

MINISTERE
DE LA REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

F. 2007 — 3740

[C — 2007/31377]

19 JUILLET 2007. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale déterminant les modalités d'octroi des labels de garantie d'origine, précisant les obligations incombant aux fournisseurs, et modifiant l'arrêté du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu la Directive européenne 2001/77/CE du 27 septembre 2001 relative à la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables sur le marché intérieur de l'électricité, notamment l'article 5;

Vu la Directive européenne 2004/8/CE 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;

Vu la Directive européenne 2003/54/CE du 26 juin 2003 concernant les règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la Directive 96/92/CE, spécialement son article 3.6, a;

Vu l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale, notamment les articles 21, sixième alinéa, remplacé par l'ordonnance du 14 décembre 2006, 27, § 2 rétabli par l'ordonnance du 14 décembre 2006, 28, § 1^{er}, remplacé par l'ordonnance du 14 décembre 2006, et 30bis, § 2, deuxième alinéa, 10°, et troisième alinéa, insérés par l'ordonnance du 14 décembre 2006;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 21 novembre 2006;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le 29 mars 2007;

Vu l'avis du Conseil économique et social de la Région de Bruxelles-Capitale donné le 3 mai 2007;

Vu l'avis 43.128/3 du Conseil d'Etat donné le 14 juin 2007 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa premier, 1°, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Vu l'avis de la Commission de régulation pour l'énergie en Région de Bruxelles-Capitale du 11 juillet 2007;

Sur la proposition du Ministre chargé de l'Énergie;

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. § 1^{er}. L'article 1^{er}, § 1^{er}, 8° de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité est remplacé comme suit :

« Commission : la Commission de régulation pour l'énergie en Région de Bruxelles-Capitale, en abrégé : la "BRUGEL", créée par l'article 30bis, § 1^{er}, de l'ordonnance du 19 juillet 2001. relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale. »

§ 2. L'article 1^{er}, § 1^{er} du même arrêté est complété comme suit :

« 9° date de mise en service d'une installation située en Région de Bruxelles-Capitale : date correspondant soit à la date de la première mise en service de l'installation concernée soit à la date de la mise en service après modification significative de cette installation;

10° installation de biométhanisation : installation de biométhanisation avec ou sans cogénération de qualité telle que visée par l'article 2, 6^obis de l'ordonnance;

11° périmètre local d'une installation : zone géographique décrite par un cercle d'un rayon de 30 kilomètres autour de l'installation;

12° fuel mix : contribution de chaque source d'énergie à la totalité des sources d'énergie utilisées par le fournisseur au cours de l'année écoulée;

13° titulaire de l'installation : la personne physique ou la personne morale ayant le bénéfice de la vente de l'électricité produite par l'installation concernée. »

MINISTERIE
VAN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

N. 2007 — 3740

[C — 2007/31377]

19 JULI 2007. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering houdende vaststelling van de modaliteiten voor de toekenning van labels van garantie van oorsprong, houdende bepaling van de plichten opgelegd aan de leveranciers, en houdende wijziging van het besluit van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekraftkoppeling

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de Europese Richtlijn 2001/77/CE van 27 september 2001 betreffende de promotie van de elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in de interne elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 5;

Gelet op de Europese Richtlijn 2004/8/CE van 11 februari 2004 betreffende de warmtekraftkoppeling op basis van de vraag van nuttige warmte in de interne energiemarkt en houdende wijziging van de Richtlijn 92/42/CEE;

Gelet op de Europese Richtlijn 2003/54/EG van 26 juni 2003 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne elektriciteitsmarkt en houdende opheffing van de Richtlijn 96/92/EG, in het bijzonder het artikel 3.6, a ervan;

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001. betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, inzonderheid op de artikelen 21, zesde lid, vervangen bij de ordonnantie van 14 december 2006, 27, § 2, opnieuw ingesteld door de ordonnantie van 14 december 2006, 28, § 1, vervangen door de ordonnantie van 14 december 2006, en artikel 30bis, § 2, tweede lid, 10°, en derde lid, ingevoegd bij de ordonnantie van 14 december 2006;

Gelet op het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004. betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekraftkoppeling;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 21 november 2006;

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting, gegeven op 29 maart 2007;

Gelet op het advies van de Economische en Sociale Raad van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gegeven op 3 mei 2007;

Gelet op advies 43.128/3 van de Raad van State, gegeven op 14 juni 2007, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Gelet op het advies van de Reguleringscommissie voor energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 11 juli 2007;

Op voorstel van de Minister bevoegd voor Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. § 1. Artikel 1, § 1, 8°, van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekraftkoppeling wordt vervangen als volgt :

« Commissie : de Reguleringscommissie voor energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, afgekort : "BRUGEL", opgericht door artikel 30bis, § 1, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. »

§ 2. Artikel 1, § 1, van hetzelfde besluit wordt aangevuld als volgt :

« 9° datum van inwerkingstelling van een installatie gevestigd in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest : de datum die overeenstemt hetzij met de datum van de eerste inwerkingstelling van de betrokken installatie, hetzij met de datum van de inwerkingstelling na een significante wijziging van deze installatie;

10° installatie voor biomethanisatie : installatie voor biomethanisatie met of zonder kwaliteitswarmtekraftkoppeling als bedoeld bij artikel 2, 6^obis van de ordonnantie;

11° lokale perimeter van een installatie : geografische zone beschreven door een cirkel met een straal van 30 kilometer rond de installatie;

12° fuel mix : aandeel van elke energiebron in de totaliteit van de energiebronnen die door de leverancier werden aangewend tijdens het voorbije jaar;

13° titularis van de installatie : de natuurlijke persoon of de rechtspersoon die het voordeel geniet van de verkoop van de elektriciteit die werd opgewekt door de betrokken installatie. »

§ 3. Dans le même arrêté, les mots "le Service" et "du Service" sont remplacés respectivement par les mots "la Commission" et "de la Commission".

Art. 2. Dans l'article 2, premier alinéa du même arrêté, les mots "et/ou de "labels de garantie d'origine" visés au chapitre III sont insérés entre les mots "chapitre IV," et "une installation".

Art. 3. Dans l'article 5, § 2, premier alinéa, du texte français du même arrêté, le mot "celui-ci" est remplacé par le mot "celle-ci".

Art. 4. Dans l'article 8 du même arrêté, les mots "au minimum une fois par an" sont remplacés par "au minimum une fois tous les cinq ans".

Art. 5. Le libellé de l'article 11 du même arrêté est remplacé par le texte suivant :

« § 1^{er}. Un "label de garantie d'origine" est octroyé par la Commission au titulaire d'une installation de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables et/ou d'une installation de cogénération à haut rendement, pour l'électricité produite dans les trois mois qui précèdent le dernier jour ouvrable du trimestre visé à l'article 12, § 1^{er}, du présent arrêté.

Pour les besoins de l'attribution des "labels de garantie d'origine", il faut entendre par sources d'énergie renouvelables les sources d'énergie non fossiles renouvelables suivantes :

- l'énergie éolienne;
- l'énergie solaire;
- l'énergie géothermique;
- l'énergie houlomotrice;
- l'énergie marémotrice;
- l'énergie hydroélectrique;
- la biomasse;
- le gaz de décharge;
- le gaz des stations d'épuration d'eaux usées; et
- le biogaz.

Pour les besoins de l'attribution des "labels de garantie d'origine", il faut entendre par cogénération à haut rendement la cogénération satisfaisant aux critères visés à l'annexe III du présent arrêté.

Le Ministre peut, sur proposition de la Commission, préciser les critères de cette annexe ou les compléter en fonction de l'évolution des technologies. Il peut notamment préciser les valeurs par défaut pour le rapport électricité/chaleur des unités de types *f*, *g*, *h*, *i*, *j* et *k* visées à la partie 1 de l'annexe III ainsi que les valeurs de référence du rendement de la production séparée de chaleur et d'électricité visées à la partie 3 de l'annexe III.

L'installation de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables ou l'installation de cogénération à haut rendement doit être certifiée conformément au chapitre II du présent arrêté.

Ce "label de garantie d'origine" mentionne outre ce qui est prévu à l'article 27, § 2, deuxième alinéa, de l'ordonnance, la technologie de production et, pour une installation hydro-électrique, la capacité de production.

Lorsque l'installation produit de l'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables, notamment de la biomasse au sens de l'article 2, 7^o bis, de l'ordonnance, le "label de garantie d'origine" est octroyé pour la part d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables utilisées.

La production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables et/ou de cogénération à haut rendement donnant lieu à l'octroi de "labels de garantie d'origine" est prise en compte à partir du 1^{er} janvier 2007 à condition que l'installation soit certifiée à cette date.

§ 2. Toute demande de "label de garantie d'origine" est adressée à la Commission, au moyen du formulaire établi par celle-ci. Toute modification des données reprises sur le formulaire doit être transmise à la Commission endéans les quinze jours. »

§ 3. In hetzelfde besluit worden de woorden "de Dienst" en "van de Dienst" respectievelijk vervangen door de woorden "de Commissie" en "van de Commissie".

Art. 2. In artikel 2, eerste lid van dezelfde alinea worden de woorden "en/of labels van garantie van oorsprong" bedoeld in hoofdstuk III gevoegd tussen de woorden "hoofdstuk IV" en "te kunnen verkrijgen".

Art. 3. In artikel 5, § 2, eerste lid, van de Franse tekst van hetzelfde besluit wordt het woord "celui-ci" vervangen door het woord "celle-ci".

Art. 4. In artikel 8 van hetzelfde besluit worden de woorden "tenminste één keer per jaar" vervangen door "ten minste één keer om de vijf jaar".

Art. 5. Artikel 11 van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

« § 1. Een «label van garantie van oorsprong» wordt door de Commissie toegekend aan de titularis van een installatie voor de opwekking van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en/of aan de titularis van een hoogrenderende warmtekrachtinstallatie, voor de elektriciteit opgewekt binnen de periode van drie maanden die de laatste werkdag van het trimester bedoeld in artikel 12, § 1, van dit besluit, voorafgaat.

Met het oog op de toewijzing van de "labels van garantie van oorsprong", moet met hernieuwbare energiebronnen de volgende hernieuwbare nietfossiele energiebronnen begrepen worden :

- wind;
- zonne-energie;
- aardwarmte;
- golfenergie;
- getijdenenergie;
- waterkracht;
- biomassa;
- stortgas;
- rioolwaterzuiveringsgas;
- biogas;

Met het oog op de toewijzing van de "labels van garantie van oorsprong", moet met hoogrenderende warmtekrachtkoppeling begrepen worden de warmtekrachtkoppeling die voldoet aan de criteria bedoeld in bijlage III van dit besluit.

De Minister kan, op voorstel van de Commissie, de criteria van deze bijlage verduidelijken of deze vervolledigen in functie van het verloop van de technische ontwikkeling. Hij kan ondermeer de standaardwaarden voor de verhouding elektriciteit/hitte van de eenheden van het type *f*, *g*, *h*, *i*, *j*, en *k*, bedoeld in deel 1 van de bijlage III verduidelijken evenals de referentiewaarden van het rendement van de productie gescheiden van hitte en elektriciteit, bedoeld in deel 3 van de bijlage III.

De installatie voor de opwekking van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of de hoogrenderende warmtekrachtinstallatie dienen gecertificeerd te zijn overeenkomstig hoofdstuk II van dit besluit.

Dit "label van garantie van oorsprong" vermeldt, naast wat voorzien is in artikel 27, § 2, tweede alinea, van de ordonnantie, de opwekkings-technologie en, voor een hydroelektrische installatie, de opwekkingscapaciteit.

Wanneer de installatie elektriciteit opwekt uit hernieuwbare energiebronnen, ondermeer uit biomassa in de zin van artikel 2, 7^o bis, van de ordonnantie, wordt het "label van garantie van oorsprong" toegekend voor het gedeelte elektriciteit opgewekt uit de gebruikte hernieuwbare energiebronnen.

De opwekking van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en/of uit hoogrenderende warmtekrachtkoppeling die aanleiding geeft tot de toekenning van "labels van garantie van oorsprong" wordt in rekening gebracht vanaf 1 januari 2007 op voorwaarde dat de installatie op deze datum gecertificeerd is.

§ 2. Elke aanvraag voor een «label van garantie van oorsprong» wordt aan de Commissie gericht bij middel van het formulier dat door deze wordt vastgesteld. Elke wijziging van de gegevens, vermeld op het formulier, dient binnen de veertien dagen aan de Commissie te worden meegedeeld. »

Art. 6. L'article 12, § 1^{er}, du même arrêté est remplacé par le texte suivant :

« Les données enregistrées par les instruments de mesure des installations certifiées sont communiquées à la Commission le dernier jour ouvrable de chaque trimestre. »

Art. 7. L'article 12, § 2, du même arrêté est remplacé par le texte suivant :

« L'octroi trimestriel de "labels de garantie d'origine" se fait sous forme immatérielle dans la banque de données gérée par la Commission.

L'octroi se fait par inscription d'un titre de "label de garantie d'origine" au crédit du compte du titulaire de l'installation.

La gestion de la banque de données visée à l'alinéa 1^{er} est assurée par la Commission ou, le cas échéant, par l'organisme auquel le Ministre décide de confier cette mission, sur proposition de la Commission. »

Art. 8. Un article 12, § 3, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Les "labels de garantie d'origine" ont une durée de validité commençant à la date de la fin de la période de production concernée, et s'achevant à la fin de la première année civile qui suit. Lorsque qu'un "label de garantie d'origine" n'a pas encore été utilisé au terme de cette année, il est détruit. »

Art. 9. Un article 12, § 4, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Tout "label de garantie d'origine" octroyé par la Commission est librement transmissible et négociable au même titre que les certificats verts. »

Art. 10. Un article 12, § 5, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Toute personne physique ou morale qui désire acheter ou vendre des "labels de garantie d'origine", doit avoir préalablement obtenu l'attribution d'un compte dans la banque de données visée à l'article 12, § 2, selon les modalités déterminées par le gestionnaire de celui-ci.

Le vendeur indique au gestionnaire de la banque de données les "labels de garantie d'origine" qui font l'objet de la transaction, le prix de la transaction ainsi que les coordonnées de l'acquéreur.

Les "labels de garantie d'origine" transférés sont inscrits au débit du compte du vendeur et au crédit du compte de l'acheteur. »

Art. 11. Un article 12, § 6, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« La Commission publie chaque année sur son site internet le prix moyen des "labels de garantie d'origine" qui ont été négociés au cours de l'année précédente. »

Art. 12. Un article 12, § 7, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Les "labels de garantie d'origine" octroyés pour l'électricité produite dans des installations de cogénération à haut rendement telle que définie par l'article 11, § 1^{er}, alinéa 2, du présent arrêté, ou dans des installations utilisant des sources d'énergie renouvelables énumérées à l'article 11, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, du présent arrêté, et qui sont situées dans les autres Régions de la Belgique, dans les espaces marins visés à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, dans les autres Etats membres de l'Union européenne ou dans d'autres pays, sont acceptés par la Commission pour satisfaire aux obligations imposées par le présent arrêté aux fournisseurs verts tels que définis par l'article 2, 33°, de l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale.

Ces "labels de garantie d'origine" ne seront reconnus que si leur durée de validité est conforme à celle prévue à l'article 12, § 3. La Commission ne peut refuser les "labels de garantie d'origine" en provenance d'une autre Région de la Belgique, d'espaces marins visés à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, d'un autre Etat membre de l'Union européenne ou d'autres pays que sur la base de critères objectifs, transparents et non discriminatoires. »

Art. 6. Artikel 12, § 1, van hetzelfde besluit wordt vervangen door de volgende tekst :

« De gegevens die door de meetinstrumenten van de gecertificeerde installaties worden opgenomen, worden de laatste werkdag van elk trimester meegedeeld aan de Commissie. »

Art. 7. Artikel 12, § 2, van hetzelfde besluit wordt vervangen door de volgende tekst :

« De driemaandelijks toekenning van "labels van garantie van oorsprong" geschiedt onder immateriële vorm in de gegevensbank die door de Commissie wordt beheerd.

De toekenning geschiedt door inschrijving van een titel van "label van garantie van oorsprong" op het krediet van de rekening van de titularis van de installatie.

Het beheer van de gegevensbank, bedoeld in het eerste lid, wordt waargenomen door de Commissie of, desgevallend door het organisme waaraan, bij beslissing van de Minister op voorstel van de Commissie, deze opdracht wordt toevertrouwd. »

Art. 8. Een artikel 12, § 3 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« De "labels van garantie van oorsprong" hebben een geldigheidsduur die aanvangt op de datum van het einde van de betrokken productieperiode, en eindigt op het einde van het eerste kalenderjaar dat er op volgt. Wanneer een "label van garantie van oorsprong" nog niet werd gebruikt op het einde van dat jaar, wordt het vernietigd. »

Art. 9. Een artikel 12, § 4 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« Elk "label van garantie van oorsprong" toegekend door de Commissie is vrij overdraagbaar en verhandelbaar, op dezelfde wijze als de groenestroomcertificaten. »

Art. 10. Een artikel 12, § 5 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die "labels van garantie van oorsprong" wenst te kopen of te verkopen, moet zich vooraf een rekening hebben laten toekennen in de gegevensbank bedoeld in artikel 12, § 2, overeenkomstig de modaliteiten bepaald door de beheerder ervan.

De verkoper duidt aan de beheerder van de gegevensbank de "labels van garantie van oorsprong" aan die het voorwerp uitmaken van de overeenkomst, de prijs van de overeenkomst, alsook de gegevens van de koper.

De overgedragen "labels van garantie van oorsprong" worden ingeschreven op het debet van de rekening van de verkoper en op het krediet van de rekening van de koper. »

Art. 11. Een artikel 12, § 6 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« De Commissie maakt elk jaar op haar website de gemiddelde prijs bekend van de labels van garantie van oorsprong die tijdens het vorige jaar werden onderhandeld. »

Art. 12. Een artikel 12, § 7 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« De "labels van garantie van oorsprong" toegekend voor de elektriciteit opgewekt in installaties van hoogrenderende warmtekraftkoppeling, zoals gedefinieerd in artikel 11, § 1, alinea 2 van dit besluit, of in installaties die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen opgesomd in artikel 11, § 1, alinea 1 van dit besluit, en die gelegen zijn in de andere Gewesten van België, in de zeegebieden bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in de andere lidstaten van de Europese Unie of in andere landen, worden door de Commissie aanvaard om te voldoen aan de verplichtingen, opgelegd door dit besluit aan de groene leveranciers zoals deze gedefinieerd werden door artikel 2, 33°, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Deze "labels van garantie van oorsprong" zullen slechts worden aanvaard indien de geldigheidsduur ervan overeenstemt met deze voorzien in artikel 12, § 3. De Commissie kan de "labels van garantie van oorsprong" die afkomstig zijn van een ander Gewest van België, van de zeegebieden bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, van een andere lidstaat van de Europese Unie of van andere landen enkel weigeren op basis van objectieve, transparante en niet discriminerende criteria. »

Art. 13. Un article 12, § 8, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Les "labels de garantie d'origine" octroyés pour l'électricité produite dans des installations de cogénération à haut rendement telle que définie par l'article 11, § 1^{er}, alinéa 2, du présent arrêté, ou dans des installations utilisant des sources d'énergie renouvelables énumérées à l'article 11, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, du présent arrêté, et qui sont situées dans les autres Régions de la Belgique, dans les espaces marins visés à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, dans un autre Etat membre de l'Union européenne, ou dans un autre pays et qui sont présentés à la Commission dans l'objectif de satisfaire aux conditions de la licence de fourniture verte, sont enregistrés dans la base de données de la Région de Bruxelles-Capitale et sont rendus inutilisables.

Cet enregistrement a lieu après transfert des données nécessaires du "label de garantie d'origine" auprès de la Commission et après que le "label de garantie d'origine" ait été rendu inutilisable dans l'autre Région ou l'autre pays par l'émetteur original.

Le Ministre peut préciser sous quel format, par quel moyen, y compris électronique, et par quelle procédure ces "labels de garantie d'origine" peuvent être importés d'une autre Région, d'un autre Etat membre de l'Union européenne ou d'un autre pays. »

Art. 14. Un article 12, § 9, rédigé comme suit, est inséré dans le même arrêté :

« Le Ministre peut déterminer l'organisme susceptible d'émettre et d'échanger des "labels de garantie d'origine" pour le compte de la Région. »

Art. 15. L'article 14 du même arrêté est complété par un troisième paragraphe rédigé comme suit :

« § 3. En cas de modification significative d'installations anciennes, la période de dix ans dont question au premier paragraphe, point 1^o, de cet article peut être prolongée de cinq années supplémentaires si l'investissement consacré à la modification significative est au moins comparable à la moitié de l'investissement initial. La même période de dix ans peut être prolongée de dix années supplémentaires si l'investissement consacré à la modification significative est comparable ou supérieur à l'investissement initial. En vue de telles prolongations, le rendement électrique de l'installation modifiée doit être supérieur après la modification significative. De plus, il doit être comparable au rendement des meilleures installations du même type. La Commission juge du caractère significatif de la modification. »

Art. 16. L'article 17 du même arrêté est complété par les paragraphes suivants, rédigés comme suit :

« § 2. Par site de production où sont situées une ou plusieurs installations de production d'électricité produite à partir de panneaux solaires photovoltaïques, un coefficient multiplicateur de 4 est appliqué aux certificats verts octroyés conformément au § 1^{er} pour les 20 premiers m², un coefficient de 3 pour les 40 m² suivants et de 2 pour le reste des m².

§ 3. Un coefficient multiplicateur de 5 est appliqué au nombre de certificats verts octroyés conformément au § 1^{er} pour l'électricité produite par des installations de biométhanisation valorisant des déchets organiques collectés dans le périmètre local de l'installation.

§ 4. Dans tous les cas, par site de production où sont situées une ou plusieurs installations, le nombre de certificats verts octroyés est limité à 2 certificats verts par MWh net d'électricité produit lorsque la puissance électrique totale de ou des installations est supérieure à 1 MW ou que le rendement électrique de ou des installations est inférieur à 20 %. »

Art. 17. § 1^{er}. Dans l'article 24, premier alinéa, du même arrêté, les mots "Chaque fournisseur communique" sont remplacés par les mots "Chaque fournisseur et chaque fournisseur vert communiquent".

§ 2. Le même article est complété par un troisième et quatrième alinéa rédigés comme suit :

« Les fournisseurs communiquent mensuellement au gestionnaire de réseau de distribution et/ou au gestionnaire de réseau de transport la liste de leurs clients finals raccordés à ces réseaux qui sont fournis en électricité verte en indiquant pour chaque client la part d'électricité verte dans la fourniture totale d'électricité à ce client.

Art. 13. Een artikel 12, § 8 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« De "labels van garantie van oorsprong" toegekend voor de elektriciteit opgewekt in installaties van hoogrenderende warmtekrachtkoppeling, zoals gedefinieerd in artikel 11, § 1, alinea 2, van dit besluit, of uit installaties die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen opgesomd in artikel 11, § 1, alinea 1, van dit besluit, en die gelegen zijn in de andere Gewesten van België, in de zeegebieden bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in een andere lidstaat van de Europese Unie of in een ander land, en die bij de Commissie worden ingediend met het doel te voldoen aan de voorwaarden van de vergunning voor groene levering, worden geregistreerd in de gegevensbank van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en worden onbruikbaar gemaakt.

Deze registratie heeft plaats nadat de vereiste gegevens van het "label van garantie van oorsprong" aan de Commissie werden overgemaakt en nadat het "label van garantie van oorsprong" door de oorspronkelijke uitgever onbruikbaar werd gemaakt in het ander Gewest of in het ander land.

De Minister kan beslissen in welk formaat, via welk middel, daarin begrepen elektronische middelen, en via welke procedure deze "labels van garantie van oorsprong" kunnen worden ingevoerd uit een ander Gewest of een ander land. »

Art. 14. Een artikel 12, § 9 wordt in hetzelfde besluit ingevoegd, luidend als volgt :

« De Minister kan het organisme aanduiden dat geschikt is om de "labels van garantie van oorsprong" uit te geven en uit te wisselen voor rekening van het Gewest. »

Art. 15. Artikel 14 van hetzelfde besluit wordt vervolledigd met een derde paragraaf, luidend als volgt :

« § 3. In geval van een belangrijke wijziging van oude installaties, kan de periode van tien jaar waarvan sprake in de eerste paragraaf, punt 1^o, van dit artikel verlengd worden met vijf bijkomende jaren indien de investering betreffende de belangrijke wijziging minstens vergelijkbaar is met de helft van de aanvankelijke investering. Dezelfde periode van tien jaar kan verlengd worden met tien bijkomende jaren indien de investering betreffende de belangrijke wijziging vergelijkbaar is met of groter is dan de aanvankelijke investering. Met het oog op dergelijke verlengingen dient het elektrisch rendement van de gewijzigde installatie hoger te zijn na de belangrijke wijziging. Bovendien moet het vergelijkbaar zijn met het rendement van de beste installaties van hetzelfde type. De Commissie oordeelt over de belangrijke aard van de wijziging. »

Art. 16. Artikel 17 van hetzelfde besluit wordt vervolledigd met de volgende paragrafen, luidend als volgt :

« § 2. Per productielocatie waar één of meerdere installaties gevestigd zijn voor elektriciteit geproduceerd uit fotovoltaïsche zonnepanelen, wordt een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 4 toegepast op het aantal groenestroomcertificaten toegekend overeenkomstig § 1 voor de elektriciteit opgewekt door de eerste 20 m² van fotovoltaïsche zonnepanelen, een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 3 wordt toegepast voor de bijkomende 40 m² van dezelfde installatie en een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 2 wordt toegepast voor de overige m².

§ 3. Een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 5 wordt toegepast op het aantal groenestroomcertificaten toegekend overeenkomstig § 1 voor de elektriciteit opgewekt door installaties voor biomethanisatie die organische afval aanwenden die ingezameld werd binnen de lokale perimeteer van de installatie.

§ 4. In alle gevallen wordt, per productielocatie waar één of meerdere installaties gevestigd zijn, het aantal toegekende groenestroomcertificaten beperkt tot 2 groenestroomcertificaten per opgewekte netto MWu elektriciteit wanneer het totaal elektrisch vermogen van de installatie of installaties hoger is dan 1 MW of wanneer het elektrisch rendement van de installatie of van de installaties lager is dan 20 %. »

Art. 17. § 1. In artikel 24, eerste lid, van hetzelfde besluit worden de woorden "Iedere leverancier deelt" vervangen door de woorden "Iedere leverancier en iedere groene leverancier delen".

§ 2. Hetzelfde artikel wordt vervolledigd met een derde en een vierde lid, luidend als volgt :

« De leveranciers bezorgen maandelijks aan de distributienetbeheerder en/of gewestelijke transportnetbeheerder de lijst van hun eindafnemers die aangesloten zijn op deze netten en die bevoorradat worden met groene elektriciteit, waarbij voor elke klant het aandeel van de groene elektriciteit in de totale levering van elektriciteit aan deze afnemer wordt aangeduid.

La Commission vérifie que le fuel mix des fournisseurs verts présente au minimum 50 % d'électricité verte. Elle approuve la proportion d'électricité verte du fuel mix de chaque fournisseur uniquement à l'aide des "labels de garantie d'origine" que ces derniers lui présentent au plus tard le 31 mars de chaque année. »

§ 3. Le même article est complété par un cinquième alinéa rédigé comme suit :

« La Commission publie sur son site internet le pourcentage d'électricité verte fournie par chaque fournisseur au cours de l'année concernée aux clients situés en Région de Bruxelles-Capitale, sur base du nombre de "labels de garantie d'origine" présentés annuellement par chaque fournisseur. »

Art. 18. § 1^{er}. L'article 27, § 1^{er}, du même arrêté est complété par le point suivant :

« 5° avoir été attribués durant l'année qui précède l'année de remise des certificats verts pour satisfaire l'obligation visée à l'article 25. »

§ 2. Le même article est complété par un § 3 rédigé comme suit :

« Les fournisseurs ne peuvent remettre à la Commission les certificats verts émis par d'autres autorités nationales ou étrangères pour satisfaire à l'obligation de remise dont question à l'article 25 qu'après épuisement des certificats émis en Région de Bruxelles-Capitale. Ils peuvent toutefois remettre les certificats verts émis par d'autres autorités nationales ou étrangères, s'ils apportent la preuve d'un refus ou d'une incapacité de vente des certificats verts attribués à une installation située en Région de Bruxelles-Capitale, trois semaines avant l'échéance visée à l'article 25, alinéa 2.

Les autres autorités délivrantes précisent par année les quantités globales de chaque catégorie de sources d'énergie renouvelable ou de combustibles primaires pour les cogénérations de qualité utilisées par les installations dont les certificats verts ont été remis en Région de Bruxelles-Capitale. »

Art. 19. Le Ministre qui a l'Energie dans ses attributions, est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 19 juillet 2007.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale :

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

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale chargée de l'Environnement, de l'Energie, de la Politique de l'Eau, des Primes à la Rénovation et des Espaces verts,
Mme E. HUYTEBROECK

Annexe III. — Critères de la cogénération à haut rendement

Partie 1^{re}. — Technologies de cogénération entrant dans le champ d'application de la présente annexe

- 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) Microturbines.
- g) Moteurs stirling.
- h) Piles à combustible.
- i) Moteurs à vapeur.
- j) Cycles de Rankine pour la biomasse.
- k) Tout autre type de technologie ou de combinaison de technologies relevant de la cogénération telle que définie à l'article 2, 6°, de l'ordonnance.

Partie 2. — 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.

De Commissie gaat na of de fuel mix van de groene leveranciers minstens 50 % groene stroom bevat. Ze keurt het aandeel van groene elektriciteit in de fuel mix van elke leverancier goed, enkel met behulp van "labels van garantie van oorsprong", die deze laatsten haar ten laatste op 31 maart van elk jaar voorleggen. »

§ 3. Hetzelfde artikel wordt vervolledigd door een vijfde alinea, luidend als volgt :

« De Commissie maakt op haar website het percentage groene elektriciteit die door elke leverancier in de loop van het betrokken jaar wordt geleverd aan de klanten gelegen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, op basis van het aantal "labels van garantie van oorsprong" die jaarlijks door elke leverancier worden voorgelegd. »

Art. 18. § 1. Artikel 27, § 1, van hetzelfde besluit wordt vervolledigd met het volgende punt :

« 5° toegekend geweest zijn tijdens het jaar dat voorafgaat aan het jaar van de afgifte van de groenestroomcertificaten om te voldoen aan de verplichting genoemd in artikel 25. »

§ 2. Hetzelfde artikel wordt vervolledigd met een § 3, luidend als volgt :

« De leveranciers mogen slechts de groenestroomcertificaten, die uitgegeven werden door andere nationale of buitenlandse overheden om te voldoen aan de verplichting tot afgifte waarvan sprake in artikel 25 bij de Commissie neerleggen na uitputting van de certificaten uitgegeven in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Zij mogen evenwel de groenestroomcertificaten neerleggen die werden uitgegeven door andere nationale of buitenlandse overheden, indien zij het bewijs leveren van een weigering of een onvermogen van verkoop van de groenestroomcertificaten die werden toegekend aan een installatie gevestigd in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest drie weken vóór de termijn bedoeld in artikel 25, 2e lid.

De andere toekennende overheden verduidelijken per jaar de globale hoeveelheden van elke categorie van hernieuwbare energiebronnen of van primaire brandstoffen voor de kwaliteitswarmtekrachtkoppelingen, die gebruikt werden door de installaties waarvan de groenestroomcertificaten werden afgegeven in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. »

Art. 19. De Minister bevoegd voor Energie, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 19 juli 2007.

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering :

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,
Ch. PICQUE

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Leefmilieu, Energie, Waterbeleid, Renovatiepremies en Groenvoorzieningen,

Mevr. E. HUYTEBROECK

Bijlage III. — Criteria van hoogrenderende warmtekrachtkoppeling

Deel 1. — Technologieën voor warmtekrachtkoppeling waarop deze bijlage 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 Rankine-cyclus.
- k) Alle overige typen technologie en alle combinaties met betrekking tot warmtekracht zoals die onder de definitie in artikel 2, 6°, van de ordonnantie is vastgelegd.

Deel 2. — 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.

En ce qui concerne les unités de microcogénération, le calcul peut reposer sur des valeurs certifiées.

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 la partie 1 de la présente annexe, avec un rendement global annuel fixé à 75 %, et

ii) dans les unités de cogénération des types *a)* et *c)* visés à la partie 1 de la présente annexe, avec un rendement global annuel fixé à 80 %.

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 la partie 1 de la présente annexe] ou inférieur à la valeur visée cidessus au point a), ii) [unités de cogénération des types *a)* et *c)* visés à la partie 1 de la présente annexe], la cogénération est calculée selon la formule suivante :

$$E\text{CHP} = H\text{CHP} \cdot C$$

où

ECHP est la quantité d'électricité issue de la cogénération

C est le rapport électricité/chaaleur,

HCHP 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/chaaleur effectif. Si le rapport électricité/chaaleur 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 la partie 1 de la présente annexe, 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/chaaleur par défaut, C
Turbine à gaz cycle combiné avec récupération de chaleur	0,95
Turbine à vapeur à contrepression	0,45
Turbine d'extraction à condensatiestoomturbine	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)*.

Partie 3. — Méthode à suivre pour déterminer le rendement du processus de cogénération

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

a) Cogénération à haut rendement.

Aux fins de la présente annexe, la cogénération à haut rendement 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,

Voor microwarmtekrachtkoppelingseenheden kunnen de berekeningen worden gebaseerd op officieel erkende waarden.

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 deel 1 van deze bijlage genoemde typen *b), d), e), f), g)* en *h)* met een totaal rendement op jaarbasis vastgesteld op 75 %, en,

ii) in warmtekrachtkoppelingseenheden van de in deel 1 van deze bijlage genoemde typen *a)* en *c)* met een totaal rendement op jaarbasis vastgesteld op 80 %.

b) In warmtekrachtkoppelingseenheden met een totaal rendement op jaarbasis van minder dan de onder a), i) genoemde waarde [warmtekrachtkoppelingseenheden van de in deel 1 van deze bijlage bedoelde 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 deel 1 van deze bijlage bedoelde typen *a)* en *c)*] wordt de warmtekrachtkoppeling berekend volgens de volgende formule :

$$E\text{WKK} = W\text{WKK} \cdot C$$

waarin :

E WKK de hoeveelheid elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling is,

C de elektriciteit-warmteratio is,

W WKK de hoeveelheid nuttige warmte uit warmtekrachtkoppeling (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 typen *a), b), c), d)* en *e)*, bedoeld in deel 1 van deze bijlage, 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) Indien een deel van de energie-inhoud van de brandstofinvoer in het warmtekrachtkoppelingproces wordt teruggewonnen in de vorm van chemicaliën en wordt gerecycleerd, kan dit deel op de brandstofinvoer in mindering worden gebracht voordat het totale rendement bedoeld onder *a)* en *b)* wordt berekend.

Deel 3. — 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) Hoogrenderende warmtekrachtkoppeling.

Voor de toepassing van deze bijlage moet hoogrenderende warmtekrachtkoppeling aan de volgende criteria voldoen :

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

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

b) Calcul des économies d'énergie primaire

Le montant des économies d'énergie primaire réalisées grâce à la production par cogénération définie conformément à la partie 2 de la présente annexe doit être calculé sur la base de la formule suivante :

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

où :

PES représente les économies d'énergie primaire.

CHP H η est le rendement thermique de la production par cogénération définie comme la production annuelle de chaleur utile divisée par la consommation de combustible utilisé pour produire la somme de la chaleur utile et de l'électricité par cogénération.

Ref H η est le rendement de la valeur de référence pour la production séparée de chaleur.

CHP E η est le rendement électrique de la production par cogénération définie comme la production annuelle d'électricité par cogénération divisée par la consommation de combustible utilisé pour produire la somme de la chaleur utile et de l'électricité par cogénération. 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 cette énergie mécanique. Cet élément supplémentaire ne créera pas de droit à délivrer des "labels de garanties d'origine".

Ref E η est le rendement de la valeur de référence pour la production séparée d'électricité.

c) En ce qui concerne les unités de microcogénération, le calcul des économies d'énergie primaire peut reposer sur des données certifiées.

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 19 juillet 2007.

Bruxelles, le 19 juillet 2007.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale :

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

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale chargée de l'Environnement, de l'Energie, de la Politique de l'Eau, des Primes à la Rénovation et des Espaces verts,
Mme E. HUYTEBROECK

— de productie afkomstig van kleinschalige en micro-warmtekrachtkoppelingseenheden die een besparing op primaire energie opleveren, kan mogelijk worden aangemerkt als hoogrendende warmtekrachtkoppeling.

b) Berekening van de besparing op primaire energie

De besparing op primaire energie als gevolg van warmtekrachtkoppelingproductie als gedefinieerd in deel 2 van deze bijlage wordt met de volgende formule berekend :

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

waarin :

BPE de besparing op primaire energie is.

WKK W η het warmerendement van de warmtekrachtkoppelingproductie is, gedefinieerd als de opbrengst aan nuttige warmte op jaarbasis gedeeld door de brandstofinvoer die is gebruikt voor de opwekking van de som van de opbrengst aan nuttige warmte en elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling,

Ref W η de rendementsreferentiewaarde voor gescheiden warmteproductie is,

WKK E η het elektriciteitsrendement van de warmtekrachtkoppelingproductie is, gedefinieerd als elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling op jaarbasis, gedeeld door de brandstofinvoer die is gebruikt voor de opwekking van de som van de opbrengst aan nuttige warmte en elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling; wanneer een warmtekrachtkoppelingseenheid mechanische energie genereert, kan de elektriciteit uit warmtekrachtkoppeling op jaarbasis worden verhoogd met een aanvullend element dat staat voor de hoeveelheid elektriciteit gelijk aan die van mechanische energie. Dit aanvullend element scheidt geen recht om "labels van garantie van oorsprong" af te geven.

Ref E η de rendementsreferentiewaarde voor gescheiden elektriciteitsproductie is.

c) Voor micro-warmtekrachtkoppelingseenheden kan de berekening van de besparing op primaire energie worden gebaseerd op officieel erkende gegevens.

Gezien om te worden gevoegd bij Ons besluit van 19 juli 2007.

Brussel, 19 juli 2007.

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering :

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Ch. PICQUE

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering belast met Leefmilieu, Energie, Waterbeleid, Renovatiepremies en Groenvoorzieningen;

Mevr. E. HUYTEBROECK

MINISTERE

DE LA REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

F. 2007 — 3741

[C - 2007/31374]

19 JUILLET 2007. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale précisant les modalités d'octroi et de retrait de la licence de fourniture verte, ainsi que les modalités relatives à cette fourniture, et modifiant l'arrêté du 18 juillet 2002 fixant les critères et la procédure d'octroi, de renouvellement, de cession et de retrait d'une licence de fourniture d'électricité

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale, modifiée par l'ordonnance du ... 2006, notamment l'article 2, 33°, l'article 21, premier, deuxième et sixième alinéa, et l'article 30bis;

MINISTERIE

VAN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

N. 2007 — 3741

[C - 2007/31374]

19 JULI 2007. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering houdende bepaling van de regels voor de toekenning en de intrekking van de vergunning voor groene levering, alsook van de nadere regels betreffende deze levering, en houdende wijziging van het besluit van 18 juli 2002 houdende de criteria en de procedure tot toekenning, hernieuwing, overdracht en intrekking van een leveringsvergunning voor elektriciteit

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gewijzigd bij de ordonnantie van ... 2006, inzonderheid op artikel 2, 33°, artikel 21, eerste, tweede en zesde lid, alsook artikel 30bis;