la cogénération de qualité. Les données de contrôle visées au § 3 servent de base.

Section VI. — Commerce de certificats de cogénération

Art. 20. § 1^{er}. Les certificats de cogénération sont librement négociables.

§ 2. Dans les cinq jours ouvrables de la vente de certificats de cogénération, le vendeur communique à la VREG les données concernant les certificats de cogénération vendus, le nouveau propriétaire, le prix de vente, et la date de vente.

La VREG confirme l'enregistrement des données, visées à l'alinéa précédent, dans les dix jours ouvrables au nouveau propriétaire.

Art. 21. La VREG publie chaque mois le prix moyen des certificats de cogénération, répartis selon qu'ils peuvent être acceptés, conformément à l'article 14, pour satisfaire à l'obligation de certificats et qu'ils peuvent ou non être utilisés comme garantie d'origine, conformément aux dispositions de la sous-section III de la section V.

Elle publie également chaque mois le nombre de certificats de cogénération attribués.

Elle permet également de publier de manière conviviale l'offre et la demande de certificats de cogénération.

CHAPITRE IV. — Dispositions finales

Art. 22. L'article 11 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 29 mars 2002 relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 26 septembre 2003, 14 juillet 2004 et 8 juillet 2005, est remplacé par les dispositions suivantes :

« Art. 11. § 1^{er}. Le fournisseur mentionne sur chaque facture et sur un document d'accompagnement et dans le matériel de promotion qu'il transmet directement à ses clients finals :

1° l'origine de l'électricité qu'il a fournie pendant l'année calendaire précédente à ses clients finals via le réseau de distribution ou de transmission, au total et pour le produit présenté et ce à partir du 1^{er} mars de l'année courante;

2° les sources de référence où le public peut accéder aux informations relatives aux incidences sur l'environnement en ce qui concerne les émissions CO₂ et les déchets radioactifs de la production d'électricité par différentes sources d'énergie.

Le Ministre fixe la forme sous laquelle ces mentions doivent être apportées ainsi que les sources de référence auxquelles il faut faire référence.

§ 2. L'origine de l'électricité est reprise dans les catégories suivantes :

1° électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

2° électricité produite par les installations de cogénération de qualité;

3° électricité produite à partir de combustibles fossiles;

4° électricité produite par des centrales nucléaires;

5° électricité dont l'origine est inconnue.

Le classement de l'électricité dans la catégorie d'électricité dont l'origine est inconnue, est seulement autorisé dans le cas d'une fraction inférieure à 5 % ou si le fournisseur peut démontrer de manière motivée que l'origine de l'électricité ne peut pas être tracée. Le fournisseur sollicite à cet effet l'approbation de la VREG.

§ 3. La quote-part d'électricité issue de sources d'énergie renouvelables, telle que visée au § 2, 1°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante sur la base du rapport entre le nombre de certificats d'électricité écologique, exprimée en MWh, utilisés par le fournisseur pour les fournitures pendant l'année calendaire précédente comme garantie d'origine, telle que visée à l'article 15bis de l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 favorisant la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables, et la quantité d'électricité fournie aux clients finals via le réseau de distribution ou de transmission par le fournisseur concerné. Ce rapport est fixé tant pour le total de ses fournitures que pour ses fournitures du produit proposé aux clients finals concernés.

La quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité, telle que visée au § 2, 2°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante sur la base du rapport entre la quantité d'électricité à partir de la cogénération de qualité mentionnée sur les certificats de cogénération qui sont utilisés par le fournisseur pour les fournitures pendant l'année calendaire précédente comme garantie d'origine, telle que visée à l'article 15, et la quantité d'électricité fournie aux clients finals par le fournisseur concerné. Ce rapport est fixé tant pour le total de ses fournitures que pour ses fournitures du produit proposé aux clients finals concernés.

La quote-part d'électricité à partir d'autres sources d'énergie, visées au § 2, 3° à 5°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante comme (1 - la quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité et de sources d'énergie renouvelables, visées aux alinéas 1^{er} et deux). Cette quote-part est répartie sur les autres sources d'énergie, visées au § 2, 3° à 5°, sur la base de la quote-part de ces sources d'énergie autres que l'énergie renouvelable ou la cogénération de qualité dans la combinaison énergétique globale du parc de production de l'année calendaire précédente du fournisseur ou des producteurs d'électricité avec lesquels le fournisseur a conclu des contrats directs ou indirects afin de couvrir ses fournitures de l'année calendaire précédente.

Les chiffres agrégés fournis par l'importateur concerné ou par la bourse d'électricité peuvent être utilisés pour déterminer la quote-part d'électricité provenant d'autres sources d'énergie, telles que visées au § 2, 3° à 5°, dans le cas d'électricité obtenue par importation ou par échange à une bourse d'électricité.

§ 4. La VREG peut arrêter les modalités pour la détermination de la combinaison énergétique des fournitures totales d'un fournisseur, notamment la somme de ses fournitures via le réseau de distribution et de transmission d'une part et les fournitures directes d'autre part.

§ 5. La VREG vérifie si l'information transmise par le fournisseur en application du présent article, est fiable. Le fournisseur transmet annuellement, à partir de 2006, et avant le 1^{er} mars, un rapport à la VREG sur l'origine de l'électricité fournie au cours de l'année calendaire précédente. La VREG met ce rapport à disposition du "Vlaams Energieagentschap". Le rapport de synthèse est publié sur le site web de la VREG, conjointement avec les pourcentages utilisés par les fournisseurs en matière de l'origine de l'électricité qu'ils fournissent, visée au § 1^{er}, 1.1^o.

§ 6. Le Ministre peut fixer les modalités de l'exécution pratique et de la rédaction des rapports dans le cadre du présent article. »

Art. 23. A l'article 13, § 5 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 favorisant la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables, est ajouté un point 6^o rédigé comme suit :

« 6^o "Pas d'application" dans les cas visés à l'article 15septies".

Le même arrêté est complété par un article 15septies, rédigé comme suit :

« Art. 15septies. A la demande écrite du producteur, la VREG peut décider de modifier la mention, visée à l'article 13, § 2, 8^o en "pas d'application" pour l'attribution du certificat d'électricité écologique".

Art. 24. Les règlements suivants sont abrogés :

1^o l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 septembre 2001 établissant les conditions auxquelles doit répondre une installation de cogénération de qualité, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004;

2^o l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 portant obligation de service public favorisant la production d'électricité dans des installations de cogénération de qualité;

Art. 25. Le Ministre flamand qui a la Politique de l'Energie dans ses attributions, est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 7 juillet 2006.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature,
K. PEETERS

Annexe I^e

Technologies de cogénération entrant dans le champ d'application du présent arrêté

- a) Turbine à gaz à cycle combiné avec récupération de chaleur
- b) Turbine à vapeur à contrepression
- c) Turbine d'extraction à condensation de vapeur
- d) Turbine à gaz avec récupération de chaleur
- e) Moteur à combustion interne
- f) Microturbine
- g) Moteur stirling
- h) Pile à combustible
- i) Moteur à vapeur
- j) Cycles de Rankine pour la biomasse
- k) Tout autre type de technologie ou de combinaison de technologies relevant de la définition de la cogénération

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 juillet 2006 favorisant la production d'électricité par des installations de cogénération de qualité.

Bruxelles, le 7 juillet 2006.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature,
K. PEETERS

Annexe II

Calcul de l'électricité issue de la cogénération

Les valeurs utilisées pour le calcul de l'électricité issue de la cogénération sont déterminées sur la base de l'exploitation attendue ou effective de l'unité dans des conditions normales d'utilisation.

a) La production d'électricité par cogénération est considérée comme égale à la production électrique annuelle totale de l'unité, mesurée à la sortie des principales génératrices :

i) dans les unités de cogénération des types b), d), e), f), g) et h) visés à l'annexe I^e, avec un rendement global annuel de 75 % au minimum;

ii) dans les unités de cogénération des types a) et c) visés à l'annexe I^e, avec un rendement global annuel de 80 % au minimum;

b) Pour les unités de cogénération dont le rendement global annuel est inférieur à la valeur visée au point a) i) [unités de cogénération des types b), d), e), f), g) et h) visés à l'annexe I^e] ou inférieur à la valeur visée ci-dessus au point a) ii) [unités de cogénération des types a) et c) visés à l'annexe I^e], la cogénération est calculée selon la formule suivante :

$$E_{\text{CHP}} = H_{\text{CHP}} \cdot C$$

où :

E_{CHP} est la quantité d'électricité issue de la cogénération, en tout cas limitée à la production électrique globale, produite par l'unité de cogénération;

C est le rapport électricité/chaleur;

H_{CHP} est la quantité de chaleur utile issue de la cogénération (calculée ici comme la production totale de chaleur moins la chaleur éventuellement produite par des chaudières séparées ou par l'extraction de vapeur vive du générateur de vapeur situé devant la turbine).

Le calcul de l'électricité issue de la cogénération doit se fonder sur le rapport électricité/chaleur effectif. Si le rapport électricité/chaleur effectif de l'unité de cogénération considérée n'est pas connu, les valeurs par défaut suivantes peuvent être utilisées, notamment à des fins statistiques, pour les unités des types *a)*, *b)*, *c)*, *d)* et *e)* visés à l'annexe I^o, pour autant que l'électricité issue de la cogénération ainsi calculée soit inférieure ou égale à la production électrique totale de l'unité considérée :

Type d'unité	Rapport électricité/chaleur par défaut (C)
Turbine à gaz à cycle combiné avec récupération de chaleur	0,95
Turbine à vapeur à contrepression	0,45
Turbine d'extraction à condensation de vapeur	0,45
Turbine à gaz avec récupération de chaleur	0,55
Moteur à combustion interne	0,75

c) Si une partie de la teneur énergétique de la consommation de combustible du processus de cogénération est récupérée sous forme de produits chimiques et recyclée, elle peut être soustraite de la consommation de combustible avant le calcul du rendement global visé aux points *a)* et *b)*.

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 juillet 2006 favorisant la production d'électricité par des installations de cogénération de qualité.

Bruxelles, le 7 juillet 2006.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Énergie, de l'Environnement et de la Nature,
K. PEETERS

Annexe III

Méthode à suivre pour déterminer le rendement du processus de cogénération

Les valeurs utilisées pour le calcul de l'électricité issue de la cogénération et les économies d'énergie primaire sont déterminées sur la base de l'exploitation attendue ou effective de l'unité dans des conditions normales d'utilisation.

Cogénération de qualité :

a) Aux fins du présent arrêté, la cogénération de qualité doit satisfaire aux critères suivants

— la production par cogénération des unités de cogénération doit assurer des économies d'énergie primaire, calculées conformément au point *b)*, d'au moins 10 % par rapport aux données de référence de la production séparée de chaleur et d'électricité;

— la production des petites unités de cogénération et des unités de microcogénération assurant des économies d'énergie primaire peut relever de la cogénération de qualité.

b) Calcul des économies d'énergie primaire

Les économies d'énergie primaire relatives doivent être calculées sur la base de la formule suivante :

$$PES = \left(1 - \frac{1}{\frac{H\eta}{\text{Ref } H\eta} + \frac{E\eta}{\text{Ref } E\eta}} \right) \times 100 \%$$

où :

PES = représente les économies d'énergie primaire;

H_n est le rendement thermique du procédé, défini comme la production annuelle de chaleur divisée par la consommation de combustible utilisé pour produire la somme de la chaleur utile, de l'électricité ou de l'énergie mécanique;

Ref H_n est le rendement de la valeur de référence pour la production séparée de chaleur;

E_n est le rendement électrique du procédé, défini comme la production annuelle d'électricité ou d'énergie mécanique divisée par la consommation de combustible utilisé pour produire la somme de la chaleur utile, de l'électricité ou de l'énergie mécanique; Lorsqu'une unité de cogénération génère de l'énergie mécanique, la production annuelle d'électricité par cogénération peut être augmentée d'un élément supplémentaire représentant la quantité d'électricité qui est équivalente à celle de l'énergie mécanique. Cet élément supplémentaire ne créera pas de droit à utiliser le certificat de cogénération comme garantie d'origine, conformément à l'article 15.

Ref E_n est le rendement de la valeur de référence pour la production séparée d'électricité ou la production séparée d'énergie mécanique.

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 juillet 2006 favorisant la production d'électricité par des installations de cogénération de qualité.

Bruxelles, le 7 juillet 2006.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Énergie, de l'Environnement et de la Nature,
K. PEETERS

VLAAMSE OVERHEID

N. 2006 — 4836

[C - 2006/36704]

6 OKTOBER 2006. — Besluit van de Vlaamse Regering houdende de gedeeltelijke herverdeling van het provisionele krediet met betrekking tot het economische herstelbeleid, ingeschreven onder de basisallocatie 00.17 van het programma 24.6 van de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap voor het begrotingsjaar 2006

De Vlaamse Regering,

Gelet op het decreet van 23 december 2005 houdende de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap voor het begrotingsjaar 2006, inzonderheid op artikel 58;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 25 april 2006;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Economie, Ondernemen, Wetenschap, Innovatie en Buitenlandse Handel;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. De kredieten, ingeschreven onder basisallocatie 00.17 van het programma 24.6, worden gedeeltelijk verdeeld conform de onderstaande tabel :

(in duizend euro)

verdeling van				verdeling naar				
oa	pr	b.a.	bedrag NGK	oa	pr	b.a.	K.S.*	bedrag
24	6	00.17	2000	51	4	41.06	GVK	2000
				51	4	41.06	GOK	2000

* K.S. = Kredietsoort

Art. 2. Een afschrift van dit besluit wordt ter kennisgeving gestuurd naar het Rekenhof, het Vlaams Parlement en het Departement internationaal Vlaanderen.

Art. 3. De Vlaamse minister, bevoegd voor het Afzet- en Uitvoerbeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 6 oktober 2006.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
Y. LETERME

De Vlaamse minister van Economie, Ondernemen, Wetenschap, Innovatie en Buitenlandse Handel,
F. MOERMAN

De Vlaamse minister van Financiën en Begroting en Ruimtelijke Ordening,
D. VAN MECHELEN