

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

21 juni 2016

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van
29 april 1999 betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt wat betreft de
wijziging van het systeem voor de toekenning
van groenestroomcertificaten voor elektriciteit
geproduceerd overeenkomstig artikel 6,
de financiering van de onderzeese kabel
en de productieafwijking**

Blz.

INHOUD

Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp	7
Impactanalyse	9
Advies van de Raad van State	19
Wetsontwerp	24
Bijlage.....	27

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

21 juin 2016

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché
de l'électricité en ce qui concerne la
modification du mécanisme en vue
de l'octroi de certificats verts pour
l'électricité produite conformément
à l'article 6, le financement du câble
sous-marin et l'écart de production**

Pages

SOMMAIRE

Résumé	3
Exposé des motifs.....	4
Avant-projet	7
Analyse d'impact.....	14
Avis du Conseil d'État	19
Projet de loi	24
Annexe	27

De regering heeft dit wetsontwerp op 21 juni 2016 ingediend.

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 21 juin 2016.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 23 juni 2016 door de Kamer ontvangen.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 23 juin 2016.

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GO!	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
DéFI	:	Démocrate Fédéraliste Indépendant
PP	:	Parti Populaire

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:

DOC 54 0000/000:	Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA:	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV:	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV:	Beknopt Verslag
CRIV:	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN:	Plenum
COM:	Commissievergadering
MOT:	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Abréviations dans la numérotation des publications:

DOC 54 0000/000:	Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n ^o de base et du n ^o consécutif
QRVA:	Questions et Réponses écrites
CRIV:	Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV:	Compte Rendu Analytique
CRIV:	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN:	Séance plénière
COM:	Réunion de commission
MOT:	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers

*Bestellingen:
Natieplein 2
1008 Brussel
Tel. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.dekamer.be
e-mail : publicaties@dekamer.be*

De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants

*Commandes:
Place de la Nation 2
1008 Bruxelles
Tél. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.lachambre.be
courriel : publications@lachambre.be*

Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

SAMENVATTING

Dit ontwerp heeft tot doel verschillende wijzigingen aan te brengen in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

Eerst voert het voorliggend ontwerp van wet een nieuwe definitie van het concept 'financial close' in teneinde dit concept nauwer bij de economische realiteit te laten aansluiten

Vervolgens voorziet het voorliggend ontwerp van wet dat de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, het onderwerp kunnen uitmaken van wijzigingen of, in voorkomend geval van vervangingen of opheffingen, ondanks de bekrachtiging van deze bepalingen bij de programwet (I) van 24 december 2002, de wet diverse bepalingen inzake energie van 26 december 2013 en de wet van 12 juni 2015.

Bovendien wordt voortaan en dit vanaf 1 mei 2016, zoals beslist door de Ministerraad van 20 november 2015, de ondersteuning voor de aansluiting van de offshore windmolenparken gedifferentieerd en bijgevolg individueel vastgelegd per offshore windmolenpark.

Tot slot voorziet dit ontwerp eveneens in een aanpassing van de elektriciteitswet teneinde die laatste in overeenstemming te brengen met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020.

RÉSUMÉ

Le présent projet vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Tout d'abord le présent projet de loi envisage d'introduire une nouvelle définition du 'financial close' pour que la réalité économique puisse être mieux reflétée.

Ensuite, le présent projet de loi prévoit que les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables peuvent faire l'objet de modifications ou être, le cas échéant, remplacées ou abrogées, malgré leur confirmation par la loi-programme(I) du 24 décembre 2002, par la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses et par la loi du 12 juin 2015 en matière d'énergie.

En outre, et tel que décidé par le Conseil des ministres du 20 novembre 2015, le soutien pour le raccordement des parcs éoliens offshore est dorénavant et à partir du 1 mai 2016 différencié et par conséquent déterminé par parc éolien offshore.

Enfin, ce projet prévoit également une adaptation de la loi sur l'électricité pour la mettre en conformité avec les lignes directrices concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020.

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES, HEREN,

Dit ontwerp van wet heeft tot doel verschillende wijzigingen aan te brengen in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

Eerst voert het voorliggend ontwerp van wet een nieuwe definitie van het concept 'financial close' in teneinde dit concept nauwer bij de economische realiteit te laten aansluiten.

Vervolgens voorziet het voorliggend ontwerp van wet dat de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, het onderwerp kunnen uitmaken van wijzigingen of, in voorkomend geval van vervangingen of opheffingen, ondanks de bekrachtiging van deze bepalingen bij de programmawet (I) van 24 december 2002, de wet diverse bepalingen inzake energie van 26 december 2013 en de wet van 12 juni 2015. Deze bepaling maakt toekomstige wijzigingen mogelijk van de bepalingen die geen betrekking hebben op de toeslag en/of heffing en die desondanks toch bij wet zijn bekrachtigd, terwijl alleen de bepalingen betreffende de toeslag en/of heffing zouden moeten zijn bekrachtigd.

Bovendien wordt voortaan en dit vanaf 1 mei 2016, zoals beslist door de Ministerraad van 20 november 2015, de ondersteuning voor de aansluiting van de offshore windmolenparken gedifferentieerd en bijgevolg individueel vastgelegd per *offshore* windmolenpark in plaats van de forfaitaire ondersteuning van 12 EUR/MWh voor ieder offshore windmolenpark. Om een level playing field tussen de verschillende parken te creëren wordt de kabelsubsidie dus per park gedifferentieerd. Deze ondersteuning wordt voortaan individueel, per windmolenpark, door de CREG bepaald op basis van de verkregen offertes voor de levering en plaatsing van de onderzeese kabel. Voor de volledigheid wordt hier nog meegegeven dat een ondersteuning voor de individuele aansluiting van de *offshore* windmolenparken conform het regime voor installaties met *financial close* na 1 mei 2014 tot op heden nooit werd toegepast. Teneinde uitvoering te geven aan de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015 wordt middels dit ontwerp van wet artikel 7, § 2 van de elektriciteitswet (die melding maakt van de bovenvermelde 12 EUR/MWh) aangepast.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

Le présent projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Tout d'abord le présent projet de loi envisage d'introduire une nouvelle définition du 'financial close' pour que la réalité économique puisse être mieux reflétée.

Ensuite, le présent projet de loi prévoit que les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables peuvent faire l'objet de modifications ou être, le cas échéant, remplacées ou abrogées, malgré leur confirmation par la loi-programme(I) du 24 décembre 2002, par la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses et par la loi du 12 juin 2015 en matière d'énergie. Cette modification vise à permettre une modification future de dispositions n'ayant pas trait à une surcharge et/ou un prélèvement et ayant néanmoins fait l'objet d'une confirmation par loi, alors que seules les dispositions relatives aux surcharges et/ou prélèvements devraient faire l'objet d'une telle confirmation.

En outre, et tel que décidé par le Conseil des ministres du 20 novembre 2015, le soutien pour le raccordement des parcs éoliens offshore est dorénavant et à partir du 1^{er} mai 2016 différencié et par conséquent déterminé par parc éolien *offshore* au lieu d'un soutien forfaitaire de 12 EUR / MWh pour chaque parc éolien offshore. Pour créer un level playing field entre les différents parcs, la subvention de câble est donc différenciée par parc. Ce soutien sera accordé dorénavant individuellement, par parc éolien, déterminé par la CREG sur la base des offres reçues pour la fourniture et l'installation du câble sous-marin. Par souci d'exhaustivité, il convient de signaler qu'un soutien pour le raccordement des parcs éoliens *offshore* conforme au régime pour des installations, dont le financial close a lieu après le 1^{er} mai 2014, n' a pas été appliqué jusqu'à présent. Pour la mise en œuvre de la décision du Conseil des ministres du 20 novembre 2015, l'article 7, paragraphe 2 de la loi électricité (qui fait mention des 12 EUR / MWh susmentionnés) doit être adapté.

Tot slot voorziet dit ontwerp eveneens in een aanpassing van de elektriciteitswet teneinde die laatste in overeenstemming te brengen met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020. Volgens randnummer 124 van deze richtsnoeren dienen de begunstigden van exploitatiesteun voor energie uit hernieuwbare energiebronnen immers onderworpen te zijn aan standaardbalanceringsstaken die niet-discriminerend en technologie neutraal zijn. Echter, in België houdt het huidige systeem voor productieafwijkingen momenteel een gunstig regime in voor offshore windenergie, ten opzichte van andere productie technologieën. In dat opzicht beoogt dit ontwerp om dit gunstigere regime inzake productieafwijkingen voor offshore windenergie, zoals voorzien in artikel 7, § 3, op te heffen.

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

Artikel 1

Dit artikel geeft de constitutionele basis aan van het ontwerp.

Artikel 2

Dit artikel voegt een nieuwe definitie in voor het concept "*financial close*" teneinde dit concept nauwer bij de economische realiteit te laten aansluiten.

Artikel 3

Dit artikel voert opnieuw de mogelijkheid in voor de Koning om het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen te wijzigen.

Artikel 4

Teneinde uitvoering te geven aan de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015 wordt middels dit ontwerp van wet artikel 7, § 2, van de elektriciteitswet (die melding maakt van de bovenvermelde 12 EUR/MWh) aangepast.

Artikel 5

Dit artikel voorziet in de opheffing van het gunstregime inzake productieafwijkingen voor de *offshore* windenergie in artikel 7, § 3, van de elektriciteitswet.

Enfin, ce projet prévoit également une adaptation de la loi sur l'électricité pour la mettre en conformité avec les lignes directrices concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020. Selon le marginal 124 de ces lignes directrices, les bénéficiaires d'aides au fonctionnement de l'énergie à partir de sources renouvelables doivent être soumis à des tâches d'équilibrage standard qui sont non discriminatoires et technologiquement neutres. Cependant, en Belgique le système présent des écarts de production maintient actuellement un régime favorable à l'énergie éolienne offshore, par rapport à d'autres technologies de fabrication. À cet égard, ce projet vise à supprimer ce régime plus favorable de dérogations pour la production d'énergie éolienne en mer, tel que prévu à l'article 7, § 3.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

Cet article indique le fondement constitutionnel du projet.

Article 2

Cet article insère une nouvelle définition du "*financial close*" pour que la réalité économique puisse être mieux reflétée.

Article 3

Cet article introduit à nouveau la possibilité pour le Roi de modifier l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables.

Article 4

Pour la mise en œuvre de la décision du Conseil des ministres du 20 novembre 2015, cet article adapte l'article 7, § 2, de la loi électricité (qui fait mention des 12 EUR / MWh susmentionnés).

Article 5

Cet article prévoit l'abrogation du régime favorable concernant le système d'écart de production pour l'énergie éolienne *offshore* visé à l'article 7, § 3, de la loi d'électricité.

Dit is, Dames en Heren, de draagwijdte van het wetsontwerp dat de Regering de eer heeft u ter goedkeuring voor te leggen.

De minister van Energie,

M.C. MARGHEM

Voici, Mesdames et Messieurs, la portée du projet que le gouvernement a l'honneur de soumettre à votre approbation.

La ministre de l'Energie,

M.C. MARGHEM

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productiefwijking

Artikel 1

Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de gecoördineerde Grondwet.

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt 56° vervangen door:

“56° *“financial close”*: gebeurtenis waarop de officiële afsluiting plaatsvindt van de financiële akkoorden met alle voornaamste betrokken partijen voor de realisatie van het windmolenpark voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaakt van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie en waarbij de financiële aspecten met zekerheid zijn gekend dan wel geraamd, zoals de investeringskosten met betrekking tot de turbines, de fundering, de kabels en de eigenlijke installatie van het project, de kosten voor *“operation & maintenance”* en de windvoorspellingen, de valorisatie van de te produceren elektriciteit, de prijzen en de verzekeringen;”

Art. 3

In artikel 7, § 1, vierde lid, van dezelfde wet wordt tussen de woorden “artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie” en de woorden “wijzigen, vervangen of opheffen” de volgende woorden ingevoegd:

“en door artikel 2 van de wet 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.”

Art. 4

In artikel 7, § 2 van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° In het tweede lid 2 worden de woorden “verhoogd met 12 euro/MWh” vervangen door de woorden “verhoogd met

AVANT-PROJET DE LOI

soumis à l’avis du Conseil d’État

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l’octroi de certificats verts pour l’électricité produite conformément à l’article 6, le financement du câble sous-marin et l’écart de production

Article 1^{er}

La présente loi règle une matière visée à l’article 74 de la Constitution coordonnée.

Art. 2

À l’article 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, le 56° est remplacé par ce qui suit:

“56° *“financial close”*: événement auquel a lieu la conclusion officielle des accords financiers avec toutes les principales parties concernées, pour la réalisation du parc d’éoliennes destiné à la production d’électricité à partir d’énergie éolienne dans les espaces marins où la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l’objet d’une concession domaniale visée à l’article 6, et auquel les aspects financiers sont connus avec certitude ou estimés, tels que les coûts d’investissement liés aux turbines, aux fondations, aux câbles et à l’installation proprement dite du projet, les frais de “fonctionnement et d’entretien” et des prévisions de vent, la valorisation d’électricité à produire, les prix et les assurances;”

Art. 3

L’article 7, § 1^{er}, alinéa 4, de la même loi est complété par:

“et par l’article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l’arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l’arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l’établissement de mécanismes visant la promotion de l’électricité produite à partir des sources d’énergie renouvelables”.

Art. 4

À l’article 7, § 2, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° A l’alinéa 2, les mots “est augmenté de 12 euros/MWh” sont remplacés par les mots suivants: “augmenté d’un

een bedrag vastgesteld door de Commissie na controle van de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1 van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten.”;

2° In het derde lid worden de woorden “maar zich op een afstand van meer dan 9 kilometer bevinden van deze installatie, staat de netbeheerder in voor een door de Koning, op voorstel van de commissie en na advies van de netbeheerder, te bepalen deel van de kostprijs van de onderzeese kabel ter aansluiting op deze installatie” vervangen door de woorden:

“wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie, zoals vastgelegd voor installaties waarvan de financial close plaatsvindt na 1 mei 2014 overeenkomstig het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, verhoogd met een bedrag vastgesteld door de Commissie na controle van de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten”;

3° In het vijfde lid worden de woorden “het derde lid” vervangen door de woorden “het vijfde lid”.

Art. 5

In artikel 7 van dezelfde wet wordt paragraaf drie opgeheven.

Art. 6

Deze wet treedt in werking op de dag waarop deze wet in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

montant fixé par la Commission après vérification des coûts totaux éligibles pour le financement, sur la base de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1^{er}, de la loi prend en considération lors de l'application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services.”;

2° À l'alinéa 3, les mots “mais qui se trouvent à une distance de plus de 9 kilomètres de cette installation, le gestionnaire du réseau finance une partie, à fixer par le Roi sur proposition de la commission et après avis du gestionnaire du réseau, du coût du câble sous-marin réalisant la connexion à cette installation” sont remplacés par les mots suivants:

“le prix minimal de l'énergie éolienne produite, tel que fixé pour les installations dont le financial close s'effectue après le 1^{er} mai 2014, conformément à l'arrêté royal du 16 juillet, 2002, relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, augmenté d'un montant déterminé par la Commission après vérification des coûts totaux éligibles sur la base de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale visé à l'article 6, § 1^{er}, de la loi, prend en considération lors de l'application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services”;

3° A l'alinéa 5, les mots “l'alinéa 3” est remplacé par les mots “l'alinéa 5”.

Art. 5

À l'article 7 de la même loi, le paragraphe trois est abrogé.

Art. 6

La présente loi entre en vigueur au jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking - (v4) - 16/02/2016 10:31

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Marie Christine Marghem

Contactpersoon beleidscel

Naam : Jan Van Den Bulcke

E-mail : jan.vandenbulcke@marghem.fed.be

Tel. Nr. : 02/790 57 23

Overheidsdienst

Fod Economie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Frank Vanvuchelen

E-mail : Frank.Vanvuchelen@economie.fgov.be

Tel. Nr. : (0) 2 277 63 45

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking - (v4) - 16/02/2016 10:31

Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.

De ondersteuning voor de productie van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, in het bijzonder de offshore windenergie, vindt haar wettelijke basis in artikel 7 van de elektriciteitswet en in het in referte vermelde koninklijk besluit van 16 juli 2002.

In de Ministerraad van 20 november 2015 werd beslist om een aantal wijzigingen door te voeren aan dit ondersteuningsregime.

Eerst voert het voorliggend ontwerp van wet in artikel 2 een nieuwe definitie van het concept 'financial close' in teneinde dit concept nauwer bij de economische realiteit te laten aansluiten.

Artikel 3 van het voorontwerp van wet heropent de mogelijkheid 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 dit ondanks de bekrachtiging van deze bepalingen bij de programmawet (I) van 24 december 2002, de wet diverse bepalingen inzake energie van 26 december 2013 en de wet van 12 juni 2015. Deze bepaling maakt toekomstige wijzigingen mogelijk van de bepalingen die geen betrekking hebben op de toeslag en/of heffing en die desondanks toch bij wet zijn bekrachtigd, terwijl alleen de bepalingen betreffende de toeslag en/of heffing zouden moeten zijn bekrachtigd.

Zo een wijziging is nodig om het ondersteuningsregime voor de offshore te kunnen versterken, met inachtnaam van de Europese Richtsnoeren inzake Staatssteun en om elke 'oversubsidiëring' te vermijden in het belang van de eindconsument. Deze hervorming bevat een dringend karakter omwille van de noodzaak tot een zo snel mogelijke verduidelijking van de offshore ondersteuning. Sommige parken zijn vandaag de dag inderdaad zeer dicht bij een financial close, vanaf dat ogenblik wordt de ondersteuning bepaald en vastgelegd.

Verder wordt in artikel 4 van het ontwerp van wet, zoals beslist door de Ministerraad van 20 november 2015, de huidige forfaitaire ondersteuning van 12 EUR/MWh voor de aansluiting van een offshore windmolenpark geschrapt. Om een level playing field tussen de verschillende parken te creëren wordt de kabelsubsidie per park gedifferentieerd. Deze ondersteuning wordt voortaan individueel, per windmolenpark, door de CREG bepaald op basis van de verkregen offertes voor de aansluiting. Teneinde uitvoering te geven aan de beslissing van de Ministerraad van 20 november 2015 wordt middels dit ontwerp van wet artikel 7, §2 van de elektriciteitswet (die melding maakt van de bovenvermelde 12 EUR/MWh) aangepast.

Tot slot voorziet dit ontwerp van wet in artikel 5 eveneens in een aanpassing van de elektriciteitswet teneinde die laatste in overeenstemming te brengen met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 (cfr. studie van de CREG met referentie (F)130626-CDC-1258, pg. 23 -24). Volgens randnummer 124 van deze richtsnoeren dienen de begunstigden van exploitatiesteun voor energie uit hernieuwbare energiebronnen immers onderworpen te zijn aan standaardbalanceringsstaken die niet-discriminerend en technologie neutraal zijn. Echter, in België houdt het huidige systeem voor productieafwijkingen momenteel een gunstig regime in voor offshore windenergie, ten opzichte van andere productie technologieën. In dat opzicht beoogt dit ontwerp om dit gunstigere regime inzake productieafwijkingen voor offshore windenergie, zoals voorzien in artikel 7, §3, op te heffen.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

Ja Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Het advies van de Raad van State zal worden gevraagd.

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Niet van toepassing

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking - (v4) - 16/02/2016 10:31

Welke impact heeft het ontwerp van regelgeving op deze 21 thema's?

1. Kansarmoedebestrijding

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

1. Op welke personen heeft het ontwerp (rechtstreeks of onrechtstreeks) een impact en wat is de naar geslacht uitgesplitste samenstelling van deze groep(en) van personen?

Er zijn personen betrokken. | Personen zijn niet betrokken.

Leg uit waarom:

Het betreft een ondersteuningsregime voor de offshore productie van windenergie.

4. Gezondheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

5. Werkgelegenheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Zowel de bouw als de exploitatie van de windmolenparken creëert een significant aantal arbeidsplaatsen.

6. Consumptie- en productiepatronen

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

7. Economische ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het wetsontwerp draagt bij tot de bevordering van de bevoorradingszekerheid van energiebronnen, in het bijzonder in functie van de productie van hernieuwbare energie.

8. Investerings

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

De ondersteuningsregeling moedigt investeringen in de productie van hernieuwbare energie op de Noordzee aan.

9. Onderzoek en ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

10. Kmo's

3/5

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking - (v4) - 16/02/2016 10:31

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

Er zijn ondernemingen (inclusief kmo's) betrokken. | Ondernemingen zijn niet betrokken.

Leg uit waarom:

Op het eerste zicht lijken er zicht onder de exploitanten van de offshore windmolenparken geen kmo's te zijn.

11. Administratieve lasten

| Ondernemingen of burgers zijn betrokken. | Ondernemingen of burgers zijn niet betrokken.

12. Energie

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het wetsontwerp draagt bij tot de bevordering van de bevoorradingszekerheid van energiebronnen, in het bijzonder in functie van de productie van hernieuwbare energie.
De ondersteuningsregeling moedigt investeringen in de productie van hernieuwbare energie op de Noordzee aan.

13. Mobiliteit

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

14. Voeding

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

15. Klimaatverandering

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

De ondersteuningsregeling ter bevordering van de offshore productie van hernieuwbare energie draagt bij aan de transitie naar een duurzaam energiesysteem en een koolstofarme economie.

16. Natuurlijke hulpbronnen

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

17. Buiten- en binnenlucht

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

18. Biodiversiteit

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

19. Hinder

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

20. Overheid

Positieve impact | Negatieve impact | Geen impact

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking - (v4) - 16/02/2016 10:31

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van: voedselveiligheid, gezondheid en toegang tot geneesmiddelen, waardig werk, lokale en internationale handel, inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie), mobiliteit van personen, leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling), vrede en veiligheid.

Impact op ontwikkelingslanden. | Geen impact op ontwikkelingslanden.

Leg uit waarom:

De ondersteuningsregeling betreft uitsluitend domeinconcessies in het deel van de Noordzee waarover België rechtsmacht heeft.

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production - (v4) - 16/02/2016 10:31

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

Marie Christine Marghem

Contact cellule stratégique

Nom : Jan Van Den Bulcke

E-mail : jan.vandenbulcke@marghem.fed.be

Téléphone : 02/790 57 23

Administration

SPF Economie

Contact administration

Nom : Frank Vanvuchelen

E-mail : Frank.Vanvuchelen@economie.fgov.be

Téléphone : (0) 2 277 63 45

B. Projet

Titre de la réglementation

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production - (v4) - 16/02/2016 10:31

Description succincte du projet de réglementation en mentionnant l'origine réglementaire (traités, directive, accord de coopération, actualité, ...), les objectifs poursuivis et la mise en œuvre.

Le soutien pour la production d'électricité à partir d'énergie renouvelable, particulièrement l'énergie produite par des parcs des éoliens offshores, a sa base légale dans l'article 7 de la loi d'électricité et l'arrêté royal du 16 juillet 2002 mentionné dans l'objet ci-dessus.

Au Conseil des ministres du 20 novembre 2015, il a été décidé de modifier ce régime de soutien offshore. Tout d'abord le présent projet de loi envisage dans l'article 2 d'introduire une nouvelle définition du 'financial close' pour que la réalité économique puisse être mieux reflétée.

Par ailleurs, l'article 3 de l'avant-projet de loi rouvre la possibilité de modifier l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, ceci malgré leur confirmation par la loi-programme(I) du 24 décembre 2002, par la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses et par la loi du 12 juin 2015 en matière d'énergie. Cette modification vise à permettre une modification future de dispositions n'ayant pas trait à une surcharge et/ou un prélèvement et ayant néanmoins fait l'objet d'une confirmation par loi, alors que seules les dispositions relatives aux surcharges et/ou prélèvements devraient faire l'objet d'une telle confirmation.

Une telle modification est nécessaire pour permettre de réformer le régime de soutien à l'offshore, en permettre la compatibilité avec les lignes directrices européennes en matière d'aide d'état et pour éviter toute 'sursubsidiation' dans l'intérêt des consommateurs finals. Cette réforme comporte un caractère urgent en raison de la nécessité de clarifier, dans les meilleurs délais, le soutien à l'offshore. Certains parcs sont, en effet, actuellement très proche d'un financial close, moment à partir duquel le soutien accordé est déterminé et fixé.

Tel que décidé par le Conseil des Ministres du 20 novembre 2015, le soutien forfaitaire actuel de 12 EUR / MWh pour la connexion d'un parc éolien offshore est supprimé dans l'article 3 de l'avant-projet de loi. Pour créer un level playing field entre les différents parcs, la subvention de câble est différenciée par parc. Ce soutien sera accordé dorénavant individuellement, par parc éolien, déterminé par la CREG sur la base des offres reçues pour la connexion. Pour la mise en œuvre de la décision du Conseil des Ministres du 20 novembre 2015, l'article 7, paragraphe 2 de la loi électricité (qui fait mention des 12 EUR / MWh susmentionnés) doit être adapté.

Enfin, ce projet de loi prévoit dans l'article 5 également une adaptation de la loi sur l'électricité pour la mettre en conformité avec les lignes directrices concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020. Selon le marginal 124 de ces lignes directrices, les bénéficiaires d'aides au fonctionnement de l'énergie à partir de sources renouvelables doivent être soumis à des tâches d'équilibrage standard qui sont non discriminatoires et technologiquement neutres. Cependant, en Belgique le système présent des écarts de production maintient actuellement un régime favorable à l'énergie éolienne offshore, par rapport à d'autres technologies de fabrication. À cet égard, ce projet vise à supprimer ce régime plus favorable de dérogations pour la production d'énergie éolienne en mer, tel que prévu à l'article 7, § 3.

Analyses d'impact déjà réalisées :

Oui Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

L'avis du Conseil d'Etat sera être demandé.

D. Sources utilisées pour effectuer l'analyse d'impact

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

N'est pas d'application

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production - (v4) - 16/02/2016 10:31

Quel est l'impact du projet de réglementation sur ces 21 thèmes ?

1. Lutte contre la pauvreté

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

2. Égalité des chances et cohésion sociale

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

3. Égalité des femmes et des hommes

1. Quelles personnes sont (directement et indirectement) concernées par le projet et quelle est la composition sexuée de ce(s) groupe(s) de personnes ?

Des personnes sont concernées. | Aucune personne n'est concernée.

Expliquez pourquoi :

Il concerne le soutien pour la production d'électricité suscitée d'énergie renouvelable, particulièrement l'énergie produit par des parcs des éoliens offshore.

4. Santé

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

5. Emploi

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Tant la construction que l'exploitation des parcs éoliens en mer du Nord crée un nombre significatif d'emplois.

6. Modes de consommation et production

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

7. Développement économique

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le projet de loi contribue à la promotion de la sécurité d'approvisionnement des sources d'énergie particulièrement à la production de l'énergie renouvelable.

8. Investissements

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le régime de soutien encourage des investissements dans la production de l'énergie renouvelable en mer du Nord.

9. Recherche et développement

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production - (v4) - 16/02/2016 10:31

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

Des entreprises (dont des PME) sont concernées. | Aucune entreprise n'est concernée.

Expliquez pourquoi :

A première vue les exploitants des parc éoliens offshore ne constituent pas des PME.

11. Charges administratives

| Des entreprises/citoyens sont concernés. Les entreprises/citoyens ne sont pas concernés.

12. Énergie

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le régime de soutien encourage des investissements dans la production de l'énergie renouvelable en mer du Nord.
Le projet de loi contribue à la promotion de la sécurité d'approvisionnement des sources d'énergie particulièrement à la production de l'énergie renouvelable.

13. Mobilité

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

14. Alimentation

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

15. Changements climatiques

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le régime de soutien en vue de la promotion de la production de l'énergie renouvelable en mer du Nord contribue à la transition au système énergétique durable et à une économie à faible intensité de carbone.

16. Ressources naturelles

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

17. Air intérieur et extérieur

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

18. Biodiversité

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

19. Nuisances

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

20. Autorités publiques

4/5

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production - (v4) - 16/02/2016 10:31

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants : sécurité alimentaire, santé et accès aux médicaments, travail décent, commerce local et international, revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation), mobilité des personnes, environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre), paix et sécurité.

Impact sur les pays en développement. | Pas d'impact sur les pays en développement.

Expliquez pourquoi :

Le régime de soutien concerne exclusivement des concessions domaniales dans la part de la mer du Nord sur laquelle la Belgique exerce sa souveraineté.

**ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 59.074/3 VAN 4 APRIL 2016**

Op 7 maart 2016 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie, binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van en “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productiefwijking”.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 22 maart 2016.

De kamer was samengesteld uit Jo Baert, kamer-voorzitter, Jan Smets en Jeroen Van Nieuwenhove, staatsraden, Jan Velaers en Johan Put, assessoren, en Greet Verberckmoes, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim Corthaut, auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Jo Baert, kamervoorzitter.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 4 april 2016.

*

1. Met toepassing van artikel 84, § 3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, heeft de afdeling Wetgeving zich toegespitst op het onderzoek van de bevoegdheid van de steller van de handeling, van de rechtsgrond¹, alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot het aanbrengen van een aantal wijzigingen in de wet van 29 april 1999 “betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt” (hierna: Elektriciteitswet) met betrekking tot de ondersteuning van hernieuwbare energie.

3. De verschillende bepalingen van het ontwerp kunnen als volgt worden toegelicht.

3.1. Artikel 2 van het ontwerp strekt tot vervanging van de definitie van “*financial close*” in artikel 2, 56°, van de Elektriciteitswet.

3.2. Artikel 3 van het ontwerp strekt tot wijziging van artikel 7, § 1, vierde lid, van de Elektriciteitswet teneinde de

¹ Aangezien het om een voorontwerp van wet gaat, wordt onder “rechtsgrond” de conformiteit met hogere rechtsnormen verstaan.

**AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 59.074/3 DU 4 AVRIL 2016**

Le 7 mars 2016, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis, dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi “modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production”.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 22 mars 2016.

La chambre était composée de Jo Baert, président de chambre, Jan Smets et Jeroen Van Nieuwenhove, conseillers d'État, Jan Velaers et Johan Put, assesseurs, et Greet Verberckmoes, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim Corthaut, auditeur.

La concordance entre la version française et la version néerlandaise de l'avis a été vérifiée sous le contrôle de Jo Baert, président de chambre.

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 4 avril 2016.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet d'apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 “relative à l'organisation du marché de l'électricité” (ci-après: la loi sur l'électricité) en ce qui concerne le soutien aux énergies renouvelables.

3. Les différentes dispositions du projet peuvent être exposées comme suit.

3.1. L'article 2 du projet vise à remplacer la définition du “*financial close*” à l'article 2, 56°, de la loi sur l'électricité.

3.2. L'article 3 du projet modifie l'article 7, § 1^{er}, alinéa 4, de la loi sur l'électricité afin de permettre au Roi d'apporter à

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par “fondement juridique”, la conformité aux normes supérieures.

Koning toe te laten opnieuw wijzigingen aan te brengen in de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 “betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen” die bij wet zijn bekrachtigd.²

3.3. Artikel 4, 1°, van het ontwerp strekt tot wijziging van artikel 7, § 2, tweede lid, van de Elektriciteitswet en vervangt de forfaitaire verhoging met 12 euro/MWh door de verhoging met een bedrag dat zal worden bepaald door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: CREG). Artikel 4, 2°, strekt tot wijziging van artikel 7, § 2, derde lid, van de Elektriciteitswet zodat voortaan – ongeacht de afstand van het windmolenpark tot de transmissie-installatie – voor elk windmolenpark een aparte verhoging van de minimumprijs ter compensatie van de onderzeese kabel kan worden berekend door de CREG. Artikel 4, 3°, ten slotte strekt tot correctie van een kruisverwijzing in artikel 7, § 2, vijfde (lees: zesde) lid, van de Elektriciteitswet.

3.4. Artikel 5 van het ontwerp strekt tot de opheffing van artikel 7, § 3, van de Elektriciteitswet, teneinde de regeling in overeenstemming te brengen met punt 124 van de richtsnoeren van de Europese Commissie op het gebied van staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020, door het opheffen van de gunstige regeling met betrekking tot productiefwijkingen.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 2

4. De nieuwe definitie van “*financial close*” bevat een aantal dubbelzinnigheden, die moeten worden weggewerkt.

In de omschrijving wordt gewag gemaakt van “alle voornaamste betrokken partijen”, wat onduidelijkheid meebrengt. Ofwel moeten alle betrokken partijen aan de sluiting van de akkoorden deelnemen, ofwel alleen de “voornaamste” betrokken partijen. In dat laatste geval is dan echter onduidelijk hoe moet worden bepaald welke partijen dat zijn.

Ook de omschrijving “waarbij de financiële aspecten met zekerheid zijn gekend dan wel geraamd” laat een spectrum aan mogelijkheden open en brengt derhalve ook heel wat onzekerheid mee, hetgeen de finaliteit van de *financial close* lijkt te ondergraven.

² 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”.

nouveau des modifications aux dispositions de l’arrêté royal du 16 juillet 2002 “relatif à l’établissement de mécanismes visant la promotion de l’électricité produite à partir des sources d’énergie renouvelables” qui ont été confirmées par la loi ².

3.3. L’article 4, 1°, du projet a pour objet de modifier l’article 7, § 2, alinéa 2, de la loi sur l’électricité et remplace l’augmentation forfaitaire de 12 euros/MWh par une augmentation d’un montant qui sera fixé par la Commission de Régulation de l’Électricité et du Gaz (ci-après: la CREG). L’article 4, 2°, vise à modifier l’article 7, § 2, alinéa 3, de la loi sur l’électricité afin que, indépendamment de la distance séparant le parc éolien de l’installation de transmission, une augmentation distincte du prix minimum puisse dorénavant être calculée par la CREG pour chaque parc éolien en compensation du câble sous-marin. Enfin, l’article 4, 3°, corrige une référence croisée à l’article 7, § 2, alinéa 5 (lire : alinéa 6), de la loi sur l’électricité.

3.4. L’article 5 du projet abroge l’article 7, § 3, de la loi sur l’électricité, afin de mettre le régime en conformité avec le point 124 des lignes directrices de la Commission européenne concernant les aides d’État à la protection de l’environnement et à l’énergie pour la période 2014-2020 en supprimant le régime favorable concernant le système d’écart de production.

EXAMEN DU TEXTE

Article 2

4. La nouvelle définition du “*financial close*” contient un certain nombre d’ambiguïtés qu’il y a lieu d’éliminer.

La définition fait état de “toutes les principales parties concernées”, ce qui est imprécis. Soit toutes les parties concernées doivent participer à la conclusion des accords, soit seules les “principales” parties concernées doivent le faire. Dans ce dernier cas, on n’aperçoit toutefois pas clairement comment ces parties doivent être déterminées.

Les mots “auquel les aspects financiers sont connus avec certitude ou estimés” offrent également un éventail de possibilités et sont dès lors également à l’origine d’une très grande incertitude qui semble compromettre la finalité du *financial close*.

² Loi du 12 juin 2015 “portant confirmation de certains articles de l’arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l’arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l’établissement de mécanismes visant la promotion de l’électricité produite à partir des sources d’énergie renouvelables et de l’arrêté royal du 19 septembre 2014 fixant, pour l’année budgétaire 2015, les modalités particulières pour le calcul de la redevance de médiation pour le financement du service de médiation de l’énergie”.

Artikel 4

5. Artikel 4 van het ontwerp strekt tot wijziging van het tweede en het derde lid van artikel 7, § 2, van de Elektriciteitswet.

De wijziging die het voorwerp is van artikel 4, 1°, zal tot gevolg hebben dat het bedrag van het supplement waarmee de minimumprijs voor de windenergie geproduceerd door installaties waarvan de *financial close* na 1 mei 2014 valt en die niet aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen, wordt verhoogd, niet langer 12 euro/MWh bedraagt, maar een door de CREG per windmolenpark vastgesteld bedrag “na controle van de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie (...) in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten”.

De wijziging die het voorwerp is van artikel 4, 2°, zal tot gevolg hebben dat voor de installaties waarvan de *financial close* na 1 mei 2014 valt, die aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen en die zich op meer dan negen kilometer van deze installatie bevinden, de netbeheerder niet langer instaat voor een door de Koning te bepalen deel van de kostprijs van de onderzeese kabel ter aansluiting op deze installatie. In plaats daarvan zal de wijziging tot gevolg hebben dat ook voor deze installaties dezelfde minimumprijs wordt gegarandeerd, verhoogd met een supplement, waarvan het bedrag per windmolenpark door de CREG wordt vastgesteld “na controle van de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie (...) in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten”.

6. Terwijl uit de memorie van toelichting blijkt dat het bedrag van het supplement wordt bepaald door de CREG “op basis van de verkregen offertes voor de aansluiting”, volgt dat niet met zoveel woorden uit de ontworpen bepalingen zelf. In die bepalingen wordt niet uitdrukkelijk aangegeven op grond van welke elementen dat supplementair bedrag dient te worden bepaald, vermits erin slechts wordt vermeld dat het bedrag wordt vastgesteld “na controle van de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie (...) in aanmerking neemt (...)”.

Ook in de ontworpen bepalingen zelf zal uitdrukkelijk moeten worden geregeld op grond van welke elementen het bedrag per windmolenpark dient te worden vastgesteld. Dat dient volgens de memorie van toelichting te gebeuren op basis van de verkregen offertes voor de aansluiting, maar daarmee is de verhouding tussen dat element en het bedrag nog niet vastgelegd. Wellicht is het de bedoeling om de op basis van de gecontroleerde offertes te verwachten kostprijs voor de aansluiting te compenseren door het supplement.

Article 4

5. L'article 4 du projet a pour objet de modifier les alinéas 2 et 3 de l'article 7, § 2, de la loi sur l'électricité.

La modification faisant l'objet de l'article 4, 1°, impliquera que le montant du supplément, qui est ajouté au prix minimal de l'énergie éolienne produite pour les installations dont le *financial close* s'effectue après le 1^{er} mai 2014 et qui ne sont pas connectées à une installation nécessaire à la transmission d'électricité dans les espaces marins où la Belgique peut exercer sa juridiction, ne sera plus de 12 euros/MWh, mais sera fixé par la CREG pour chaque parc d'éoliennes “après vérification des coûts totaux éligibles pour le financement, sur la base de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale (...) prend en considération lors de l'application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services”.

La modification faisant l'objet de l'article 4, 2°, impliquera que pour les installations dont le *financial close* s'effectue après le 1^{er} mai 2014, qui sont connectées à une installation nécessaire à la transmission d'électricité dans les espaces marins où la Belgique peut exercer sa juridiction et qui se situent à plus de neuf kilomètres de cette installation, le gestionnaire du réseau ne financera plus une partie, à fixer par le Roi, du coût du câble sous-marin réalisant la connexion à cette installation. La modification emportera ainsi que pour ces installations également, le même prix minimal sera garanti, et sera majoré d'un supplément dont le montant par parc éolien sera déterminé par la CREG “après vérification des coûts totaux éligibles sur la base de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale (...) prend en considération lors de l'application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services”.

6. Alors qu'il ressort de l'exposé des motifs que le montant du supplément est déterminé par la CREG “sur la base des offres reçues pour la connexion”, les dispositions en projet n'en font pas état expressément. Ces dernières n'indiquent pas explicitement les éléments sur la base desquels ce montant supplémentaire doit être déterminé, puisqu'elles se contentent de mentionner que le montant est fixé “après vérification des coûts totaux éligibles sur la base de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale (...) prend en considération (...)”.

Les dispositions en projet devront, elles aussi, régler de manière explicite les éléments sur la base desquels le montant par parc éolien sera déterminé. Selon l'exposé des motifs, cette opération doit s'accomplir sur la base des offres reçues pour la connexion, mais elle ne permet pas d'établir pour autant le rapport entre cet élément et le montant. Peut-être l'intention est-elle de compenser par le supplément le coût pour la connexion attendu sur la base des offres ayant été contrôlées.

7. De vraag rijst welke de concrete gevolgen van de ontworpen wijzigingen zullen zijn voor de installaties waarvan de *financial close* reeds heeft plaatsgehad. De *financial close* kan immers in beginsel slechts gebeuren met kennis van de te verwachten steun (cf. het ontworpen artikel 2, 56°, van de Elektriciteitswet), zodat latere wijzigingen van het steunniveau daarmee moeilijk te verzoenen zijn.

Daarbij dient er ook op te worden gewezen dat voor investeringen in windmolenparken de garanties gelden van artikel 10 van het verdrag “inzake het Energiehandvest”, gedaan te Lissabon op 17 december 1994. Artikel 10, lid 1, van dat verdrag luidt:

“Elke verdragsluitende partij bevordert en schept overeenkomstig de bepalingen van dit Verdrag stabiele, billijke, gunstige en transparante voorwaarden voor het doen van investeringen op haar grondgebied door investeerders van andere verdragsluitende partijen. Tot die voorwaarden behoort de verbintenis investeringen van investeerders van andere verdragsluitende partijen steeds eerlijk en billijk te behandelen. Dergelijke investeringen genieten voorts duurzame bescherming en zekerheid en de verdragsluitende partijen doen niet met onredelijke of discriminerende maatregelen afbreuk aan het beheer, de instandhouding, het gebruik en het genot ervan en de beschikking erover, in geen geval mogen deze investeringen minder gunstig worden behandeld dan het internationale recht, met inbegrip van in het kader van verdragen aangegane verplichtingen, vereist. Elke verdragsluitende partij moet verplichtingen die zij is aangegaan ten aanzien van investeerders of met betrekking tot investeringen door investeerders van een andere verdragsluitende partij nakomen.”³

Indien investeringen in windenergie⁴ aan ongunstiger voorwaarden zouden worden onderworpen, dreigen de in dat verdrag beloofde “stabiele, billijke, gunstige en transparante voorwaarden voor het doen van investeringen” in het gedrang te komen.

Door de nieuwe regeling ook van toepassing te maken voor installaties waarvan de *financial close* reeds heeft plaatsgehad, lijkt afbreuk te worden gedaan aan het door de overheid eerder gewekte vertrouwen⁵. Volgens het Grondwettelijk Hof zijn de artikelen 10 en 11 van de Grondwet geschonden indien aan het vertrouwensbeginsel op buitensporige wijze afbreuk wordt gedaan. Dat is het geval wanneer de rechtmatige verwachtingen van een bepaalde categorie

³ In overeenstemming met punt IV.3 van de slotakte van de Conferentie over het Europees Energiehandvest kunnen ook bepaalde deelnemingen in een Belgische vennootschap ertoe leiden dat de investeringen aan een investeerder uit een andere verdragsstaat kunnen worden toegeschreven.

⁴ Voor zover daar al twijfel over kon bestaan, blijkt uit punt IV, 2, b), ii), van de slotakte uitdrukkelijk dat investeringen in windenergie onder de in artikel 1, lid 5, van het verdrag bedoelde “economische activiteit in de energiesector” vallen, waarvoor de in artikel 10 voorziene investeringsbescherming geldt.

⁵ Dat is alvast het geval voor de niet-aangesloten installaties, waarvoor de wettelijke garantie dat het supplement 12 euro/MWh bedraagt, ongedaan wordt gemaakt. De Raad van State, afdeling Wetgeving, gaat ervan uit dat de door de CREG vast te stellen bedragen niet in alle gevallen ten minste 12 euro/KWh zullen bedragen.

7. La question se pose de savoir quelles seront les conséquences concrètes des modifications en projet pour les installations dont le *financial close* a déjà eu lieu. En effet, ce dernier ne peut en principe avoir lieu qu’en connaissance de l’aide attendue (voir l’article 2, 56°, en projet, de la loi sur l’électricité), si bien que toute modification ultérieure du niveau de l’aide sera difficilement conciliable avec ce principe.

À cet égard, on soulignera que ce sont les garanties de l’article 10 du traité “sur la Charte de l’Énergie”, fait à Lisbonne le 17 décembre 1994, qui s’appliquent pour des investissements dans des parcs éoliens. L’article 10, paragraphe 1^{er}, de la convention dispose:

“Chaque partie contractante encourage et crée, conformément aux dispositions du présent traité, des conditions stables, équitables, favorables et transparentes pour la réalisation d’investissements dans sa zone par les investisseurs des autres parties contractantes. Ces conditions comprennent l’engagement d’accorder, à tout instant, un traitement loyal et équitable aux investissements des investisseurs des autres parties contractantes. Ces investissements bénéficient également d’une protection et d’une sécurité les plus constantes possible, et aucune partie contractante n’entrave, en aucune manière, par des mesures déraisonnables ou discriminatoires, leur gestion, maintien, utilisation, jouissance ou disposition. En aucun cas, ces investissements ne peuvent être traités d’une manière moins favorable que celle requise par le droit international, y compris les obligations conventionnelles. Chaque partie contractante respecte les obligations qu’elle a contractées vis-à-vis d’un investisseur ou à l’égard des investissements d’un investisseur d’une autre partie contractante.”³

Si des investissements dans l’énergie éolienne⁴ devaient être soumis à des conditions défavorables, les “conditions stables, équitables, favorables et transparentes pour la réalisation d’investissements”, annoncées dans ce traité, risqueraient d’être compromises.

Il semble que rendre la nouvelle réglementation applicable également aux installations dont le *financial close* a déjà eu lieu porte atteinte au climat de confiance que l’autorité est parvenue à instaurer auparavant⁵. Selon la Cour constitutionnelle, il y a violation des articles 10 et 11 de la Constitution lorsqu’il est porté une atteinte excessive au principe de la confiance légitime. Tel est le cas lorsqu’il est porté atteinte aux attentes légitimes d’une catégorie déterminée de justiciables

³ Conformément au point IV.3 de l’acte final de la Conférence sur la Charte européenne de l’énergie, certaines participations dans une société belge peuvent également impliquer que des investissements soient attribués à un investisseur d’un autre État contractant.

⁴ Pour autant qu’il puisse exister un doute à ce sujet, il ressort explicitement du point IV, 2, b), ii), de l’acte final que des investissements dans l’énergie éolienne relèvent des “activités économiques du secteur de l’énergie” auxquelles s’applique la protection des investissements prévue à l’article 10.

⁵ Tel est assurément le cas pour les installations non connectées dont la garantie légale selon laquelle le supplément s’élève à 12 euros/MWh est annulée. Le Conseil d’État, section de législation, considère que les montants à déterminer par la CREG n’atteindront pas au moins 12 euros/MWh dans tous les cas.

van rechtsonderhorigen worden miskend zonder dat een dwingende reden van algemeen belang voorhanden is die het ontbreken van een te hunnen voordele ingestelde overgangsregeling kan verantwoorden⁶.

De ontworpen bepalingen zullen vanuit dit oogpunt aan een nieuw onderzoek onderworpen moeten worden. In voorkomend geval zullen de dwingende redenen van algemeen belang die volgens de stellers van het ontwerp de wettelijk ingreep verantwoorden, in de memorie van toelichting tot uiting moeten worden gebracht.

8. In de Nederlandse tekst van artikel 4, 1°, moeten de woorden "lid 2" geschrapt worden.

9. De wijziging die het voorwerp is van artikel 4, 3°, van het ontwerp, heeft betrekking op artikel 7, § 2, zesde (niet: "vijfde") lid, van de Elektriciteitswet. De ontworpen bepaling zal in die zin moeten worden aangepast.

10. De datum van inwerkingtreding voor de wet moet zo worden bepaald dat de rechtzoekende over voldoende tijd beschikt om van de nieuwe regeling kennis te nemen en er zich naar te richten, zodat een inwerkingtreding op de datum van bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad* moet worden afgeraden, tenzij er ernstige redenen zijn om van de gangbare termijn van tien dagen na bekendmaking af te wijken.

De griffier,

De voorzitter,

Greet VERBERCKMOES

Jo BAERT

sans qu'un motif impérieux d'intérêt général puisse justifier l'absence d'un régime transitoire établi à leur profit⁶.

Il conviendra de soumettre les dispositions en projet à un nouvel examen sous cet angle. Le cas échéant, les motifs impérieux d'intérêt général qui, selon les auteurs, justifient l'intervention de la loi, devront figurer dans l'exposé des motifs.

8. Dans le texte néerlandais de l'article 4, 1°, les mots "lid 2" seront supprimés.

9. La modification faisant l'objet de l'article 4, 3°, du projet concerne l'article 7, § 2, alinéa 6 (et non: "5"), de la loi sur l'électricité. Il y a lieu d'adapter la disposition en projet dans ce sens.

10. La date d'entrée en vigueur de la loi doit être fixée de manière à ce que le justiciable dispose d'un délai suffisant pour prendre connaissance de la nouvelle réglementation et s'y conformer, si bien qu'une entrée en vigueur à la date de la publication au *Moniteur belge* doit être déconseillée, à moins qu'il existe des motifs sérieux justifiant de déroger au délai usuel de dix jours après la publication.

Le greffier,

Le président,

Greet VERBERCKMOES

Jo BAERT

⁶ Zie o.m.: GwH 20 januari 2010, nr. 2/2010, B.7; GwH 8 mei 2013, nr. 63/2013, B.4.1.

⁶ Voir entre autres: C.C., 20 janvier 2010, n° 2/2010, B.7; C.C., 8 mai 2013, n° 63/2013, B.4.1.

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,
ONZE GROET.

Gelet op de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, artikel 3, § 1;

Op de voordracht van de minister van Energie en op het advies van Onze in Raad vergaderde ministers,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De Minister van Energie is ermee belast in onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

Artikel 1

Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de gecoördineerde Grondwet.

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt 56° vervangen door:

“56° *“financial close”*: gebeurtenis waarop de officiële afsluiting plaatsvindt van de belangrijkste contracten inzake de investeringskosten, de financieringskosten, de uitbatingskosten en de opbrengsten uit de verkoop van elektriciteit en groenestroomcertificaten die noodzakelijk zijn voor de realisatie van een installatieproject voor een nieuwe installatie voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zee-recht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie;”

Art. 3

In artikel 7, § 1, vierde lid, van dezelfde wet wordt tussen de woorden “artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie” en de woorden “wijzigen, vervangen of opheffen” de volgende woorden ingevoegd:

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,
SALUT.

Vu les lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, l'article 3, § 1^{er};

Sur la proposition de la ministre l'Énergie et de l'avis de Nos ministres qui en ont délibéré en Conseil,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

La ministre de l'Énergie est chargée de présenter en notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi dont la teneur suit:

Article 1^{er}

La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution coordonnée.

Art. 2

À l'article 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, le 56° est remplacé par ce qui suit:

“56° *“financial close”*: moment auquel intervient la conclusion officielle des principaux contrats concernant le coût d'investissement, des frais de financement, les coûts de l'exploitation, et les recettes issues de la vente de l'électricité et des certificats verts, qui sont nécessaires à la réalisation du projet pour de nouvelles installations pour la production d'électricité à partir de vent dans les espaces marins où la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6;”

Art. 3

L'article 7, § 1^{er}, alinéa 4, de la même loi est complété par:

“en door artikel 2 van de wet 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.”.

Art. 4

§ 1. In artikel 7, § 2, van dezelfde wet worden aan het tweede lid de volgende woorden toegevoegd, luidende:

“Wanneer het installaties betreft waarvan de *financial close* plaatsgrijpt na 1 mei 2016, dan wordt de minimumprijs zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes.”

§ 2. In artikel 7, § 2, van dezelfde wet worden in het derde lid tussen de woorden “Voor de in het tweede lid bedoelde installaties” en de woorden “die aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit” de volgende woorden ingevoegd, luidende:

“waarvan de *financial close* plaatsgrijpt na 1 mei 2014 en”.

§ 3. In artikel 7, § 2, van dezelfde wet wordt tussen het derde en het vierde lid het volgende lid ingevoegd, luidende:

“Voor de in het tweede lid bedoelde installaties waarvan de *financial close* plaatsgrijpt na 1 mei 2016 en die aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht bedoeld in artikel 13/1, wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van

“et par l'article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables”.

Art. 4

§ 1^{er}. À l'article 7, § 2, de la même loi, les mots suivants sont ajoutés à l'alinéa 2:

“Lorsqu'il s'agit d'installations dont le *financial close* a lieu après le 1^{er} mai 2016, le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1^{er}, de la loi prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.”

§ 2. À l'article 7, § 2, de la même loi, alinéa trois, les mots suivants sont inséré entre les mots “Pour les installations visées au deuxième alinéa” et les mots “qui se connectent à une installation pour la transmission d'électricité”:

“dont le *financial close* a lieu après le 1^{er} mai 2014 et”.

§ 3. À l'article 7, § 2, de la même loi, l'alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 3 et 4:

“Pour les installations visées au deuxième alinéa dont le *financial close* a lieu après le 1^{er} mai 2016 et qui se connectent à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1, le prix minimal de l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1^{er}, de

de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes.”

§ 4. In het zesde lid worden de woorden “het derde lid” vervangen door de woorden “het vijfde lid”.

Art. 5

In artikel 7 van dezelfde wet wordt paragraaf drie opgeheven.

Gegeven te Brussel, 17 juni 2016

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

M.C. MARGHEM

la loi prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.”

§ 4. À l'alinéa 6, les mots “l'alinéa 3” est remplacé par les mots “l'alinéa 5”.

Art. 5

À l'article 7 de la même loi, le paragraphe trois est abrogé.

Donné à Bruxelles, le 17 juin 2016

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

M.C. MARGHEM

BIJLAGE

ANNEXE

29 april 1999 - Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat betreft de wijziging van het systeem voor de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, de financiering van de onderzeese kabel en de productieafwijking

Art. 2. Voor de toepassing van deze wet moet worden verstaan onder:

1° “producent” : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, met inbegrip van elke zelfopwekker;

2° “zelfopwekker” : elke natuurlijke of rechtspersoon die hoofdzakelijk voor eigen gebruik elektriciteit produceert;

3° “warmtekrachtkoppeling” : de gecombineerde productie van elektriciteit en warmte;

3°*bis* “kwalitatieve warmtekrachtkoppeling” : gecombineerde productie van elektriciteit en warmte en ontworpen in functie van de warmtebehoefte van de klant en die leidt tot energiebesparingen in vergelijking met de afzonderlijke productie van dezelfde hoeveelheid warmte en elektriciteit in moderne referentieinstallaties bepaald op basis van de criteria van elk Gewest;

3°*ter* “tarieven voor hulpelektriciteit” : de tarieven voor hulpelektriciteit zijn deze die verband houden met de levering van elektriciteit in geval van defect van productie-eenheden;

4° “hernieuwbare energiebronnen”: de hernieuwbare niet-fossiele energiebronnen (wind, zon, geothermische warmte, golfslag, getij, waterkracht, biomassa, stortgas, gas van

29 AVRIL 1999. - Loi relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la modification du mécanisme en vue de l'octroi de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, le financement du câble sous-marin et l'écart de production

Art. 2. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par :

1° “producteur” : toute personne physique ou morale qui produit de l'électricité, y compris tout autoproducteur;

2° “autoproducteur” : toute personne physique ou morale produisant de l'électricité principalement pour son propre usage;

3° “cogénération”: la production combinée d'électricité et de chaleur;

3°*bis* “cogénération de qualité”: production combinée de chaleur et d'électricité, conçue en fonction des besoins de chaleur du client, qui réalise une économie d'énergie par rapport à la production séparée des mêmes quantités de chaleur et d'électricité dans des installations modernes de référence définies sur base des critères de chaque région;

3°*ter* “tarif de secours”: les tarifs de secours sont ceux qui sont relatif a la fourniture d'électricité en cas de défaillance d'unités de production;

4° “sources d'énergie renouvelables”: les sources d'énergie non fossiles renouvelables (énergie éolienne, solaire, géothermique, houlomotrice, marémotrice et hydroélectrique,

afvalwaterzuiveringsinstallaties en biogassen);

4° *bis* "groenestroomcertificaat": een immaterieel goed dat aantoonst dat een producent een aangegeven hoeveelheid stroom geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen heeft opgewekt binnen een bepaalde tijdsduur;

5° "broeikasgassen" : de gassen die in de atmosfeer infrarode straling absorberen en weer uitstralen en inzonderheid koolstofdioxide (CO₂), methaan (CH₄), stikstofoxide (N₂O), hydrofluorocarbon (HFC), perfluorocarbon (PFC) en zwavelhexafluoride (SF₆);

6° "transmissie": transmissie van elektriciteit langs het gekoppeld extra hoogspannings- en hoogspanningsnet, met het oog op de beleving van eindafnemers of distributienetbeheerders, de levering zelf niet inbegrepen;

7° "transmissienet": het nationaal gekoppeld extra hoogspannings- en hoogspanningsnet voor elektriciteit dat, met het oog op de beleving van eindafnemers of distributienetbeheerders, de levering zelf niet inbegrepen, de bovengrondse lijnen, ondergrondse kabels en installaties omvat die dienen voor de transmissie van elektriciteit van land tot land die door een interconnector verbonden zijn, de transmissie van elektriciteit uitgewisseld door de producenten, de eindegebruikers en de distributienetbeheerders die in België zijn gevestigd en voor de transmissie van elektriciteit uitgewisseld op het net dat gelegen is in de zeegebieden waarover België zijn jurisdictie kan uitoefenen, evenals voor de interconnector tussen elektriciteitscentrales en tussen elektriciteitsnetten;

7° *bis* "interconnector": uitrustingen die worden gebruikt om de transmissie- en distributienetten onderling te koppelen;

biomasse, gaz de décharge, gaz des stations d'épuration d'eaux usées et biogaz);

4° *bis* "certificat vert": bien immatériel attestant qu'un producteur a produit une quantité déterminée d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables, au cours d'un intervalle de temps déterminé;

5° "gaz à effet de serre": les gaz qui, dans l'atmosphère, absorbent et réémettent le rayonnement infrarouge, et notamment le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), l'oxyde nitreux (N₂O), les hydrofluorocarbones (HFC), les hydrocarbures perfluorés (PFC) et l'hexafluorure de soufre (SF₆);

6° "transport": le transport d'électricité sur le réseau à très haute tension et à haute tension interconnecté aux fins de fourniture à des clients finals ou à des gestionnaires de réseau de distribution, mais ne comprenant pas la fourniture;

7° "réseau de transport": le réseau national de transport d'électricité à très haute tension et à haute tension interconnecté aux fins de fourniture à des clients finals ou à des gestionnaires de réseau de distribution, mais ne comprenant pas la fourniture, qui comprend les lignes aériennes, câbles souterrains et installations servant au transport d'électricité échangée de pays à pays liés par une interconnexion, au transport de l'électricité échangée par les producteurs, les clients finals et les gestionnaires de réseau de distribution établis en Belgique, et au transport de l'électricité échangée sur le réseau situé dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction, ainsi qu'à l'interconnexion entre centrales électriques et entre réseaux électriques;

7° *bis* "interconnexions": les équipements utilisés pour interconnecter les réseaux de transport et de distribution électrique;

- 8° “netbeheerder” : de beheerder van het transmissienet, aangewezen overeenkomstig artikel 10;
- 9° “neteigenaars”: de eigenaars van de infrastructuur en uitrusting die deel uitmaken van het transmissienet, met uitsluiting van de netbeheerder en zijn dochterondernemingen;
- 10° “distributie”: de transmissie van elektriciteit langs hoog-, midden- en laagspanningsdistributienetten met het oog op de levering aan afnemers, de levering zelf niet inbegrepen;
- 11° “distributienetbeheerder”: een door de bevoegde gewestelijke overheid aangewezen natuurlijke persoon of rechtspersoon die verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en, indien noodzakelijk, de ontwikkeling van het distributienet in een bepaalde zone en, desgevallend, voor zijn interconnectoren met andere netten en die belast is met het garanderen van het vermogen op lange termijn van het net om tegemoet te komen aan een redelijke vraag aan elektriciteitsdistributie;
- 12° “distributienet”: elk net dat werkt aan een spanning die gelijk is aan of lager is dan 70 kilovolt, voor het vervoer van elektriciteit naar afnemers op regionaal of lokaal niveau;
- 13° “afnemer”: elke eindafnemer, tussenpersoon of distributienetbeheerder. Elke eindafnemer is een in aanmerking komende afnemer;
- 14° “eindafnemer”: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor eigen gebruik;
- 15° “tussenpersoon”: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt met het oog op de doorverkoop ervan, behalve een producent of een distributienetbeheerder;
- 8° “gestionnaire du réseau”: le gestionnaire du réseau de transport désigné conformément à l'article 10;
- 9° “propriétaires du réseau ”: les propriétaires de l'infrastructure et de l'équipement faisant partie du réseau de transport, à l'exception du gestionnaire du réseau et de ses filiales;
- 10° “distribution ”: le transport d'électricité sur des réseaux de distribution à haute, moyenne et à basse tension aux fins de fourniture à des clients, mais ne comprenant pas la fourniture;
- 11° “gestionnaire de réseau de distribution”: une personne physique ou morale désignée par l'autorité régionale compétente responsable de l'exploitation, de la maintenance et, si nécessaire, du développement du réseau de distribution dans une zone donnée et, le cas échéant, de ses interconnexions avec d'autres réseaux, et chargée de garantir la capacité à long terme du réseau à satisfaire une demande raisonnable de distribution d'électricité;
- 12° “réseau de distribution”: tout réseau, opérant à une tension égale ou inférieure à 70 kilovolts, pour la transmission d'électricité à des clients au niveau régional ou local;
- 13° “client”: tout client final, intermédiaire ou gestionnaire de réseau de distribution. Tout client final est un client éligible;
- 14° “client final”: toute personne physique ou morale achetant de l'électricité pour son propre usage;
- 15° “intermédiaire”: toute personne physique ou morale, autre qu'un producteur ou un gestionnaire de réseau de distribution, qui achète de l'électricité en vue de la revente;

15°*bis* “leverancier”: elke rechtspersoon of natuurlijke persoon die elektriciteit levert aan één of meerdere eindafnemers; de leverancier produceert of koopt de, aan de eindafnemers verkochte, elektriciteit;

15°*ter* “elektriciteitsbedrijf”: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, vervoert, verdeelt, (telt,) levert of aankoopt of meerdere van deze werkzaamheden uitoefent die de commerciële, technische of onderhoudsopdrachten die aan deze werkzaamheden verbonden zijn verzekert, behalve eindafnemers;

15°*quater* “levering”: de verkoop, met inbegrip van de doorverkoop van elektriciteit aan afnemers;

16° “in aanmerking komende afnemer”: elke afnemer die, krachtens artikel 16 of, indien hij niet in België is gevestigd, krachtens het recht van een andere lidstaat van de Europese Unie, het recht heeft om contracten voor de levering van elektriciteit te sluiten met een producent, distributeur (, leverancier) of tussenpersoon van zijn keuze en, te dien einde, het recht heeft om toegang te krijgen tot het transmissienet tegen de voorwaarden bepaald in artikel 15, § 1;

16°*bis* “huishoudelijke afnemer”: een afnemer die elektriciteit koopt voor zijn eigen huishoudelijk gebruik met uitsluiting van commerciële of professionele activiteiten;

16°*ter* “niet-huishoudelijke afnemer”: een natuurlijke persoon of rechtspersoon, met inbegrip van een producent of een tussenpersoon, die elektriciteit koopt die niet voor eigen huishoudelijk gebruik is bestemd;

16°*quater* “beschermd huishoudelijke afnemer”: een eindafnemer met een bescheiden inkomen of die zich in een onzekere toestand bevindt, zoals bepaald bij artikel 4 van de programmawet van 27 april 2007 en die de bescherming geniet van artikel 20, § 2;

15°*bis*. “fournisseur”: toute personne physique ou morale qui vend de l'électricité à un ou des client(s) final(s); le fournisseur produit ou achète l'électricité vendue aux clients finals;

15°*ter*. “entreprise d'électricité”: toute personne physique ou morale qui effectue la production, le transport, la distribution, (le comptage,) la fourniture ou l'achat d'électricité ou plusieurs de ces activités [1 et qui assure les missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces activités]1, à l'exclusion des clients finals;

15°*quater* “fourniture” : la vente, y compris la revente d'électricité à des clients;

16° “client éligible”: tout client qui, en vertu de l'article 16 ou, s'il n'est pas établi en Belgique, en vertu du droit d'un autre Etat membre de l'Union européenne, a le droit de conclure des contrats de fourniture d'électricité avec un producteur, gestionnaire de réseau de distribution (, fournisseur) ou intermédiaire de son choix et, à ces fins, le droit d'obtenir un accès au réseau de transport aux conditions énoncées à l'article 15, § 1er;

16*bis* “ client résidentiel”: un client achetant de l'électricité pour son propre usage domestique, ce qui exclut les activités commerciales ou professionnelles;

16°*ter* “client non résidentiel ” : une personne physique ou morale y compris un producteur et un intermédiaire achetant de l'électricité non destinée à son usage domestique,;

16°*quater* “ client protégé résidentiel ”: un client final à revenus modestes ou à situation précaire, tel que défini par l'article 4 de la loi-programme du 27 avril 2007 et bénéficiant de la protection de l'article 20, § 2;

16° *quinquies* “kwetsbare afnemer”: elke beschermdde huishoudelijke afnemer in de zin van punt 16° quater, evenals elke eindafnemer die door de Gewesten als kwetsbaar wordt beschouwd;

17° “directe lijn”: een elektriciteitslijn die een nominale spanning heeft van meer dan 70 kV en die een geïsoleerde productielocatie met een geïsoleerde afnemer verbindt of een elektriciteitslijn die een elektriciteitsproducent en een elektriciteitsleverancier met elkaar verbindt om hun eigen vestigingen, dochterbedrijven en in aanmerking komende afnemers direct te bevoorraden;

18° “netgebruiker”: elke natuurlijke of rechtspersoon die als leverancier of afnemer op het transmissienet is aangesloten;

19° ...;

20° “verbonden onderneming”: elke verbonden onderneming in de zin van artikel 11 van het Wetboek van Vennootschappen alsook elke geassocieerde onderneming in de zin van artikel 12 van het Wetboek van Vennootschappen;

20° *bis* “dochteronderneming”: elke handelsvennootschap waarin de eigenaar, rechtstreeks of onrechtstreeks, ten minste 10 procent bezit van het kapitaal of van de stemrechten verbonden aan de effecten uitgegeven door deze handelsvennootschap;

21° “prospectieve studie” : de studie over de perspectieven van elektriciteitsbevoorrading, opgesteld in toepassing van artikel 3;

22° “technisch reglement” : het technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe, opgesteld in uitvoering van artikel 11;

23° “ontwikkelingsplan”: het plan voor de ontwikkeling van het transmissienet, opgesteld in uitvoering van artikel 13;

16° *quinquies* “client vulnérable” : tout client protégé résidentiel au sens du point 16° quater, ainsi que tout client final considéré comme vulnérable par les Régions;

17° “ligne directe” : une ligne d'électricité présentant une tension nominale supérieure à 70 kV et reliant un site de production isolé à un client isolé, ou une ligne d'électricité reliant un producteur d'électricité à une entreprise de fourniture d'électricité pour approvisionner directement leurs propres établissements, filiales et clients éligibles;

18° “utilisateur du réseau”: toute personne physique ou morale qui alimente le réseau de transport ou est desservie par celui-ci;

19° ... ;

20° “entreprise liée”: toute entreprise liée au sens de l'article 11 du Code des sociétés ainsi que de toute entreprise associée au sens de l'article 12 du Code des sociétés;

20° *bis* “filiale”: chaque société commerciale dont le propriétaire possède directement ou indirectement, au moins 10 pour cent du capital ou des droits de vote liés aux titres émis par cette société commerciale.

21° “étude prospective”: l'étude sur les perspectives d'approvisionnement en électricité, établie en application de l'article 3;

22° “règlement technique”: le règlement technique pour la gestion du réseau de transport et l'accès à celui-ci, établi en application de l'article 11;

23° “plan de développement”: le plan de développement du réseau de transport établi en application de l'article 13;

24° “Richtlijn 2009/72/EG”: de Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG;

24°*bis* “Verordening (EG) nr. 714/2009”: Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003;

24°*ter* “Verordening (EG) nr. 713/2009” : Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators;

24°*quater* “ACER” : het agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators opgericht door Verordening (EG) nr. 713/2009;

24°*quinqües* “Richtlijn 2009/28/EG” : Richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van Richtlijn 2001/77/EG en Richtlijn 2003/30/EG;

24°*sexies* “Richtlijn 2012/27/EU”: de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG;

25° “minister”: de federale minister bevoegd voor Energie;

26° “commissie”: de commissie voor de regulering van de elektriciteit, opgericht door artikel 23;

27° “energie-efficiëntie en/of vraagzijdebeheer”: een algemene of geïntegreerde aanpak die erop gericht is de

24° “directive 2009/72/CE”: la directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE;

24°*bis* “règlement (CE) n°714/2009 ”: le règlement (CE) n° 714/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité et abrogeant le règlement (CE) n°1228/2003;

24°*ter* “règlement (CE) n°713/2009”: le règlement (CE) n°713/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 instituant une agence de coopération des régulateurs de l'énergie;

24°*quater* “ACER” : l'agence de coopération des régulateurs de l'énergie instituée par le règlement (CE) n°713/2009;

24°*quinqües* “directive 2009/28/CE”: la directive 2009/28/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables et modifiant puis abrogeant les directives 2001/77/CE et 2003/30/CE;

24°*sexies* “Directive 2012/27/UE”: la Directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les Directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les Directives 2004/8/CE et 2006/32/CE;

25° “ministre”: le ministre fédéral qui a l'Energie dans ses attributions;

26° “commission”: la commission de régulation de l'électricité instituée par l'article 23;

27° “efficacité énergétique et/ou gestion de la demande ”: une approche globale ou intégrée visant à influencer l'importance et le moment

omvang en de timing van het elektriciteitsverbruik te beïnvloeden teneinde het primaire energieverbruik en piekbelastingen te verminderen door voorrang te geven aan investeringen in energie-efficiëntie bevorderende maatregelen of andere maatregelen, zoals onderbreekbare leveringscontracten, eerder dan aan investeringen om de productiecapaciteit te verhogen, indien de eerstgenoemde maatregelen de doelmatigste en meest economische optie vormen, mede gelet op het positieve milieueffect van een lager energieverbruik en de daarmee verband houdende aspecten met betrekking tot de bevoorradingszekerheid en de distributiekosten;

28° “Algemene Directie Energie”: de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie;

29° “niet-uitvoerende bestuurder”: elke bestuurder die geen directiefunctie vervult bij de netbeheerder of bij een van zijn dochterondernemingen;

30° “onafhankelijke bestuurder” : elke niet-uitvoerende bestuurder die:

- voldoet aan de voorwaarden van artikel 524, § 4, van het Wetboek van vennootschappen en

- tijdens de vierentwintig maanden die zijn aanstelling voorafgegaan zijn, geen functie of activiteit heeft uitgeoefend, al dan niet bezoldigd, ten dienste van een producent andere dan een zelfopwekker, van een van de neteigenaars, van een distributie netbeheerder, van een tussenpersoon, van een leverancier of van een dominerende aandeelhouder;

31° “Verordening (EU) nr. 1227/2011” : de Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie, alsmede de gedelegeerde en

de la consommation d'électricité afin de réduire la consommation énergétique primaire et les pointes de charge, en donnant la priorité aux investissements en mesures d'efficacité énergétique ou d'autres mesures, telles que les contrats de fourniture interruptibles, plutôt qu'aux investissements destinés à accroître la capacité de production, si les premiers constituent l'option la plus efficace et économique, en tenant compte des incidences positives sur l'environnement d'une réduction de la consommation d'énergie, ainsi que des aspects de sécurité d'approvisionnement et de coûts de distribution qui y sont liés;

28° “Direction générale de l'Energie”: la Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie;

29° “administrateur non exécutif”: tout administrateur qui n'assume pas de fonction de direction au sein du gestionnaire du réseau ou l'une de ses filiales;

30° “administrateur indépendant” : tout administrateur non exécutif qui :

- répond aux conditions de l'article 524, § 4, du Code des Sociétés et

- n'a pas exercé au cours des vingt-quatre mois précédant sa désignation, une fonction ou activité, rémunérée ou non, au service d'un producteur autre qu'un auto-producteur, de l'un des propriétaires du réseau, d'un gestionnaire de réseau de distribution, d'un intermédiaire, d'un fournisseur ou d'un actionnaire dominant;

31° “Règlement (UE) n° 1227/2011”: le Règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement Européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie, ainsi que les actes délégués et d'exécution établis par la

<p>uitvoeringshandelingen die de Europese Commissie op grond van deze verordening vaststelt;</p>	<p>Commission européenne sur la base de ce Règlement;</p>
<p>32° “FSMA”: Autoriteit voor financiële diensten en markten opgericht door de wet van 2 augustus 2002 betreffende het toezicht op de financiële sector en de financiële diensten;</p>	<p>32° “FSMA” : Autorité des services et marchés financiers instituée par la loi du 2 août 2002 relative à la surveillance du secteur financier et aux services financiers;</p>
<p>33° ...;</p>	<p>33° ...;</p>
<p>34° ...;</p>	<p>34° ...;</p>
<p>35° “verbruikslocatie”: verbruiksinstallaties gelegen op een topografisch geïdentificeerde plaats waarvan elektriciteit wordt opgenomen op het net door eenzelfde transmissie- of distributienetgebruiker. Eenzelfde spoorwegnet of stedelijk spoorwegnet, zelfs indien er meerdere voedingspunten zijn, wordt beschouwd als één enkele locatie;</p>	<p>35° “site de consommation”: installations de consommations situées dans un lieu topographiquement identifié dont l'électricité est prélevée au réseau par un même utilisateur de réseau de transport ou de distribution. Un même réseau de chemins de fer ou de transport ferroviaire urbain, même s'il y a plusieurs points d'alimentation, est considéré comme un seul site de consommation;</p>
<p>36° “geïnjecteerd vermogen”: de netto-energie per tijdseenheid door een installatie voor productie van elektriciteit in het net wordt geïnjecteerd, uitgedrukt in kilowatt (kW);</p>	<p>36° “puissance injectée”: l'énergie nette injectée sur le réseau par une installation de production d'électricité, par unité de temps, exprimée en kilowatt (kW);</p>
<p>37° “nominatie van het geïnjecteerd vermogen”: de verwachte waarde van het geïnjecteerd vermogen, uitgedrukt in kilowatt (kW) die aan de netbeheerder wordt meegedeeld overeenkomstig het technisch reglement bedoeld in artikel 11;</p>	<p>37° “nomination de la puissance injectée”: valeur attendue de la puissance injectée, exprimée en kilowatt (kW), qui est communiquée au gestionnaire du réseau conformément au règlement technique visé à l'article 11;</p>
<p>38° “productie-afwijking”: het verschil, positief of negatief, tussen, enerzijds, het geïnjecteerd vermogen en, anderzijds, de nominatie van het geïnjecteerd vermogen voor een bepaalde tijdseenheid op een bepaalde moment, uitgedrukt in kilowatt (kW);</p>	<p>38° “écart de production”: la différence, positive ou négative, entre, d'une part, la puissance injectée et, d'autre part, la nomination de la puissance injectée pour une unité de temps donnée, à un moment précis, exprimée en kilowatt (kW);</p>
<p>39° “procentuele productie-afwijking”: het quotiënt, in procenten uitgedrukt, van de productie-afwijking gedeeld door de nominatie van het geïnjecteerd vermogen;</p>	<p>39° “pourcentage d'écart de production”: le quotient, exprimé en pour cent, de l'écart de production divisé par la nomination de la puissance injectée;</p>
<p>40° “marktreferentieprijs”: de prijs geldig voor de betrokken tijdseenheid van de Belgische</p>	<p>40° “prix de référence du marché”: le prix en vigueur, pour l'unité de temps concernée, de la</p>

elektriciteitsbeurs en, bij gebrek aan deze, de Nederlandse elektriciteitsbeurs;

41° “gesloten industrieel net”: een net binnen een geografisch afgebakende industriële of commerciële locatie of een locatie met gedeelde diensten dat bestemd is om eindafnemers te bedienen die op deze site zijn gevestigd, dat geen huishoudelijke afnemers van elektriciteit bevoorraadt en waarin :

a) om specifieke technische en veiligheidsredenen, de werking of het productieproces van de gebruikers van dit net is geïntegreerd; of

b) de elektriciteit in hoofdzaak aan de eigenaar of de beheerder van het gesloten industriële net of aan de daarmee verwante bedrijven wordt geleverd;

42° “tractienet spoor”: elektrische installaties van de spoorweginfrastructuurbeheerder die nodig zijn voor de uitbating van het spoorwegnet, waaronder installaties voor het transformeren en overbrengen van elektrische stroom ten behoeve van de diensten van tractie, veiligheid, seinwezen, telecommunicatie, wissels en verlichting, onderstations en bovenleidingen, met uitzondering van de elektrische installaties van de achterliggende afnemers, aangesloten op het tractienet spoor;

43° “beheerder van een gesloten industrieel net”: natuurlijke of rechtspersoon, die eigenaar is van een gesloten industrieel net, of die beschikt over een gebruiksrecht op een dergelijk net, en die door de bevoegde autoriteiten werd erkend als beheerder van een gesloten industrieel net;

43°*bis* “beheerder van het tractienet spoor”: natuurlijke of rechtspersoon, die eigenaar is van een tractienet spoor, of die beschikt over een gebruiksrecht op een dergelijk net, en die door de minister werd erkend als beheerder van een tractienet spoor;

bourse de l'électricité belge et, à défaut, de la bourse de l'électricité néerlandaise.

41° “réseau fermé industriel”: un réseau à l'intérieur d'un site industriel, commercial ou de partage de services géographiquement limité, destiné à desservir les clients finals établis sur ce site, n'approvisionnant pas de clients résidentiels et dans lequel:

a) pour des raisons spécifiques ayant trait à la technique ou à la sécurité, les opérations ou le processus de production des utilisateurs de ce réseau sont intégrés; ou

b) l'électricité est fournie essentiellement au propriétaire ou au gestionnaire du réseau fermé industriel ou aux entreprises qui leur sont liées.

42° “réseau de traction ferroviaire”: les installations électriques du gestionnaire d'infrastructure ferroviaire nécessaires à l'exploitation du réseau ferroviaire, parmi lesquelles les installations de transformation et de distribution de courant électrique pour le service de la traction, la sécurité, la signalisation, la télécommunication, les aiguillages, et l'éclairage, les sous-stations et les caténaires, à l'exception des installations électriques des clients en aval, alimentés par le réseau de traction ferroviaire;

43° “gestionnaire de réseau fermé industriel”: personne physique ou morale propriétaire d'un réseau fermé industriel ou disposant d'un droit d'usage sur un tel réseau, et qui a été reconnu comme gestionnaire de réseau fermé industriel par les autorités compétentes;

43°*bis* “gestionnaire de réseau de traction ferroviaire”: personne physique ou morale propriétaire d'un réseau de traction ferroviaire ou disposant d'un droit d'usage sur un tel réseau, et qui a été reconnu comme gestionnaire de réseau de traction ferroviaire par le ministre;

44° “gebruiker van een gesloten industrieel net”: een eindafnemer aangesloten op een gesloten industrieel net;

45° “ondersteunende dienst” : een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributienet;

46° “aanbestedingsprocedure”: procedure waarbij in geplande nieuwe behoeften en vervangingscapaciteit wordt voorzien door leveringen uit nieuwe of bestaande productie-installaties;

47° “elektriciteitsderivaat”: een financieel instrument, als bedoeld in de bepalingen die de punten 5, 6 en 7 van deel C van bijlage I bij Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad omzetten, wanneer het genoemde instrument betrekking heeft op elektriciteit;

48° “niet-geprogrammeerde tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling”: de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling die niet geprogrammeerd was in het ontwikkelingsplan zoals bedoeld in artikel 13 van een installatie voor elektriciteitsproductie en die niet het gevolg is van een ongeval, die de wederinwerkingstelling van deze installatie na een termijn van driemaal de tijd van een groot onderhoud verhindert;

49° “variabele energieprijs”: de prijs van de energiecomponent binnen een variabel contract die de leverancier aanrekent aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's en die met regelmatige tussenpozen geïndexeerd wordt op basis van een contractueel overeengekomen indexeringsformule (exclusief nettarieven, taksen en heffingen);

44° “utilisateur de réseau fermé industriel”: un client final raccordé à un réseau fermé industriel;

45° “service auxiliaire”: un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution;

46° “procédure d'appel d'offres”: la procédure par laquelle des besoins additionnels et des capacités de renouvellement planifiés sont couverts par des fournitures en provenance d'installations de production nouvelles ou existantes;

47° “instrument dérivé sur l'électricité”: un instrument financier visé par les dispositions qui mettent en oeuvre l'annexe Ire, section C, points 5, 6 et 7 de la Directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les Directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et de la Directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la Directive 93/22/CEE du Conseil lorsque ledit instrument porte sur l'électricité;

48° “mise à l'arrêt temporaire ou définitive non programmée”: la mise à l'arrêt temporaire ou définitive non programmée dans le plan de développement visé à l'article 13 d'une installation de production d'électricité qui n'est pas la conséquence d'un accident et qui empêche la remise en activité de cette installation après un délai de trois fois la durée du grand entretien;

49° “prix variable de l'énergie”: le prix de la composante énergétique dans un contrat variable que le fournisseur facture aux clients finals résidentiels et PME et qui est indexé à intervalles réguliers sur la base d'une formule d'indexation convenue contractuellement (hors tarifs de réseau, taxes et redevances);

50° "KMO": de eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 50 MWh elektriciteit en minder dan 100 MWh gas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet ;

51° "winterperiode": periode van 1 november tot 31 maart;

52° "LOLE" : Loss Of Load Expectation, met name de statistische berekening op basis waarvan het voorziene aantal uren wordt bepaald gedurende dewelke de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnectoren, voor een statistisch normaal jaar;

53° "LOLE95" : een statistische berekening op basis waarvan het voorziene aantal uren wordt bepaald gedurende dewelke de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnectoren, voor een statistisch uitzonderlijk jaar;

54° "tekortsituatie": situatie dicht bij de reële tijd waarin er een niet te verwaarlozen mogelijkheid bestaat dat de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de invoermogelijkheden en de energie beschikbaar op de markt.

55° "offshore interconnector": de uitrusting, in de vorm van lijnen of elektrische kabels en hoogspannings-stations die verbonden zijn aan deze lijnen of kabels en hun toebehoren, die als voornaamste doel hebben het koppelen van de Belgische elektriciteitsnetten met elektriciteitsnetten van een andere Staat en waarbij een deel van deze uitrusting gebruik maakt van de zeegebieden waarover België zijn jurisdictie kan uitoefenen;

~~56° "financial close" : tijdstip waarop de officiële afsluiting plaatsvindt van de financiële~~

50° "PME": les clients finals présentant une consommation annuelle de moins de 50 MWh d'électricité et de moins de 100 MWh de gaz pour l'ensemble, par clients finals, de leurs points de raccordement au réseau de transport et/ou de distribution

51° "période hivernale": période comprise entre le 1^{er} novembre et le 31 mars;

52° "LOLE": Loss Of Load Expectation, à savoir un calcul statistique par lequel est déterminé le nombre prévu d'heures pendant lesquelles la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des interconnexions, pour une année statistiquement normale;

53° "LOLE95": un calcul statistique par lequel est déterminé le nombre prévu d'heures pendant lesquelles la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des interconnexions, pour une année statistiquement exceptionnelle;

54° "situation de pénurie": situation proche du temps réel dans laquelle il y a une probabilité non négligeable que la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des possibilités d'importation et de l'énergie disponible sur le marché ;

55° "interconnexion offshore": les équipements, sous forme de lignes ou câbles électriques et de postes haute tension reliés à ces lignes ou câbles et leurs accessoires, qui ont pour objet principal d'interconnecter les réseaux électriques belges aux réseaux électriques d'un autre Etat et où une partie de ces équipements empruntent les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction;

~~56° "financial close" : moment auquel la conclusion officielle des accords financiers~~

~~akkoorden met alle voornaamste belanghebbende partijen, zodat het installatieproject op economisch financieel vlak vatbaar voor uitvoering is, en waarbij de financiële aspecten met zekerheid zijn gekend dan wel geraamd, zoals de investeringskosten met betrekking tot de turbines, de fundering, de kabels en de eigenlijke installatie van het project, de kosten voor "operation & maintenance" en de windvoorspellingen, de valorisatie van de te produceren elektriciteit, de prijzen en de verzekeringen inzake een installatieproject voor nieuwe installaties voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie;~~

56° "financial close": gebeurtenis waarop de officiële afsluiting plaatsvindt van de belangrijkste contracten inzake de investeringskosten, de financieringskosten, de uitbatingskosten en de opbrengsten uit de verkoop van elektriciteit en groenestroomcertificaten die noodzakelijk zijn voor de realisatie van een installatieproject voor een nieuwe installatie voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie;

57° "voorwetenschap": elke voorwetenschap in de betekenis van artikel 2, (1), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 ;

58° "marktmanipulatie": elke marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (2), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011 ;

59° "poging tot marktmanipulatie": elke poging tot marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (3), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

60° "voor groothandel bestemde energieproducten": elk voor de groothandel

~~intervient avec toutes les parties principalement intéressées, de sorte que le projet d'installation est susceptible d'exécution au niveau économique-financier, et dont les aspects financiers sont connus avec certitude ou estimés, comme les coûts d'investissements par rapport aux turbines, les fondations, les câbles et l'installation proprement dite du projet, les coûts pour l'"opération & maintenance" et les prévisions de vent, la valorisation de l'électricité à produire, les prix et les assurances concernant un projet pour des nouvelles installations pour la production d'électricité à partir du vent dans les espaces marins où la Belgique exerce sa juridiction conformément au droit maritime international, qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6;~~

56° "financial close": moment auquel intervient la conclusion officielle des principaux contrats concernant le coût d'investissement, des frais de financement, les coûts de l'exploitation, et les recettes issue de la vente de l'électricité et des certificats verts, qui sont nécessaires à la réalisation du projet pour de nouvelles installations pour la production d'électricité à partir de vent dans les espaces marins où la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6;"

57° "information privilégiée": toute information privilégiée au sens de l'article 2, (1), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

58° "manipulations de marché": toutes manipulations de marché au sens de l'article 2, (2), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

59° "tentative de manipulations de marché": toute tentative de manipulations de marché au sens de l'article 2, (3), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

60° "produits énergétiques de gros": tout produit énergétique de gros au sens de

bestemd energieproduct in de betekenis van artikel 2, (4), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

61° “verbruikscapaciteit”: de verbruikscapaciteit in de betekenis van artikel 2, (5), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

62° “groothandelsmarkt voor energie”: de groothandelsmarkt voor energie in de betekenis van artikel 2, (6), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011.

Art. 7. § 1. 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° een mechanisme inrichten ter financiering van alle of een deel van de nettolasten die voortvloeien uit de in 1° bedoelde maatregelen.

Het in het eerste lid, 2°, bedoelde mechanisme wordt, in voorkomend geval, beheerd door de commissie en kan geheel of gedeeltelijk worden gefinancierd door een toeslag op de tarieven bedoeld in artikel 12 of door een heffing op alle of objectief bepaalde categorieën van energieverbruikers of marktoperatoren, volgens de nadere regels bepaald door de Koning in uitvoering van het eerste lid, 2°.

l'article 2, (4), du Règlement (UE) n° 1227/2011 ;

61° “capacité de consommation”: la capacité de consommation au sens de l'article 2, (5), du Règlement (UE) n° 1227/2011 ;

62° “marché de gros de l'énergie”: le marché de gros de l'énergie au sens de l'article 2, (6), du Règlement (UE) n° 1227/2011.

Art. 7. § 1er. Par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut:

1° prendre des mesures d'organisation du marché, dont la mise en place de mécanismes, gérés par la commission, en vue de l'octroi de certificats de garantie d'origine et de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, ainsi que l'établissement d'une obligation de rachat à un prix minimal et de revente par le gestionnaire du réseau de certificats verts octroyés par les autorités fédérale ou régionales, afin d'assurer l'écoulement sur le marché, à un prix minimal, d'un volume minimal d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables.

2° établir un mécanisme pour financer tout ou partie des charges nettes qui découlent des mesures visées au 1°.

Le mécanisme visé au premier alinéa, 2°, est, le cas échéant, géré par la commission et peut être alimenté en tout ou partie par une surcharge appliquée sur les tarifs visés à l'article 12 ou par un prélèvement sur l'ensemble, ou des catégories objectivement définies, de consommateurs d'énergie ou d'opérateurs sur le marché, selon les modalités fixées par le Roi en application du premier alinéa, 2°.

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.

Onder voorbehoud van het derde 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, en door artikel 2, van de wet 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, wijzigen, vervangen of opheffen.

De toeslag bedoeld in het tweede lid is verschuldigd door de op het Belgisch grondgebied gevestigde eindafnemers op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen. De toeslag is aan de btw onderworpen.

De netbeheerder is belast met de inning van de toeslag zonder toepassing van de verminderingen bedoeld in het zevende en achtste lid. Daartoe factureert hij de toeslag aan de houders van een toegangscontract en aan de distributienetbeheerders. Indien de houders van een toegangscontract of de distributienetbeheerders niet zelf de van het net afgenomen kWh verbruiken, kunnen zij de toeslag factureren aan hun eigen klanten, totdat deze toeslag uiteindelijk wordt gefactureerd aan degene die de kWh voor eigen gebruik heeft verbruikt.

Tout arrêté établissant une surcharge ou un prélèvement visés au deuxième alinéa est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les (douze) mois de sa date d'entrée en vigueur.

Sous réserve de l'alinéa 3, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmé par l'article 427 de la loi-programme(I) du 24 décembre 2002 [7 et par l'article 28 de la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière d'énergie et par l'article 2, de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables.

La surcharge visée à alinéa 2 est due par les clients finals établis sur le territoire belge, sur chaque kWh qu'ils prélèvent du réseau pour leur usage propre. La surcharge est soumise à la TVA.

Le gestionnaire du réseau est chargé de la perception de la surcharge sans application des diminutions visées aux alinéas 7 et 8. A cet effet, il facture la surcharge aux titulaires d'un contrat d'accès et aux gestionnaires de réseau de distribution. Au cas où les titulaires d'un contrat d'accès ou les gestionnaires de réseau de distribution ne consomment pas eux-mêmes les kWh prélevés du réseau, ils peuvent facturer la surcharge à leurs propres clients, jusqu'au moment où cette surcharge est finalement facturée à celui qui a consommé les kWh pour son usage propre.

Voor de verbruiken vanaf 1 juli 2013 tot 31 december 2013 wordt de toeslag, toepasbaar door elektriciteitsbedrijven op hun eindafnemers, verminderd, op basis van de voortschrijdende jaarlijkse som van de afnamen, als volgt:

1° voor de verbruiksschijf vanaf 20 MWh/jaar tot 50 MWh/jaar : met 15 procent;

2° voor de verbruiksschijf vanaf 50 MWh/jaar tot 1 000 MWh/jaar : met 20 procent;

3° voor de verbruiksschijf vanaf 1 000 MWh/jaar tot 25 000 MWh/jaar : met 25 procent;

4° voor de verbruiksschijf hoger dan 25 000 MWh/jaar : met 45 procent.

Per verbruikslocatie, tussen 1 juli 2013 en 31 december 2013, bedraagt de toeslag gefactureerd door de elektriciteitsbedrijven voor die verbruikslocatie maximaal 125 000 euro.

Voor de verbruiken vanaf 1 januari 2014 wordt de toeslag, toepasbaar door elektriciteitsbedrijven op hun eindafnemers, per verbruikslocatie, verminderd, op basis van de voortschrijdende jaarlijkse som van de afnamen, als volgt :

1° voor de verbruiksschijf vanaf 20 MWh/jaar tot 50 MWh/jaar : met 15 procent;

2° voor de verbruiksschijf vanaf 50 MWh/jaar tot 1 000 MWh/jaar : met 20 procent;

3° voor de verbruiksschijf vanaf 1 000 MWh/jaar tot 25 000 MWh/jaar : met 25 procent;

4° voor de verbruiksschijf hoger dan 25 000 MWh/jaar : met 45 procent.

Pour les consommations à partir du 1er juillet 2013 jusqu'au 31 décembre 2013, la surcharge applicable par les entreprises d'électricité à leurs clients finals est diminuée, sur base de la somme annuelle glissante des prélèvements, comme suit :

1° pour la tranche de consommation à partir de 20 MWh/an jusqu'à 50 MWh/an : de 15 pourcent;

2° pour la tranche de consommation à partir de 50 MWh/an jusqu'à 1 000 MWh/an : de 20 pourcent;

3° pour la tranche de consommation à partir de 1 000 MWh/an jusqu'à 25 000 MWh/an : de 25 pourcent;

4° pour la tranche de consommation supérieure à 25 000 MWh/an : de 45 pourcent.

Par site de consommation, entre le 1er juillet 2013 et le 31 décembre 2013, la surcharge facturée par les entreprises d'électricité pour ce site de consommation s'élève à 125 000 euros au maximum.

Pour les consommations à partir du 1er janvier 2014, la surcharge applicable par les entreprises d'électricité à leurs clients finals est diminuée, par site de consommation, sur base de la somme annuelle glissante des prélèvements, comme suit :

1° pour la tranche de consommation à partir de 20 MWh/an jusqu'à 50 MWh/an : de 15 pourcent;

2° pour la tranche de consommation à partir de 50 MWh/an jusqu'à 1 000 MWh/an : de 20 pourcent;

3° pour la tranche de consommation à partir de 1 000 MWh/an jusqu'à 25 000 MWh/an : de 25 pourcent;

4° pour la tranche de consommation supérieure à 25 000 MWh/an : de 45 pourcent.

Per verbruikslocatie en per jaar, bedraagt de toeslag gefactureerd door de elektriciteitsbedrijven voor die verbruikslocatie maximaal 250.000 euro.

De verminderingen bedoeld in het zevende, achtste, negende en tiende lid gelden voor de elektriciteit afgenomen door alle eindafnemers behalve degenen die geen sectorakkoord of convenant ondertekend hebben waarvoor ze in aanmerking komen. De professionele eindafnemers die een sectorakkoord of een convenant hebben gesloten en die reeds genieten van een degressiviteit voor de federale bijdrage voor elektriciteit zullen automatisch genieten van de degressiviteit op de toeslag.

Wanneer blijkt dat een bedrijf, dat een sectorakkoord of convenant heeft gesloten en dat de degressiviteit geniet als gevolg van zijn verklaring betreffende de naleving ervan, de verplichtingen van dit akkoord of convenant zoals bepaald door de Gewesten niet naleeft, moet dit bedrijf de bedragen, die wegens de onterechte toepassing van de degressiviteit niet betaald werden, terugbetalen aan de commissie. Daarenboven verliest het bedrijf haar recht op de degressiviteit voor het volgende jaar.

De commissie vergoedt aan de elektriciteitsbedrijven het totale bedrag voortvloeiend uit de toepassing van de verminderingen van de toeslag zoals bedoeld in deze paragraaf. Teneinde dit totale bedrag te dekken worden de volgende elementen aan de commissie toegewezen :

1° de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van het bijzondere accijnsrecht bepaald in artikel 419, onderdeel e) i) en onderdeel f) i) van de programmawet van 27 december 2004 voor gasolie van de GN codes 2710 19 41, 2710 19 45 en 2710 19 49, ten belope van een bedrag van 7 euro per 1 000 liter bij 15°;

2° als het totaal van de onder 1° van dit lid vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de verminderingen te

Par site de consommation et par année, la surcharge facturée par les entreprises d'électricité pour ce site de consommation s'élève à 250.000 euros au maximum.

Les diminutions visées aux alinéas 7, 8, 9 et 10 valent pour l'électricité prélevée par tous les clients finals sauf ceux qui n'ont pas souscrit aux accords de branches ou "convenant" auxquels ils peuvent souscrire. Les clients finals professionnels qui ont conclu un accord de branche ou "convenant" et qui bénéficient déjà de la dégressivité pour la cotisation fédérale sur l'électricité bénéficient d'office de la dégressivité sur la surcharge.

Lorsqu'il s'avère qu'une entreprise, qui a conclu un accord de branche ou "convenant" et qui bénéficie de la dégressivité suite à sa déclaration du respect de celui-ci, ne respecte pas les obligations de cet accord de branche ou "convenant" comme prévues par les Régions, cette entreprise est tenue de rembourser à la commission les sommes n'ayant pas été payées par l'application indue de la dégressivité. De plus elle perd le droit à la dégressivité pour l'année suivante.

La commission rembourse les entreprises d'électricité du montant total résultant de l'application des diminutions de la surcharge visée au présent paragraphe. Afin de couvrir ce montant total, les éléments suivants sont affectés à la commission :

1° les recettes résultant de l'augmentation du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point e) i) et point f) i) de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour le gasoil des codes NC 2710 19 41, 2710 19 45 et 2710 19 49, à concurrence d'un montant de 7 euros par 1 000 litres à 15°;

2° si le total des sommes provenant du 1° du présent alinéa ne suffit pas pour couvrir le montant total des diminutions, il est affecté en

dekken, wordt een gedeelte van de ontvangsten voortvloeiend uit het bijzonder accijnsrecht bepaald in artikel 419, onderdeel j) van de programmawet van 27 december 2004 voor steenkool, cokes en bruinkool van de GN codes 2701, 2702 en 2704 bijkomend toegewezen;

3° als het totaalbedrag uit de onder 1° en 2° van dit lid vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de verminderingen te dekken, wordt een deel van de opbrengst van de vennootschapsbelastingen bijkomend toegewezen.

De codes van de in deze paragraaf bedoelde gecombineerde nomenclatuur verwijzen naar die welke zijn vastgesteld in de Verordening EEG nr. 2031/2001 van de Europese Commissie van 6 augustus 2001 tot wijziging van bijlage I van de Verordening EEG nr. 2658/87 van de Raad met betrekking tot de tarief- en statistiek nomenclatuur en het gemeenschappelijk douanetarief.

De commissie brengt aan het einde van elk trimester verslag uit aan de Kamer van volksvertegenwoordigers en aan de ministers bevoegd voor energie, begroting en financiën over de uitbetalingen die zij heeft gedaan in het kader van de offshore toeslag.

§ 1bis. In functie van onder meer de voorwaarden van beste technische praktijken, van verkoopprijs van elektriciteit en van financieringskost stelt de commissie jaarlijks een verslag op, voor toekomstige projecten, over de doeltreffendheid inzake kosten van de minimumprijs van de bovenvermelde aankoopverplichting door de netbeheerder van de groenestroomcertificaten die door de federale en gewestelijke overheden worden toegekend. Dit verslag wordt aan de minister overgezonden en op de internetsite van de commissie gepubliceerd. Daarenboven vergelijkt en evalueert de commissie, voor 31 september 2016, de gevolgen voor de consument en de Staat van de twee mechanismen van aankoopverplichting door de netbeheerder aan een door het koninklijk besluit 16 juli 2002 betreffende de instelling

complément une partie des recettes résultant du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point j) de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour la houille, coke et lignite des codes NC 2701, 2702 et 2704;

3° si le total des sommes provenant des 1° et 2° du présent alinéa ne suffit pas pour couvrir le montant total des diminutions, il est affecté en complément une partie du produit de l'impôt des sociétés.

Les codes de la nomenclature combinée visée dans le présent paragraphe sont ceux figurant dans le Règlement CEE n° 2031/2001 de la Commission européenne du 6 août 2001 modifiant l'annexe Ire du Règlement CEE n° 2658/87 du Conseil relatif à la nomenclature tarifaire et statistique et au tarif douanier commun.

A la fin de chaque trimestre, la commission envoie un rapport à la Chambre des représentants et aux ministres compétents pour l'énergie, le budget et les finances, au sujet des paiements qu'elle a effectués dans le cadre de la surcharge offshore.

§ 1er bis. En fonction notamment des conditions de meilleures pratiques technologiques, du prix de rachat de l'électricité et du coût de financement, la commission établit annuellement un rapport, pour les projets futurs, sur l'efficacité en matière de coûts du prix minimal de l'obligation de rachat susvisée par le gestionnaire du réseau des certificats verts octroyés par les autorités fédérales et régionales. Ce rapport est remis au ministre et est publié sur le site Internet de la commission. En outre, la commission compare et évalue, avant le 30 septembre 2016, les conséquences pour le consommateur et l'Etat des deux mécanismes d'obligation de rachat par le gestionnaire du réseau à un prix minimum établi pour l'énergie éolienne offshore par l'arrête royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes

van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen vastgestelde minimumprijzen voor offshore windenergie, namelijk een mechanisme met een vaste minimumprijs en een mechanisme met een variabele minimumprijs.

Desgevallend kan de commissie een advies uitbrengen over de wenselijkheid om het bovenvermeld koninklijk besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met betrekking tot de hoogte van deze minimumprijs te wijzigen.

§ 1ter. Een begrotingsfonds genaamd "windkrachtenergie in de Noordzee" opgericht. Het vormt een begrotingsfonds in de zin van artikel 62 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de Federale Staat. Het wordt jaarlijks gespijsd door twee derde van de vergoeding die betaald wordt aan de Staat krachtens artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie. De middelen voor dit fonds kunnen worden gebruikt om de impact op de consumenten te verzachten van de maatregelen genomen krachtens paragraaf 1 om de ontwikkeling van productiecapaciteiten uit windenergie in de Noordzee mogelijk te maken. De Koning stelt de voorwaarden vast voor het gebruik van dit fonds bij besluit overlegd in de Ministerraad.

§ 2. Voor nieuwe installaties voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie verleend vóór 1 juli 2007⁷, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro voor een project van 216 MW of meer. Deze financiering van 25 miljoen euro wordt naar rato verminderd, wanneer het project minder dan 216 MW bedraagt. In dit bedrag is begrepen de aankoop, de levering en de plaatsing van de onderzeese kabel alsmede

visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, à savoir un mécanisme avec un prix minimal fixe et un mécanisme avec un prix minimal variable.

Le cas échéant, la commission peut remettre un avis sur l'opportunité de modifier l'arrêté royal délibéré en Conseil des ministres susvisé en ce qui concerne la hauteur de ce prix minimal.

§ 1terter. Un fonds budgétaire intitulé "production éolienne en Mer du Nord" est créé. Il constitue un fonds budgétaire au sens de l'article 62 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l'Etat fédéral. Il est alimenté annuellement par deux tiers de la redevance versée à l'Etat en vertu de l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité. Les moyens de ce fonds peuvent être utilisés pour atténuer l'impact sur les consommateurs des mesures prises en vertu du paragraphe 1er pour permettre le développement de capacités de production éolienne en Mer du Nord. Le Roi définit les modalités d'utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.

§ 2. Pour les nouvelles installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée avant le 1er juillet 2007, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros pour un projet de 216 MW ou supérieur. Ce financement de 25 millions d'euros est réduit proportionnellement lorsque le projet est de moins de 216 MW. Dans ce montant est compris l'achat, la livraison et la pose du câble

de aansluitingsinstallaties, de uitrustingen en de aansluitingsverbindingen van voormelde productie-installaties. Deze financiering wordt over vijf jaar gespreid, a rato van één vijfde per jaar vanaf het begin van de werken. De commissie controleert de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt bij toepassing van de wet van 24 december 1993 betreffende de overheidsopdrachten en sommige opdrachten voor aanneming van werken, leveringen en diensten. De commissie voert deze controle uit binnen een periode van één maand na voorlegging van voornoemde offerte, of offertes, door de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze bijdrage wordt gestort in vijf gelijke schijven vanaf de maand volgend op de aanvang van de eerste werken, en elk volgend jaar op dezelfde datum.

Installaties, voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie, verleend na 1 juli 2007, kunnen de minister verzoeken om niet aan te sluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, bedoeld in artikel 13/1. Indien de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, toestemming verleent om niet aan te sluiten, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten bepaald in deze paragraaf en wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie, zoals vastgelegd voor installaties waarvan de financial close plaatsvindt na 1 mei 2014 overeenkomstig het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, verhoogd met 12 euro/MWh. Wanneer het installaties betreft

sous-marin, ainsi que les installations de raccordement, les équipements et les jonctions de raccordement des installations de production mentionnées. Ce financement est étalé sur cinq ans, à raison d'un cinquième par an prenant cours à la date de commencement des travaux. La commission contrôle le coût total à prendre en considération pour la contribution, sur base de l'offre, ou des offres, que le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1er, prend en compte en application de la loi du 24 décembre 1993 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et de services. La commission exerce ce contrôle dans une période d'un mois après la présentation de la dite offre, ou des dites offres, par le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1er. La contribution est versée en cinq tranches égales à partir du mois suivant le commencement des premiers travaux, et à la même date les années suivantes.

Des installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée après le 1er juillet 2007, peuvent demander au ministre de ne pas se connecter à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1. Si le Roi, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, accorde l'autorisation de ne pas se connecter, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros selon les modalités définies dans le présent paragraphe et le prix minimal pour l'énergie éolienne produite, tel que fixé pour les installations dont le financial close a lieu après le 1er mai 2014 conformément à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, est augmenté de 12 euros/MWh. Lorsqu'il s'agit d'installations dont

waarvan de financial close plaatsgrijpt na 1 mei 2016 dan wordt de minimumprijs zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de kabelsubsidie die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, §1 van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes.

Voor de in het tweede lid bedoelde installaties waarvan de financial close plaatsgrijpt na 1 mei 2014 en die aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht bedoeld in artikel 13/1, maar zich op een afstand van meer dan 9 kilometer bevinden van deze installatie, staat de netbeheerder in voor een door de Koning, op voorstel van de commissie en na advies van de netbeheerder, te bepalen deel van de kostprijs van de onderzeese kabel ter aansluiting op deze installatie.

Voor de in het tweede lid bedoelde installaties waarvan de financial close plaatsgrijpt na 1 mei 2016 en die aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht bedoeld in artikel 13/1, wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten

le financial close a lieu après le 1er mai 2016 le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1er, de la loi prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.

Pour les installations visées au deuxième alinéa qui dont le financial close a lieu après le 1er mai 2014 et se connectent à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1, mais qui se trouvent à une distance de plus de 9 kilomètres de cette installation, le gestionnaire du réseau finance une partie, à fixer par le Roi sur proposition de la commission et après avis du gestionnaire du réseau, du coût du câble sous-marin réalisant la connexion à cette installation.

Pour les installations visées au deuxième alinéa dont le financial close a lieu après le 1er mai 2016 et qui se connectent à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1, le prix minimal de l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble

van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, §1 van de wet, in aanmerking neemt bij de toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes.

In geval van het niet bereiken van de geplande 216 MW binnen de vijf jaren na het begin van de werken wordt een bedrag pro rata aan 25 miljoen euro teruggevorderd op initiatief van de minister, na advies van de commissie.

De betaling van iedere schijf gebeurt na aanvraag van de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze aanvraag omvat :

1° het bewijs van het uitvoeren van het vergund investeringsprogramma dat de commissie kan controleren, hetzij op basis van de door de titularis overgezonden stukken, hetzij ter plaatse;

2° de overlegging van het bewijs van het naleven van de fiscale en sociale wetgevingen en reglementeringen tijdens het afgesloten boekjaar voorafgaand aan de aanvraag tot betaling.

Zo de voorwaarden bedoeld in ~~het derde lid~~ het vijfde lid niet zijn nageleefd, schort de minister, op voorstel van de commissie, de storting van de jaarlijkse schijf op. Zo die voorwaarden wegens overmacht niet worden nageleefd, en indien de economische bedrijvigheid van de onderneming verdergaat, kan het storten van de jaarlijkse schijf door de minister worden gehandhaafd.

In geval van intrekking van de machtiging tot betaling gebeurt de terugvordering van de betwiste stortingen op initiatief van de minister, via alle rechtsmiddelen.

De nadere regels van deze financiering zullen worden bepaald in een overeenkomst tussen de netbeheerder en de titularis van de

sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1er, de la loi prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.

Dans le cas où les 216 MW projetés ne sont pas atteints, dans les cinq ans du début des travaux, un montant au pro rata des 25 millions d'euros est réclamé à l'initiative du ministre, après avis de la commission.

Le paiement de chaque tranche est effectué après demande du titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1er. Cette demande comprend:

1° la preuve de la réalisation du programme d'investissement autorisé que la commission peut contrôler soit sur base des pièces transmises par le titulaire soit sur place;

2° la production de la preuve du respect des législations et des réglementations fiscales et sociales pendant l'exercice comptable clôturé précédant la demande de paiement.

A défaut du respect des conditions ~~visées à l'alinéa 3~~ visées à l'alinéa 5, sur proposition de la commission, le ministre suspend le versement de la tranche annuelle. En cas de non-respect de ces conditions dû à un cas de force majeure et si l'activité économique de l'entreprise se poursuit, le versement de la tranche annuelle peut être maintenu par le ministre.

En cas de retrait de la décision d'octroi de paiement, la récupération des versements contestés s'effectue à l'initiative du ministre par toutes voies de droit.

Les modalités de ce financement seront déterminées par contrat entre le gestionnaire du réseau et le titulaire de la concession

domeinconcessie. De kostprijs van deze bijdrage die door de netbeheerder wordt gefinancierd is toerekenbaar aan de taken bedoeld in artikel 8.

~~§ 3. Voor de installaties bedoeld in § 2 wordt voor elke tijdseenheid de productieafwijking bepaald (in kW). De commissie legt, op voorstel van de netbeheerder, de berekeningsmodaliteiten van de productieafwijking vast met inbegrip van de wijze waarop de meerkost in de tarieven van de netbeheerder wordt geïntegreerd, rekening houdend met volgende bepalingen:~~

~~1° de hoeveelheid energie die overeenkomt met een positieve procentuele productieafwijking lager dan of gelijk aan 30 % wordt door de netbeheerder aangekocht aan de marktreferentieprijs, verminderd met 10 % [1 wanneer de marktreferentieprijs positief is of is toegenomen met 10 % wanneer de referentieprijs van de markt negatief is~~

~~2° de hoeveelheid energie die overeenkomt met een negatieve procentuele productieafwijking waarvan de absolute waarde lager is dan of gelijk is aan 30 % wordt door de netbeheerder bijgeleverd aan de concessionaris aan de marktreferentieprijs, verhoogd met 10 % [1 wanneer de marktreferentieprijs positief is of is verminderd met 10 % wanneer de referentieprijs van de markt negatief is.~~

~~3° de hoeveelheid energie die overeenkomt met de procentuele productieafwijking waarvan de absolute waarde 30 % overschrijdt wordt verrekend op basis van het tarief van de netbeheerder voor de compensatie van de onevenwichten, of, in voorkomend geval, overeenkomstig de marktvoorwaarden voor onbalansenergie.~~

§ 4. Voor de installatieprojecten bedoeld in § 2, ingediend tot 31 december 2007, en in het geval van intrekking van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, of van enig andere voor de totale realisatie van het project

domaniale. Le coût de cette contribution financée par le gestionnaire du réseau est un coût imputable aux tâches visées à l'article 8.

~~§ 3. Pour les installations visées au § 2, l'écart de production est déterminé pour chaque unité de temps (en kW). La commission fixe, sur proposition du gestionnaire du réseau, les modalités de calcul de l'écart de production, en ce compris la manière dont le surcoût est intégré dans les tarifs du gestionnaire du réseau et sur l'avis de la commission, en ce compris la manière dont le surcoût est intégré dans les tarifs du gestionnaire du réseau, compte tenu des dispositions suivantes:~~

~~1° la quantité d'énergie correspondant à un pourcentage d'écart de production positif inférieur ou égal à 30 % est achetée par le gestionnaire du réseau au prix de référence du marché, diminué de 10 % quand le prix de référence du marché est positif ou a augmenté de 10 % quand le prix de référence du marché est négatif~~

~~2° la quantité d'énergie correspondant à un pourcentage d'écart de production négatif dont la valeur absolue est inférieure ou égale à 30 % est fournie par le gestionnaire de réseau au concessionnaire au prix de référence du marché, augmenté de 10 % [1 quand le prix de référence du marché est positif ou a diminué de 10 % quand le prix de référence du marché est négatif~~

~~3° la quantité d'énergie correspondant à un pourcentage d'écart de production dont la valeur absolue dépasse 30 % est calculée sur la base du tarif du gestionnaire du réseau pour la compensation des déséquilibres ou, le cas échéant, conformément aux conditions du marché pour l'énergie de déséquilibre.~~

§ 4. Pour les projets d'installations visées au § 2, introduits jusqu'au 31 décembre 2007, et en cas de retrait de la concession domaniale mentionnée à l'article 6, § 1er, ou de tout autre permis ou autorisation octroyé par le

vereiste en door de federale overheid verleende vergunning of toelating, of in geval van stopzetting tijdens de opbouwfase van het project, ingevolge een besluit dat niet gebaseerd is op enige reglementaire basis, al of niet genomen na advies van de bevoegde instantie, zonder dat een voor de titularis van de domeinconcessie aanwijsbare nalatigheid of tekortkoming kan worden aangetoond, wordt voorzien in een maatregel zoals beschreven in het vierde lid, teneinde de investeringszekerheid van het project te garanderen, rekening houdend met het innoverende karakter van het project.

Op het ogenblik van de inwerkingtreding van de intrekking of stopzetting zoals beschreven in het eerste lid, wordt een evaluatie gemaakt door de commissie. Deze evaluatie houdt rekening met :

1° de totale jaarlijkse kost die de investeringen omvat, de exploitatiekosten alsook de financiële lasten;

2° de verschillende inkomsten voortvloeiend uit het vigerende reglementair kader en de mogelijkheden tot aankoop van energie.

De commissie stelt, op basis van de evaluatie in het tweede lid, de noodzakelijke aanpassingen voor aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten, teneinde een rentabiliteit te waarborgen die gelijkwaardig is aan een investering op lange termijn met gelijkaardige risico's, overeenkomstig de beste praktijken binnen de internationale financiële markten.

Binnen een termijn van zestig dagen na ontvangst van het voorstel van de commissie, bepaalt de Koning op basis van het voorstel van de commissie, bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de noodzakelijke aanpassingen aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten.

De commissie waakt over de verenigbaarheid tussen het voorstel en de vigerende regelgeving.

gouvernement fédéral et nécessaire à la réalisation complète du projet, ou en cas d'arrêt au cours de la période d'édification du projet, par suite d'un arrêté non fondé sur une réglementation, pris ou non sur avis de l'instance compétente, sans qu'il puisse être reproché au titulaire de la concession domaniale, une négligence démontrable ou manquement, une mesure, telle que décrite à l'alinéa 4, est prévue afin de garantir la sécurité d'investissement du projet, compte tenu de l'aspect novateur du projet.

Au moment de l'entrée en vigueur du retrait ou arrêt tel que décrit à l'alinéa 1er, une évaluation est faite par la commission. Cette évaluation prend en compte :

1° le coût total annuel couvrant les investissements, frais d'exploitation et charges financières;

2° les différents revenus découlant du cadre réglementaire en vigueur et des possibilités de rachats de l'énergie.

La commission propose, sur base de l'évaluation de l'alinéa 2, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts, applicables à ce projet, afin d'assurer une rentabilité équivalente à celle d'un investissement à long terme présentant des risques similaires, conformément aux meilleures pratiques des marchés financiers internationaux.

Dans un délai de soixante jours après réception de la proposition de la commission, le Roi fixe, sur base de la proposition de la commission, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts applicables à ce projet.

La commission veille à ce que sa proposition soit compatible avec la réglementation en vigueur.