



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: 02/289.76.11
Fax: 02/289.76.09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

VOORSTEL

(C)160115-CDC-1505

van

“koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen”

opgesteld met toepassing van artikel 7, §1, lid 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

15 januari 2016

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
VOORSTEL.....	3
I. WETTELIJK KADER	4
II. ANTECEDENTEN.....	6
III. ARTIKELSGEWIJZE BESPREKING	8
IV. VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT	11
BIJLAGE	12

VOORSTEL

Op 9 december 2015 ontving de COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) een brief van de Minister van Energie, Leefmilieu, en Duurzame Ontwikkeling (hierna: de Minister van Energie), mevrouw M.C. Marghem, waarin de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015, betreffende de hervorming van de ondersteuning voor *offshore* windenergie, wordt meegedeeld. Met dit schrijven verzoekt de Minister de CREG om haar een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna: het koninklijk besluit van 16 juli 2002) over te maken, rekening houdende met de beslissing van de Ministerraad van 20 november jongstleden.

Het Directiecomité van de CREG heeft beslist om, met toepassing van artikel 7, §1, lid 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet), een voorstel te formuleren van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

Dit voorstel werd door het Directiecomité van de CREG met consensus goedgekeurd via een schriftelijke procedure die beëindigd is op 15 januari 2016.

Voorliggend voorstel omvat vier luiken. Het eerste deel licht het wettelijk kader toe waarbinnen huidig voorstel wordt genomen. Het tweede deel beschrijft de antecedenten. In het derde deel worden een aantal toelichtingen gegeven bij de artikelen van het voorstel van koninklijk besluit. Het vierde deel bevat de tekst van het voorstel van koninklijk besluit (hierna: het voorstel).

////

I. WETTELIJK KADER

1. Artikel 7, §1, lid 1, van de Elektriciteitswet, bepaalt onder meer het volgende:

“Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning:

1° maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van certificaten van oorsprongsgarantie en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de federale en gewestelijke overheden aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van een minimumvolume elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen;

[...]”

2. Artikel 7, §1, van de elektriciteitswet werd uitgevoerd door het koninklijk besluit van 16 juli 2002. Onderhavig voorstel strekt ertoe een aantal bestaande bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 aan te passen.

3. Het derde lid van artikel 7, §1 van de elektriciteitswet bepaalt bovendien het volgende:

"Elk besluit dat een toeslag of heffing zoals bedoeld in het tweede lid invoert, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen de (twaalf) maanden na de datum van zijn inwerkingtreding".

Op basis van deze bepaling maakten de meeste artikelen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 voorwerp uit van een wettelijke bekrachtiging, zelfs de bepalingen die niet specifiek betrekking hadden op de in het tweede lid van artikel 7, §1 van de elektriciteitswet bedoelde toeslag of afname.

Door deze wettelijke bekrachtiging kan het koninklijk besluit van 16 juli 2002 in principe enkel gewijzigd worden door een wet.

Om dit te omzeilen, heeft de wetgever in artikel 7, §1 van de elektriciteitswet een lid ingevoegd dat het volgende bepaalt:

"onder voorbehoud van het derde [voormelde] lid, kan de Koning bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van

mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij artikel 427 van de programmawet (I) van 24 december 2002 en door artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie wijzigen, vervangen of opheffen".

Uit deze bepaling vloeit voort dat de machtiging die aan de Koning is gegeven om de bekrachtigde bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te wijzigen enkel geldt voor de bepalingen die werden bekrachtigd door artikel 427 van de programmawet (I) van 24 december 2002 en artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie.

Het bijgevoegde voorstel, dat op vraag van de minister van Energie wordt overgemaakt, gaat voornamelijk over de wijziging van artikel 14 van het besluit van 16 juli 2002 waarvan de laatste versie voorwerp uitmaakte van een bekrachtiging door artikel 2 van de wet van 12 juni 2015 tot bekrachtiging van bepaalde artikelen van het koninklijk besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en van het koninklijk besluit van 19 september 2014 tot bepaling van de nadere regels voor de berekening van de ombudsbijdrage tot financiering van de ombudsdienst voor energie, voor het begrotingsjaar 2015.

Volgens de CREG blijkt uit hetgeen voorafgaat dat artikel 7, §1, vierde lid van de elektriciteitswet, vóór de wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, moet worden gewijzigd om de Koning toe te laten de beoogde wijziging uit het koninklijk besluit van 16 juli 2002 uit te voeren en dit ondanks de bekrachtiging door de voormelde wet van 12 juni 2015.

II. ANTECEDENTEN

4. Het koninklijk besluit van 16 juli 2002 werd laatst aangepast door het koninklijk besluit van 4 april 2014 houdende de wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, waarbij een variabel ondersteuningsmechanisme op basis van de LCOE werd ingevoerd voor nieuwe windmolenparken.

5. De CREG ontving op 31 juli 2015 een schrijven van de Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling. In die brief vroeg de Minister de CREG het steunregime voor *offshore* windenergie te onderzoeken, meer bepaald te analyseren of er sprake is van oversubsidiëring. De opdracht werd als volgt geformuleerd:

“In dit kader zou ik u willen verzoeken om me tegen 30 september 2015 ten laatste een analyse over te maken om, in voorkomend geval, de eventuele compensatiebronnen te identificeren. De elementen met betrekking tot de LCOE van 138,00 EUR/MWh, de 12,00 EUR/MWh en de volgende elementen zullen in het bijzonder moeten worden geanalyseerd:

- *De termijn waarin de LCOE wordt toegekend;*
- *Het aantal in rekening gebrachte vollasturen bij de berekening van de LCOE;*
- *De berekening van de steun van 12,00 EUR/MWh voor de kabel op zee;*
- *Het aantal ondersteunde kwarturen waarop kan gerekend worden bij negatieve prijzen;*
- *Kost van de financiering (leningkosten, return on equity, verzekeringen,...)*

Gelieve, wanneer er bronnen van overcompensatie zouden worden geïdentificeerd, me tegen 31 oktober 2015 ten laatste een aanpassing van het toepasbare stelsel waarmee een dergelijk pervers effect zou kunnen worden vermeden, voor te stellen.”¹

6. Op 16 oktober 2015 werd de studie (F)151015-CDC-1462 over “de analyse van ondersteuning van *offshore* windenergie met inbegrip van het jaarlijks verslag over de doeltreffendheid van de minimumprijs voor *offshore* windenergie” (hierna : studie 1462)

¹ Vrije vertaling van : « *Dans ce cadre je vous saurai gré de bien me vouloir me communiquer pour le 30 septembre 2015 au plus tard une analyse visant à identifier, le cas échéant, les éventuelles sources de compensation. A cet égard, les éléments relatifs aux LCOE de 138,00 EUR/MWh, au 12,00 EUR/MWh et les éléments suivants devront notamment être analysés, et plus particulièrement :*

- *Le délai dans lequel le LCOE est attribué;*
- *Le nombre d’heures à pleine charge tenu en compte dans le calcul du LCOE;*
- *Le calcul du soutien de 12,00 EUR/MWh pour le câble en mer;*
- *Le nombre de quarts d’heure en soutien sur lesquels on peut compter en temps de prix négatifs;*
- *Coût du financement (coûts d’emprunt, return on equity, assurances, ...)*

Dans l’hypothèse où des sources de surcompensation seraient identifiées, je vous saurai gré de bien vouloir me proposer pour le 31 octobre 2015 au plus tard une adaptation du régime applicable permettant d’éviter un tel effet pervers. »

overgemaakt aan de Minister van Energie. Deze studie bevat zowel de gevraagde analyse van de componenten van de LCOE alsook een analyse van de conformiteit met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie en enkele aanbevelingen voor aanpassingen.

7. Op 20 november 2015 nam de Ministerraad haar beslissing over de hervorming van de ondersteuning van offshore windenergie.

8. Op 9 december 2015 ontving de CREG een schrijven van de Minister van Energie waarin zij de CREG verzoekt een koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 over te maken, rekening houdende met de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015.

III. ARTIKELSGEWIJZE BESPREKING

Artikel 1

1. Artikel 1 van het voorstel voegt aan artikel 1, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 onder punt 13° een definitie toe van het begrip “equivalent aantal vollasturen” dat gebruikt wordt om de LCOE per domeinconcessie te bepalen.

Artikel 2

6. Artikel 2 van het voorstel wijzigt artikel 14, §1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 als volgt.

Artikel 14, §1, tweede lid, 1°bis, wordt vervangen. Vooreerst wordt de formule voor de berekening van de minimumprijs aangepast om, naast een wiskundige vereenvoudiging, rekening te houden met de netverliezen. Hierdoor wordt het verschil tussen de geproduceerde en geïnjecteerde elektriciteit gecompenseerd zoals voorgesteld in studie 1462.

De ondersteuning voor nieuwe windmolenparken is vastgelegd in de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015. Voor nieuwe windmolenparken met *financial close* na 1 mei 2014, maar vóór 1 januari 2017 wordt de LCOE vastgelegd op maximum 138 EUR/MWh. Voor windmolenparken met *financial close* vanaf 1 januari 2017 wordt de LCOE vastgelegd op maximum 132 EUR/MWh. De waarden van de LCOE kunnen voor elk windmolenpark verminderd worden volgens de bepalingen die vastgelegd worden in artikel 3 van het voorstel.

Tenslotte wordt de berekening van de factor voor de netverliezen toegelicht: de CREG zal maandelijks deze factor bepalen op basis van de meetgegevens van de geproduceerde en de in het net geïnjecteerde elektriciteit.

In artikel 14, §1, vierde lid, wordt het contractualiseren van de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten door de netbeheerder uitgebreid tot alle groenestroomcertificaten voor *offshore* windenergie (en niet enkel deze die onder het 90/107 EUR/MWh-mechanisme werden uitgereikt). De CREG heeft voorgesteld het volledige vierde lid te vervangen gezien er momenteel een verschil bestaat tussen de Franstalige en Nederlandstalige versie.

Artikel 3

7. Artikel 3 van het voorstel wijzigt artikel 14, §1bis, als volgt.

Vooreerst wordt verduidelijkt dat de maximale waarden voor de LCOE van 138 EUR/MWh en 132 EUR/MWh, zoals bepaald in artikel 2 van het voorstel, respectievelijk gebaseerd zijn op referentiewaarden van 3500 en 3800 equivalent aantal vollasturen. Indien het geschatte equivalent aantal vollasturen hoger ligt dan de referentiewaarden, wordt de LCOE verminderd met 2 eurocent per extra equivalent vollastuur.

De bovenstaande aanpassing werd beslist in de Ministerraad van 20 november 2015. Daarbij werd uitgegaan dat het in rekening te brengen equivalent aantal vollasturen, waardoor de LCOE wordt verminderd, wordt voorgesteld door de domeinconcessiehouder. De CREG meent dat deze werkwijze een *incentive* geeft aan de domeinconcessiehouder om een verwacht equivalent aantal vollasturen voor te stellen dat niet hoger ligt dan de referentiewaarden. Om dit te vermijden wordt voorgesteld om een evaluatie door de CREG in te voeren van de voorgestelde raming van het equivalent aantal vollasturen, rekening houdend met het streven naar een maximale energieopbrengst². De CREG kan het voorgestelde aantal vollasturen bevestigen of aanpassen mits motivering en na raadpleging van de betrokken domeinconcessiehouder. De CREG kan hiervoor beroep doen op een onafhankelijk consultant. De CREG bepaalt tenslotte de LCOE, na haar evaluatie, die van toepassing is op de domeinconcessie.

Artikel 4

8. Artikel 4 van het voorstel wijzigt artikel 14, §1ter, als volgt.

Vooreerst wordt de driejaarlijks OPEX-aanpassing geschrapt, zoals beslist in de Ministerraad van 20 november 2015.

Verder stelt de CREG, op eigen initiatief, voor om de correctiefactor (die betrekking heeft op de elektriciteitsreferentieprij) jaarlijks aan te passen in plaats van driejaarlijks. De bestaande driejaarlijkse aanpassing van de correctiefactor maakt dat domeinconcessiehouders bepaalde parameters, die onder meer de balancingkosten vertegenwoordigen, in de verkoopcontracten voor elektriciteit noodzakelijkerwijze ook vastleggen op een termijn van drie jaar. De volatiliteit

² Dit ligt in lijn met de toekennings- en selectiecriteria van het Koninklijk Besluit van 20 december 2000 betreffende de voorwaarden en de procedure voor de toekenning van domeinconcessies voor de bouw en de exploitatie van installaties voor de productie van elektriciteit uit water, stromen of winden, in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal recht.

van deze parameters leidt tot het in rekening brengen van een risicopremie in de offertes van de kandidaat-aankopers van de elektriciteit. De jaarlijkse aanpassing van de correctiefactor maakt dat de risicopremie betrekking heeft op slechts één jaar en bijgevolg *ex ante* lager komt te liggen dan een risicopremie voor drie jaar.

Artikel 5

9. Artikel 5 van het voorstel wijzigt artikel 14, §1 *quater*, als volgt.

Zoals beslist door de Ministerraad van 20 november 2015, wordt de huidige forfaitaire ondersteuning van 12 EUR/MWh voor de aansluiting van een *offshore* windmolenpark geschrapt. Deze ondersteuning wordt voortaan individueel, per windmolenpark, door de CREG bepaald op basis van de verkregen offertes voor de aansluiting.

10. De CREG merkt op dat voor de uitvoering van de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015 ook artikel 7, §2 van de elektriciteitswet (die melding maakt van de bovenvermelde 12 EUR/MWh) dient aangepast te worden.

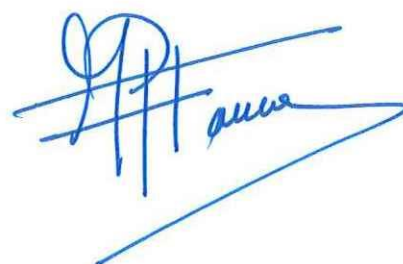
IV. VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT

Zie bijlage.

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent Jacquet
Directeur



Marie-Pierre Fauconnier
Voorzitster van het Directiecomité

BIJLAGE

Voorstel van koninklijk besluit

Koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

FILIP, Koning der Belgen,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze groet.

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1 gewijzigd bij de wetten van 20 maart 2003, 22 december 2008, 29 maart 2012, 27 december 2012, 28 juni 2013 en 26 december 2013;

Gelet op het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen;

Gelet op het voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 15 januari 2016;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën d.d. ... (datum);

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting d.d. ... (datum);

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse d.d. ... (datum);

Gelet op het overleg met de gewestregeringen;

Gelet op het advies xxxxx/x van de Raad van State, d.d. ... (datum);

Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van Onze in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij:

Art. 1. Artikel 1, §2 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, gewijzigd door de besluiten van 31 oktober 2008, 17 augustus 2013 en 4 april 2014, wordt aangevuld als volgt:

"13° "equivalent aantal vollasturen": een aantal uren dat overeenstemt met het gemiddelde, berekend op twintig jaar, van de verhouding tussen de raming van de geproduceerde energie bij weersomstandigheden in een statistisch normaal jaar en het geïnstalleerde vermogen. "

Art. 2. In artikel 14, § 1 van hetzelfde besluit, gewijzigd door de besluiten van 5 oktober 2005, 31 oktober 2008, 21 december 2012 en 4 april 2014 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° In het tweede lid wordt 1°bis vervangen als volgt:

"1°bis voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close na 1 mei 2014 plaatsvindt, een minimumprijs vastgelegd aan de hand van de volgende formule:

minimumprijs = LCOE - [elektriciteitsreferentieprijs x (1 - correctiefactor) x (1-netverliesfactor)]

waarin:

- onverminderd §§1bis en 1quater, de LCOE gelijk is aan:

a) 138 euro/MWh maximum voor de domeinconcessies waarvan de financial close plaatsvindt tussen 2 mei 2014 en 31 december 2016;

b) 132 euro/MWh maximum voor de domeinconcessies waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 januari 2017;

- de correctiefactor gelijk is aan 0,10;

- de netverliesfactor wordt elke maand door de commissie, voor elke concessie, berekend op basis van het verschil tussen de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit en de hoeveelheid elektriciteit die in het net is geïnjecteerd;"

2° het vierde lid wordt als volgt vervangen:

"De aankoopverplichting van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd via windenergie, zoals omschreven onder lid 2, 1° en 1°bis, maakt, op voorstel van de netbeheerder, het voorwerp uit van een contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder. Dit voorstel wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de commissie."

Art. 3. In artikel 14 van dit besluit wordt paragraaf 1bis, ingevoegd door het besluit van 4 april 2014, vervangen als volgt:

"§1bis. De maximale waarde van de in §1, tweede lid, 1°bis bedoelde LCOE wordt vastgelegd op basis van:

1° 3500 equivalent aantal vollasturen voor de domeinconcessies waarvan de financial close plaatsvindt tussen 2 mei 2014 en 31 december 2016;

2° 3800 equivalent aantal vollasturen voor de domeinconcessies waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 januari 2017.

Als de raming van het equivalent aantal vollasturen van een domeinconcessie hoger is dan de waarden bedoeld in het eerste lid, dan wordt de waarde van de LCOE voor deze concessie verminderd met 2 eurocent per equivalent vollastuur boven respectievelijk 3500 of 3800.

Ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close, maakt de domeinconcessiehouder aan de commissie een raming over van het equivalent aantal vollasturen, alsook alle verslagen en documenten waarop deze raming gebaseerd is.

De commissie evalueert de door de domeinconcessiehouder voorgelegde raming, rekening houdend met een streven naar een maximale energieopbrengst, en bevestigt of wijzigt in voorkomend geval, na consultatie van de concessionaris, de raming van het equivalent aantal vollasturen.

Op basis van haar evaluatie bepaalt de commissie de LCOE die van toepassing is op de domeinconcessie."

Art. 4. In artikel 14, §1ter van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van 4 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid wordt vervangen als volgt:

"Voor elke domeinconcessie past de commissie de correctiefactor zoals bedoeld in §1, tweede lid, 1°bis, die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs, aan."

2° het tweede lid wordt opgeheven;

3° in het derde lid:

- wordt het woord "Daartoe" ingevoerd aan het begin van de zin;

- worden de woorden "periode van drie jaar" vervangen door de woorden "jaarlijkse periode";

- worden de woorden "tot het geheel van werkelijke kosten en inkomsten waaronder de volgende componenten:

1° de gecontracteerde kosten voor de exploitatie van het windmolenpark;

2° de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit." vervangen door de woorden "tot de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit";

4° het vijfde lid wordt vervangen als volgt:

"De commissie onderzoekt binnen de 2 maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprijs";

Art. 5. In artikel 14 van dit besluit wordt paragraaf 1quater, ingevoegd bij het besluit van 4 april 2014, vervangen als volgt:

"§1quater. Wanneer de installaties het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de in de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close plaatsvindt na 1 mei 2014, dan wordt het bedrag van de LCOE vastgelegd in § 1, tweede lid, 1°bis, vermeerderd met een door de commissie vastgelegd bedrag bestemd voor de tenlasteneming van alle kosten van de onderzeese kabel, alsook de aansluitingsinstallaties, op basis van de offerte of de offertes die de domeinconcessiehouder in aanmerking neemt conform de wet overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten van 15 juni 2006."

Art. 6. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.

Art. 7. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

... (plaats), ... (datum)

Van Koningswege:

De Minister van Energie,

Marie-Christine MARGHEM