

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE1^{er} juin 2023**PROJET DE LOI**

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité
en ce qui concerne
la surcharge pour le câble**

Sommaire**Pages**

Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet de loi	7
Analyse d'impact	9
Avis du Conseil d'État	21
Projet de loi	24
Coordination des articles	26

**LE GOUVERNEMENT DEMANDE L'URGENCE CONFORMÉMENT À
L'ARTICLE 51 DU RÈGLEMENT.**

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

1 juni 2023

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt
met betrekking
tot de kabeltoeslag**

Inhoud

Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet	7
Impactanalyse	15
Advies van de Raad van State	21
Wetsontwerp	24
Coördinatie van de artikelen	31

**DE URGENTIEVERKLARING WORDT DOOR DE REGERING GEVRAAGD
OVEREENKOMSTIG ARTIKEL 51 VAN HET REGLEMENT.**

09616

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 1^{er} juin 2023.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 1^{er} juin 2023.

De regering heeft dit wetsontwerp op 1 juni 2023 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 1 juni 2023 door de Kamer ontvangen.

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
cd&v	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
Vooruit	: Vooruit
Les Engagés	: Les Engagés
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant – Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de nummering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beige gekleurd papier)

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise à introduire un mécanisme d'indexation partielle de la surcharge pour le câble visée à l'article 7, § 2, alinéa 2 et 4, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, afin d'atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels. Il s'agit des parcs éoliens Norther et Rentel, Northwester2, Mermaid et Seastar.

SAMENVATTING

Met dit wetsontwerp wordt beoogd om een gedeeltelijk indexeringsmechanisme in te voeren voor de kabeltoeslag, bedoeld in artikel 7, § 2, tweede en vierde lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten. Het betreft de windparken Norther en Rentel, Northwester2, Mermaid en Seastar.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Ce projet de loi s'inscrit dans le cadre du projet de réforme du régime de soutien aux parcs à LCOE actuel, en particulier les parcs éoliens dont le financial close est postérieur au 1^{er} mai 2016 (des parcs éoliens Norther et Rentel, Northwester2, Mermaid et Seastar), afin d'éviter structurellement les surprofits dans le secteur. La réforme susmentionnée nécessite une modification de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes de promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et à l'indemnisation des concessionnaires de domaines offshore en cas d'indisponibilité du réseau modulaire offshore, et impliquerait que les certificats verts octroyés dans le cadre du soutien public aux parcs éoliens LCOE concernés pourraient désormais avoir une valeur négative et être soumis à une obligation de remboursement. Cette réforme est envisagée en raison de la forte volatilité du marché de l'électricité qui engendre des effets négatifs inédits et des prix exceptionnellement élevés pour l'électricité et le gaz. Ces prix élevés ont de graves conséquences sociales et économiques pour nos citoyens, les indépendants, les PME et les entreprises. D'autre part, certaines entreprises énergétiques réalisent des bénéfices exubérants, des surprofits. Ces bénéfices exubérants seront soumis à un impôt sur les bénéfices excédentaires, qui s'appliquera également à l'éolien offshore, mais seulement temporairement. Dès lors il est envisagé pour ce secteur en particulier, de passer à une solution à long terme afin d'éviter, de manière structurelle, des surprofits dans le secteur.

Ce projet de loi prévoit l'indexation partielle de la surcharge pour le câble à partir de l'introduction de la réforme citée ci-dessus et ensuite annuellement au 1^{er} janvier. Cette indexation est justifiée par les taux d'inflation élevés et inattendus qui prévalent actuellement.

L'indexation partielle consiste à indexer 30 % de la surcharge pour le câble. Par ailleurs, il est tenu compte du fait que le calcul de la surcharge pour le câble tenait déjà compte d'une augmentation annuelle de 2 %/an des coûts d'exploitation. L'indexation partielle n'a donc d'effet qu'en cas d'augmentation de l'indice des prix à la consommation de plus de 2 %.

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Dit wetsontwerp kadert binnen de voorgenomen hervorming van het steunregime voor de huidige LCOE-parken, met name de windparken met een financial close na 1 mei 2016 (de windparken Norther en Rentel, Northwester2, Mermaid en Seastar), om op structurele wijze te vermijden dat er overwinsten in de sector gemaakt worden. De voornoemde hervorming vergt een wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*, en zou impliceren dat groenestroomcertificaten die worden uitgekeerd in het kader van de overheidssteun aan de betreffende LCOE-windparken, voortaan een negatieve waarde zouden kunnen hebben en aan een terugbetalingsverplichting onderworpen zouden zijn. Die hervorming wordt overwogen omwille van de hoge volatiliteit op de elektriciteitsmarkt die zorgt voor ongeziene negatieve effecten en uitzonderlijk hoge prijzen voor elektriciteit en gas. Deze hoge prijzen hebben zware sociale en economische gevolgen voor onze burgers, zelfstandigen, kmo's en ondernemingen. Anderzijds realiseren sommige energiebedrijven exuberante winsten, overwinsten. Deze exuberante winsten zullen onderworpen worden aan een overwinstbelasting, dewelke ook van toepassing zal zijn voor wind op zee maar die slechts tijdelijk van toepassing is. Daarom wordt met name voor deze sector overwogen om naar een langetermijnoplossing toe te werken om structurele overwinsten in de sector te voorkomen.

Met dit wetsontwerp wordt de gedeeltelijke indexering beoogd van de kabeltoeslag vanaf de invoering van de hoger aangehaalde hervorming en nadien jaarlijks op 1 januari. Dergelijke indexering wordt verantwoord door verwijzing naar de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers.

De gedeeltelijke indexering houdt in dat 30 % van de kabeltoeslag wordt geïndexeerd. Bovendien wordt rekening gehouden met het feit dat de berekening van de kabeltoeslag reeds rekening hield met een jaarlijkse stijging van de exploitatiekosten met 2 %/jaar. De gedeeltelijke indexering heeft dus enkel effect bij een stijging van de consumentenprijsindex boven de 2 %.

Suite à l'avis du 28 avril 2023 avec référence "73.304/3" du Conseil d'État, l'intitulé de cette loi a été complété par les mots "en ce qui concerne la surcharge pour le câble".

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

Cet article précise que le présent projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution.

Art. 2

L'article 2 du présent projet de loi vise à introduire à partir de l'introduction de la réforme citée ci-dessus un mécanisme d'indexation partielle de la surcharge pour le câble afin d'atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

La surcharge pour le câble sera partiellement indexée pour la première fois lors de l'introduction de la réforme citée ci-dessus et ensuite annuellement au 1^{er} janvier selon la formule incluse dans l'article 2 en projet. Cette formule signifie que 70 % de la surcharge pour le câble sont fixes et non indexés. Une part de 30 %, qui correspond à la part des coûts d'exploitation, est indexée mais uniquement dans la mesure où l'augmentation de l'index est supérieure à 2 % par an en moyenne. En effet, une indexation de 2 % par an correspond à la prévision à long terme de l'évolution de l'index et c'est également l'indexation que les parcs éoliens ont prise en compte lors de leur business case initial. Sur la base des projections économiques pour la Belgique au printemps 2022, la Banque nationale conclut que l'inflation diminuerait progressivement et reviendrait sous les 2 % à partir de l'automne 2023, bien que l'incertitude soit plus élevée que d'habitude.

Art. 3

Dans le cadre des discussions préalables à une notification à la Commission européenne, les services de la Commission européenne ont exprimé le point de vue qu'aucune notification, visée à l'article 108, paragraphe 3, du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne n'était nécessaire.

Ingevolge het advies van 28 april 2023 met kenmerk "73.304/3" van de Raad van State werd het opschrift van deze wet aangevuld met de woorden "met betrekking tot de kabeltoeslag".

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

Artikel 1

Dit artikel verduidelijkt dat dit wetsontwerp valt onder artikel 74 van de Grondwet.

Art. 2

Middels het ontworpen artikel 2 van dit wetsontwerp wordt de gedeeltelijke indexering beoogd van de kabeltoeslag vanaf de invoering van de hoger aangehaalde hervorming om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

De kabeltoeslag wordt voor het eerst op het moment van de invoering van de hoger aangehaalde hervorming en daarna jaarlijks op 1 januari gedeeltelijk geïndexeerd volgens de formule opgenomen in het ontworpen artikel 2. Deze formule betekent dat 70 % van de kabeltoeslag vast is en niet geïndexeerd wordt. 30 %, wat overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten, wordt wel geïndexeerd, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2 % per jaar. Een indexering van 2 % per jaar is immers de lange termijn voorspelling van de evolutie van de index en is tevens de indexering waarmee de windparken hebben rekening gehouden bij het opmaken van hun initiële businesscase. Uit de economische projecties voor België in het voorjaar 2022 concludeert de nationale bank dat de inflatie geleidelijk zou afnemen en vanaf de herfst van 2023 weer onder 2 % uitkomen, al is de onzekerheid groter dan gebruikelijk.

Art. 3

De diensten van de Europese Commissie hebben in het kader van besprekingen voorafgaand aan een aanmelding bij de Europese Commissie, het standpunt uiteengezet dat er geen aanmelding zoals bedoeld in artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie nodig was.

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

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

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,

Tinne Van der Straeten

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****Article 1^{er}**

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

Art. 2

Dans l'article 7, § 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 27 décembre 2021, l'alinéa 4 est complété par les phrases suivantes:

"Le montant de l'augmentation précitée du prix minimum est déterminé selon la formule suivante: KT_y est le KT applicable lors de l'année y, notifié au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domanial concerné, et est égal à: $KT_y = KT_{FC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; CPI_{y-1} / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC}))]$

où:

- a) KT_{FC} est le KT déterminé par la commission;
- b) CPI_{y-1} est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;
- c) CPI_{FC} est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;
- d) $CPI_{Ref,y-1}$ est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:

$$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)^{(m-FC) / 12}$$

où m-FC représente le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1;

Art. 3.

La présente loi entre en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* d'un avis constatant:

1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente loi ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou;

2° l'expiration des délais visés l'article 4 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités

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****Artikel 1**

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

Art. 2

In artikel 7, § 2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij de wet van 27 december 2021, wordt het vierde lid aangevuld met de volgende zinnen:

"Het bedrag van de voornoemde verhoging van de minimumprijs wordt bepaald overeenkomstig de volgende formule: KTy is KT van toepassing in jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan: $KTy = KT_{FC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; CPI_{y-1} / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC}))]$

waar:

- a) KT_{FC} is de KT vastgelegd door de commissie;
- b) CPI_{y-1} is de consumentenprijsindex voor december van het jaar y-1;
- c) CPI_{FC} is de consumentenprijsindex aan het eind van de maand waarin de financial close plaatsvond;
- d) $CPI_{Ref,y-1}$ is de referentie-index van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:

$$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)^{(m-FC) / 12}$$

waar m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1;

Art. 3.

Deze wet treedt in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van een bericht waaruit het volgende blijkt:

1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat de steunmaatregelen vervat in deze wet geen onverenigbare steun uitmaken in de zin van artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of;

2° het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van de Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015

d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

Le ministre fait publier un tel avis au *Moniteur belge* au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité.

tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, zodanig dat de steunmaatregelen vervat in deze wet.

De minister doet een dergelijk bericht in het *Belgisch Staatsblad* publiceren uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn.

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

Tinne Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : **Lieve Jorens**

E-mail : **lieve.jorens@vanderstraeten.belgium.be**

Téléphone : **0478781498**

Administration

SPF Economie. P.M.E., Classes moyennes et Energie

Contact administration

Nom : **Nancy Mahieu**

E-mail : **nancy.mahieu@economie.fgov.be**

Téléphone : **022778287**

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 surcharge pour le câble

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.

La forte volatilité du marché de l'électricité crée des effets négatifs inédits et des prix exceptionnellement élevés pour l'électricité et le gaz. Ces prix élevés ont de graves conséquences sociales et économiques pour nos citoyens, les indépendants, les PME et les entreprises. D'autre part, certaines entreprises énergétiques réalisent des bénéfices exubérants, des surprofits.

Ce projet de loi s'inscrit dans le cadre du projet de réforme du régime de soutien aux parcs à LCOE actuel, en particulier les parcs éoliens dont le financial close est postérieur au 1er mai 2016 (des parcs éoliens Norther et Rentel, Northwester2, Mermaid et Seastar), afin d'éviter structurellement tels surprofits dans le secteur.

Ce projet de loi prévoit l'indexation partielle de la surcharge pour le câble à partir de l'introduction de la réforme citée ci-dessus et ensuite annuellement au 1er janvier. Cette indexation est justifiée par les taux d'inflation élevés et inattendus qui prévalent actuellement.

L'indexation partielle consiste à indexer 30% de la surcharge pour le câble. Par ailleurs, il est tenu compte du fait que le calcul de la surcharge pour le câble tenait déjà compte d'une augmentation annuelle de 2 %/an des coûts d'exploitation. L'indexation partielle n'a donc d'effet qu'en cas d'augmentation de l'indice des prix à la consommation de plus de 2 %.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

1/6

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Proposition de la CREG (C)2498 du 26 janvier 2023 (il ne s'agit pas d'une exigence de forme obligatoire, mais d'une source relevante)

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

La loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

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 :

La législation couvre les infrastructures de la partie belge de la mer du Nord.

4. Santé

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

5. Emploi

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

6. Modes de consommation et production

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

L'indexation partielle de la surcharge pour le câble vise à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

7. Développement économique

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

L'indexation de la surcharge pour le câble vise à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

La surcharge pour le câble sera partiellement indexée pour la première fois lors de l'introduction du 2-sided CfD et ensuite annuellement au 1er janvier. Ce signifie que 70% de la surcharge pour le câble sont fixes et non indexés. Une part de 30 %, qui correspondent à la part des coûts d'exploitation, est indexée mais uniquement dans la mesure où l'augmentation de l'index est supérieure à 2 % par an en moyenne. En effet, une indexation de 2 % par an correspond à la prévision à long terme de l'évolution de l'index et c'est également l'indexation que les parcs éoliens ont prise en compte lors de leur business case initial. Sur la base des projections économiques pour la Belgique au printemps 2022, la Banque nationale conclut que l'inflation diminuerait progressivement et reviendrait sous les 2% à partir de l'automne 2023, bien que l'incertitude soit plus élevée que d'habitude.

8. Investissements

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

Expliquez

L'indexation de la surcharge pour le câble vise à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

La surcharge pour le câble sera partiellement indexée pour la première fois lors de l'introduction du 2-sided CfD et ensuite annuellement au 1er janvier. Ce signifie que 70% de la surcharge pour le câble sont fixes et non indexés. Une part de 30 %, qui correspondent à la part des coûts d'exploitation, est indexée mais uniquement dans la mesure où l'augmentation de l'index est supérieure à 2 % par an en moyenne. En effet, une indexation de 2 % par an correspond à la prévision à long terme de l'évolution de l'index et c'est également l'indexation que les parcs éoliens ont prise en compte lors de leur business case initial. Sur la base des projections économiques pour la Belgique au printemps 2022, la Banque nationale conclut que l'inflation diminuerait progressivement et reviendrait sous les 2% à partir de l'automne 2023, bien que l'incertitude soit plus élevée que d'habitude.

9. Recherche et développement

☐ 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.

Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (

Secteur de l'énergie.

Il s'agit d'une modification de la loi du 29 avril 1999 couvrant les entreprises.

2. Identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur les PME.

N.B. les impacts sur les charges administratives doivent être détaillés au thème 11

L'indexation partielle de la surcharge pour le câble.

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

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

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation.

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

/

L'indexation partielle automatique de 30% de la surcharge pour le câble mais uniquement dans la mesure où l'augmentation de l'index est supérieure à 2 % par an en moyenne.

☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations dans la réglementation actuelle, cochez cette case.

☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations pour la réglementation en projet, cochez cette case.

12. Énergie

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

Expliquez

La modification de la loi confirme l'importance de l'énergie éolienne en Belgique en garantissant des conditions de concurrence équitable. En plus, il est visé à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

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

Plus grande probabilité que l'énergie éolienne continue à jouer un rôle important car l'indexation partielle de la surcharge pour le câble vise à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

Une production d'énergie renouvelable de 3,5 GW (cela comprend la Zone Princess Elisabeth à exploiter dans le futur et l'actuelle Zone orientale) représente une économie de CO₂ de d'environ 5 millions de tonnes par an par rapport à une centrale électrique au gaz. Une augmentation par rapport à l'objectif initial (2,1 GW) représente donc une économie supplémentaire de CO₂ d'un peu moins de 2 millions de tonnes par an.

16. Ressources naturelles

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Plus grande probabilité que l'énergie éolienne continue à jouer un rôle important car l'indexation partielle de la surcharge pour le câble vise à atténuer l'impact des taux d'inflation élevés et inattendus actuels.

Une production d'énergie renouvelable de 3,5 GW (cela comprend la Zone Princess Elisabeth à exploiter dans le futur et l'actuelle Zone orientale) représente une économie de CO₂ de d'environ 5 millions de tonnes par an par rapport à une centrale électrique au gaz. Une augmentation par rapport à l'objectif initial (2,1 GW) représente donc une économie supplémentaire de CO₂ d'un peu moins de 2 millions de tonnes par an.

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

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

5/6

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne la surcharge pour le câble - (v6) - 25/05/2023 13:34

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 :

L'indexation partielle de la surcharge pour le câble dans ce projet de loi n'a aucun impact sur les intérêts des pays en développement.

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : **Lieve Jorens**

E-mail : **lieve.jorens@vanderstraeten.belgium.be**

Tel. Nr. : **0478781498**

Overheidsdienst

FOD Economie, K.M.O, Middenstand en Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : **Nancy Mahieu**

E-mail : **nancy.mahieu@economie.fgov.be**

Tel. Nr. : **022778287**

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag

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

De hoge volatiliteit op de elektriciteitsmarkt zorgt voor ongeziene negatieve effecten en uitzonderlijk hoge prijzen voor elektriciteit en gas. Deze hoge prijzen hebben zware sociale en economische gevolgen voor onze burgers, zelfstandigen, KMO's en bedrijven. Anderzijds realiseren sommige energiebedrijven exuberante winsten, overwinsten

Dit wetsontwerp kadert binnen de voorgenomen hervorming van het steunregime voor de huidige LCOE-parken, met name de windparken met een financial close na 1 mei 2016 (de windparken Norther en Rentel, Northwester2, Mermaid en Seastar), om op structurele wijze te vermijden dat er dergelijke overwinsten in de sector gemaakt worden

Met dit wetsontwerp wordt de gedeeltelijke indexering beoogd van de kabeltoeslag vanaf de invoering van de hoger aangehaalde hervorming en nadien jaarlijks op 1 januari. Dergelijke indexering wordt verantwoord door verwijzing naar de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers.

De gedeeltelijke indexering houdt in dat 30% van de kabeltoeslag wordt geïndexeerd. Bovendien wordt rekening gehouden met het feit dat de berekening van de kabeltoeslag reeds rekening hield met een jaarlijkse stijging van de exploitatiekosten met 2%/jaar. De gedeeltelijke indexering heeft dus enkel effect bij een stijging van de consumentenprijsindex boven de 2%.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

1/6

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Voorstel van de CREG (C)2498 van 26 januari 2023 (geen verplichte vormvereiste, maar relevante bron)

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

De wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

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:

De wetgeving heeft betrekking op infrastructuur in het Belgisch deel van de Noordzee.

4. Gezondheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

5. Werkgelegenheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Met de gedeeltelijke indexering van de kabeltoeslag wordt beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Met de gedeeltelijke indexering van de kabeltoeslag wordt beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

De kabeltoeslag wordt voor het eerst op het moment van de invoering vanaf de invoering van het 2-sided CfD en daarna jaarlijks op 1 januari gedeeltelijk geïndexeerd 2. Dit betekent betekent dat 70% van de kabeltoeslag vast is en niet geïndexeerd wordt. 30%, wat overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten, wordt wel geïndexeerd, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2% per jaar. Een indexering van 2% per jaar is immers de lange termijn voorspelling van de evolutie van de index en is tevens de indexering waarmee de windparken hebben rekening gehouden bij het opmaken van hun initiële businesscase. Uit de economische projecties voor België in het voorjaar 2022 concludeert de nationale bank dat de inflatie geleidelijk zou afnemen en vanaf de herfst van 2023 weer onder 2 % uitkomen, al is de onzekerheid groter dan gebruikelijk.

8. Investerings

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

Leg uit

Met de gedeeltelijke indexering van de kabeltoeslag wordt beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

De kabeltoeslag wordt voor het eerst op het moment van de invoering van het 2-sided CfD en daarna jaarlijks op 1 januari gedeeltelijk geïndexeerd. Dit betekent dat 70% van de kabeltoeslag vast is en niet geïndexeerd wordt. 30%, wat overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten, wordt wel geïndexeerd, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2% per jaar. Een indexering van 2% per jaar is immers de lange termijn voorspelling van de evolutie van de index en is tevens de indexering waarmee de windparken hebben rekening gehouden bij het opmaken van hun initiële businesscase. Uit de economische projecties voor België in het voorjaar 2022 concludeert de nationale bank dat de inflatie geleidelijk zou afnemen en vanaf de herfst van 2023 weer onder 2 % uitkomen, al is de onzekerheid groter dan gebruikelijk.

9. Onderzoek en ontwikkeling

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

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

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (

Energiesector.

Het betreft een wijziging van een de Wet van 29 april 1999 dat betrekking heeft op ondernemingen.

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.

N.B. de impact op de administratieve lasten moet bij het punt 11 gedetailleerd worden

Gedeeltelijke indexering van de kabeltoeslag.

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

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

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving.

Huidige regelgeving

/

Ontwerp van regelgeving

Automatische gedeeltelijke indexering van 30% van de kabeltoeslag, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2% per jaar.

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige regelgeving.

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving.

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

Leg uit

De wijziging van de wet bevestigt het belang van windenergie in België doordat het zorgt voor een gelijk speelveld. Bovendien wordt beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

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

Grotere kans dat windenergie een belangrijke rol blijft spelen doordat de gedeeltelijke indexatie van de kabeltoeslag beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

Een hernieuwbare energieproductie van 3,5 GW (dit omvat zowel de toekomstig te exploiteren Prinses Elisabeth Zone als de huidige Oostelijke Zone) is goed voor een CO₂-besparing van ongeveer 5 miljoen ton per jaar vergeleken met een gascentrale. Een verhoging ten opzichte van de oorspronkelijke doelstelling (2,1 GW) vertegenwoordigt dus een extra besparing aan CO₂-uitstoot van iets minder dan 2 miljoen ton per jaar.

16. Natuurlijke hulpbronnen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Grotere kans dat windenergie een belangrijke rol blijft spelen doordat de gedeeltelijke indexatie van de kabeltoeslag beoogd om de impact van de huidige onverwacht hoge inflatiecijfers te verzachten.

Een hernieuwbare energieproductie van 3,5 GW (dit omvat zowel de toekomstig te exploiteren Prinses Elisabeth Zone als de huidige Oostelijke Zone) is goed voor een CO₂-besparing van ongeveer 5 miljoen ton per jaar vergeleken met een gascentrale. Een verhoging ten opzichte van de oorspronkelijke doelstelling (2,1 GW) vertegenwoordigt dus een extra besparing aan CO₂-uitstoot van iets minder dan 2 miljoen ton per jaar.

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

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

5/6

Ontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot de kabeltoeslag - (v6) - 25/05/2023 13:34

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 gedeeltelijke indexatie van de kabeltoeslag in dit wetsontwerp heeft geen impact op de belangen van de ontwikkelingslanden.

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 73.304/3 DU 28 AVRIL 2023

Le 22 mars 2023, 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'.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 18 avril 2023. La chambre était composée de Jeroen VAN NIEUWENHOVE, président de chambre, Koen MUYLLE et Toon MOONEN, conseillers d'État, Jan VELAERS et Bruno PEETERS, assesseurs, et Johan PAS, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim CORTHAUT, premier auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 28 avril 2023.

*

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 entend instaurer un mécanisme d'indexation pour l'augmentation du prix minimum ("surcharge pour le câble") visée à l'article 7, § 2, de la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' concernant les installations qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de cette loi, octroyée après le 1^{er} juillet 2007, et dont le *financial close* est intervenu après le 31 décembre 2016².

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par "fondement juridique" la conformité avec les normes supérieures.

² Le projet d'arrêté royal '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 l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid', sur lequel l'avis 73.306/3 est donné le même jour que le présent avis, instaure un mécanisme d'indexation comparable pour la composante *Levelized Cost of Energy* du prix minimum des certificats verts pour la production éolienne offshore.

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 73.304/3 VAN 28 APRIL 2023

Op 22 maart 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt'.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 18 april 2023. De kamer was samengesteld uit Jeroen VAN NIEUWENHOVE, kamervoorzitter, Koen MUYLLE en Toon MOONEN, staatsraden, Jan VELAERS en Bruno PEETERS, assessoren, en Johan PAS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim CORTHAUT, eerste auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Jeroen VAN NIEUWENHOVE, kamervoorzitter.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 28 april 2023.

*

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 voor advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot de invoering van een indexeringsmechanisme voor de verhoging van de minimumprijs ("kabeltoeslag") bedoeld in artikel 7, § 2, van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' voor installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van die wet bedoelde domeinconcessie, verleend na 1 juli 2007, en waarvan de *financial close* heeft plaatsgevonden na 31 december 2016.²

¹ Aangezien het om een voorontwerp van wet gaat, wordt onder "rechtsgrond" de overeenstemming met de hogere rechtsnormen verstaan.

² Een vergelijkbaar indexeringsmechanisme wordt ingevoerd voor de *Levelized Cost of Energy*-component van de minimumprijs van de groenestroomcertificaten voor de offshore windproductie, bij het ontwerp van koninklijk besluit 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid', waarover advies 73.306/3 wordt gegeven op dezelfde dag als dit advies.

À cette fin, l'article 2 de l'avant-projet complète l'article 7, § 2, alinéa 4, de la loi du 29 avril 1999 par un mécanisme d'indexation qui adapte annuellement à l'indice des prix à la consommation 30 % de la surcharge pour le câble.

L'article 3 de l'avant-projet dispose que la loi à adopter entre en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* consécutivement à un avis du ministre ayant l'énergie dans ses attributions, confirmant que la Commission européenne a déclaré le dispositif en projet compatible avec la législation sur les aides d'État ou que les délais impartis pour l'examen par la Commission européenne sont expirés.

FORMALITÉS

3. L'avant-projet modifie un régime qui peut être considéré comme une aide d'État, de sorte qu'il doit en principe être notifié à la Commission européenne. L'article 108, paragraphe 3, du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne requiert en effet que la Commission européenne soit informée, en temps utile, des projets tendant à instituer ou à modifier des aides. Cette formalité devra encore être accomplie, de sorte que la loi à adopter ne peut être mise à exécution avant que cette procédure ait abouti à une décision finale.

Les auteurs de l'avant-projet en sont bien conscients, vu la formulation de l'article 3, qui implique que la loi à adopter n'entrera en vigueur qu'après la publication d'un avis confirmant que la Commission européenne a déclaré le dispositif en projet compatible avec la législation relative aux aides d'État ou qu'après l'expiration des délais impartis pour l'examen par la Commission européenne. Ainsi qu'il est exposé au point 5, il faut toutefois tenir compte du fait qu'il est possible que la décision de la Commission européenne donne lieu à une adaptation de la loi à adopter.

Si l'accomplissement de la formalité précitée devait encore donner lieu à des modifications du texte soumis au Conseil d'État³, les dispositions modifiées ou ajoutées devraient être soumises à la section de législation, conformément à la prescription de l'article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État.

EXAMEN DU TEXTE

INTITULÉ

4. Il est recommandé de compléter l'intitulé par les mots "en ce qui concerne la surcharge pour le câble", afin que l'avant-projet se distingue clairement de l'avant-projet portant un intitulé identique, qui est également soumis au Conseil d'État pour avis (73.292/3).

³ À savoir d'autres modifications que celles dont fait état le présent avis ou que celles visant à répondre aux observations formulées dans le présent avis.

Daartoe vult artikel 2 van het voorontwerp artikel 7, § 2, vierde lid, van de wet van 29 april 1999 aan met een indexeringsmechanisme, waarbij 30 % van de kabeltoeslag jaarlijks wordt aangepast aan de consumptieprijsindex.

Artikel 3 van het voorontwerp bepaalt de inwerkingtreding van de aan te nemen wet tien dagen na de bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*, door middel van een bericht van de minister bevoegd voor energie, waarin wordt bevestigd dat de Europese Commissie de ontworpen regeling verenigbaar heeft verklaard met de staatssteunregels of dat de termijnen voor het onderzoek door de Europese Commissie zijn verstreken.

VORMVEREISTEN

3. Het voorontwerp wijzigt een regeling die als staatssteun kan worden beschouwd, zodat het in principe moet worden aangemeld bij de Europese Commissie. Krachtens artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dient de Europese Commissie immers van elk voornemen tot invoering of wijziging van steunmaatregelen tijdig op de hoogte te worden gebracht. Aan dat vormvereiste zal nog dienen te worden voldaan, zodat aan de aan te nemen wet geen uitvoering kan worden gegeven voordat die procedure tot een eindbeslissing heeft geleid.

De stellers van het voorontwerp zijn zich daarvan bewust, gelet op de formulering van artikel 3, dat inhoudt dat de aan te nemen wet pas in werking treedt na de bekendmaking van een bericht waarin wordt bevestigd dat de Europese Commissie de ontworpen regeling verenigbaar heeft verklaard met de staatssteunregels of nadat de termijnen voor het onderzoek door de Europese Commissie zijn verstreken. Zoals wordt uiteengezet in opmerking 5, moet evenwel rekening worden gehouden met de mogelijkheid dat de beslissing van de Europese Commissie aanleiding geeft tot een aanpassing van de aan te nemen wet.

Indien de aan de Raad van State voorgelegde tekst ten gevolge van het vervullen van het voornoemde vormvereiste nog wijzigingen zou ondergaan,³ moeten de gewijzigde of toegevoegde bepalingen, ter inachtneming van het voorschrift van artikel 3, § 1, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, aan de afdeling Wetgeving worden voorgelegd.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

OPSCHRIFT

4. Het is raadzaam om het opschrift aan te vullen met de woorden "met betrekking tot de kabeltoeslag", zodat het voorontwerp duidelijk onderscheiden is van het voorontwerp met een identiek opschrift, dat eveneens om advies is voorgelegd aan de Raad van State (73.292/3).

³ Namelijk andere wijzigingen dan diegene waarvan in dit advies melding wordt gemaakt of wijzigingen die ertoe strekken tegemoet te komen aan hetgeen in dit advies wordt opgemerkt.

Article 3

5. L'article 3 de l'avant-projet s'énonce comme suit:

“La présente loi entre en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* d'un avis constatant:

1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente loi ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou;

2° l'expiration des délais visés (à) l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

Le ministre fait publier un tel avis au *Moniteur belge* au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité”.

Le Conseil d'État peut comprendre que les auteurs de l'avant-projet soient soucieux de faire entrer en vigueur la loi à adopter dans les plus brefs délais, mais ce procédé peut uniquement être appliqué si la décision de la Commission européenne ne donne pas lieu à une adaptation de la loi à adopter. Si cette décision est formulée d'une manière conditionnelle et si ces conditions requièrent une adaptation de la loi à adopter, un texte adapté ou un avant-projet de loi modificative devra (de nouveau) être soumis à l'avis du Conseil d'État et suivre ensuite (de nouveau) la procédure parlementaire. Si, dans la décision de la Commission européenne, des conditions éventuelles requièrent une adaptation de la loi à adopter au moyen d'une loi modificative ultérieure, cette disposition d'entrée en vigueur de la loi à adopter devra également être remplacée pour que cette dernière puisse encore entrer en vigueur.

*

Le greffier,

Johan PAS

Le président,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE

Artikel 3

5. Artikel 3 van het voorontwerp luidt als volgt:

“Deze wet treedt in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van een bericht waaruit het volgende blijkt:

1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat de steunmaatregelen vervat in deze wet geen onverenigbare steun uitmaken in de zin van artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of;

2° het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van de verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (...).

De minister doet een dergelijk bericht in het *Belgisch Staatsblad* publiceren uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn.”

De Raad van State kan begrip opbrengen voor de bezorgdheid van de stellers van het voorontwerp om de aan te nemen wet zo snel mogelijk in werking te laten treden, maar deze werkwijze kan enkel worden gevolgd indien de beslissing van de Europese Commissie geen aanleiding geeft tot een aanpassing van de aan te nemen wet. Indien die beslissing voorwaardelijk is geformuleerd en die voorwaarden nopen tot een aanpassing van de aan te nemen wet, zal een aangepaste tekst of een voorontwerp van wijzigingswet (opnieuw) om advies moeten worden voorgelegd aan de Raad van State en zal vervolgens de parlementaire procedure (opnieuw) moeten worden doorlopen. Indien eventuele voorwaarden in de beslissing van de Europese Commissie nopen tot een aanpassing van de te nemen wet middels een latere wijzigingswet, zal ook deze inwerkingtredingsbepaling in de aan te nemen wet moeten worden vervangen opdat die alsnog in werking kan treden.

*

De griffier,

Johan PAS

De voorzitter,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie,

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.

Art. 2

Dans l'article 7, § 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 27 décembre 2021, les modifications suivantes sont apportées:

1° l'alinéa 2 est complété par les phrases suivantes: "Le montant de l'augmentation précitée du prix minimum est déterminé selon la formule suivante: KTy est le KT applicable lors de l'année y , confirmé au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné, et est égal à:

$$KTy = KTFC \times [(70)\% + (30)\% \times (1 + \max(0; CPLY-1 / CPIFC - CPIRef,y-1 / CPIFC))])$$

où:

- a) $KTFC$ est le KT déterminé par la commission;
- b) $CPLY-1$ est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année $y-1$;
- c) $CPIFC$ est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;
- d) $CPIRef,y-1$ est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année $y-1$, calculé comme suit:

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Energie,

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 Grondwet.

Art. 2

In artikel 7, § 2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 27 december 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het tweede lid wordt aangevuld met de volgende zinnen: "Het bedrag van de voornoemde verhoging van de minimumprijs wordt bepaald overeenkomstig de volgende formule: KTy is KT van toepassing in jaar y , bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan:

$$KTy = KTFC \times [(70)\% + (30)\% \times (1 + \max(0; CPLY-1 / CPIFC - CPIRef,y-1 / CPIFC))])$$

waar:

- a) $KTFC$ is de KT vastgelegd door de commissie;
- b) $CPLY-1$ is de consumentenprijsindex voor december van het jaar $y-1$;
- c) $CPIFC$ is de consumentenprijsindex aan het eind van de maand waarin de financial close plaatsvond;
- d) $CPIRef,y-1$ is de referentie-index van de consumentenprijzen voor het jaar $y-1$, die als volgt wordt berekend:

$$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFC} \times (1+2\%)(m-\text{FC}) / 12$$

où m-FC représente le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1."

2° l'alinéa 4 est complété par les phrases suivantes: "Le montant de l'augmentation précitée du prix minimum est déterminé selon la formule suivante: KT_y est le KT applicable lors de l'année y, confirmé au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné, et est égal à:

$$\text{KT}_y = \text{KTFC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; \text{CPI}_{y-1} / \text{CPIFC} - \text{CPIRef},y-1 / \text{CPIFC}))]$$

où:

- a) KT_{FC} est le KT déterminé par la commission;
- b) CPI_{y-1} est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;
- c) CPI_{FC} est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;
- d) $\text{CPI}_{\text{Ref},y-1}$ est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:

$$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFC} \times (1+2\%)(m-\text{FC}) / 12$$

où m-FC représente le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1."

Art. 3

La présente loi entre en vigueur le premier jour du mois suivant sa publication au *Moniteur belge*.

Donné à Bruxelles, le 30 mai 2023

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

$$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFC} \times (1+2\%)(m-\text{FC}) / 12$$

waar m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1."

2° het vierde lid wordt aangevuld met de volgende zinnen: "Het bedrag van de voornoemde verhoging van de minimumprijs wordt bepaald overeenkomstig de volgende formule: KT_y is KT van toepassing in jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan:

$$\text{KT}_y = \text{KTFC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; \text{CPI}_{y-1} / \text{CPIFC} - \text{CPIRef},y-1 / \text{CPIFC}))]$$

waar:

- a) KT_{FC} is de KT vastgelegd door de commissie;
- b) CPI_{y-1} is de consumentenprijsindex voor december van het jaar y-1;
- c) CPI_{FC} is de consumentenprijsindex aan het eind van de maand waarin de financial close plaatsvond;
- d) $\text{CPI}_{\text{Ref},y-1}$ is de referentie-index van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:

$$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFC} \times (1+2\%)(m-\text{FC}) / 12$$

waar m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1."

Art. 3

Deze wet treedt in werking de eerste dag van de maand volgend op de bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

Gegeven te Brussel, 30 mei 2023

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

Coordination des articles

Texte de base

Texte adapté au projet de loi

Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 2 du projet de loi

Art. 2 du projet de loi

Article 7, §2

§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 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 législation en vigueur relative aux marchés publics. 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 et dont le financial close a eu lieu entre le 2 mai 2014 et le 31 décembre 2016 compris, 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

Article 7, §2

§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 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 législation en vigueur relative aux marchés publics. 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 et dont le financial close a eu lieu entre le 2 mai 2014 et le 31 décembre 2016 compris, 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 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, 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.

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 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, 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.

Le montant de l'augmentation précitée du prix minimum est déterminé selon la formule suivante : KTy est le KT applicable lors de l'année y , confirmé au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné, et est égal à :

$KTy = KTFC \times ([70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; CPI_{y-1} / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC})))$

où :

a) $KTFC$ est le KT déterminé par la commission ;

b) CPI_{y-1} est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année $y-1$;

c) CPI_{FC} est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close ;

d) $CPI_{Ref,y-1}$ est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année $y-1$, calculé comme suit :

$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)^{(m-FC)} / 12$

où $m-FC$ représente le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année $y-1$.

Les 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, et dont le financial close a eu lieu après le 31

Les 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, et dont le financial close a eu lieu après le 31

décembre 2016, se raccordent au Modular Offshore Grid

Pour les installations de production d'électricité visées à l'alinéa 3 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, § 1er, 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.

décembre 2016, se raccordent au Modular Offshore Grid

Pour les installations de production d'électricité visées à l'alinéa 3 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, § 1er, 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.

Le montant de l'augmentation précitée du prix minimum est déterminé selon la formule suivante : KT_y est le KT applicable lors de l'année y, notifié au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné, et est égal à :

$KT_y = KT_{FC} \times [(70\% + 30\% \times (1 + \max(0; CPI_{y-1} / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC}))]$ où :

a) KT_{FC} est le KT déterminé par la commission; b) CPI_{y-1} est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1 ;

c) CPI_{FC} est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close ;

d) $CPI_{Ref,y-1}$ est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit :

$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)^{(m-FC) / 12}$

où m-FC représente le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1.

En cas d'impossibilité absolue et avérée d'entamer ou d'achever la construction du Modular Offshore Grid, constatée par le ministre, les installations de production d'électricité précitées peuvent se raccorder directement aux installations de transport d'électricité existantes. 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 à l'alinéa 1er et 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

En cas d'impossibilité absolue et avérée d'entamer ou d'achever la construction du Modular Offshore Grid, constatée par le ministre, les installations de production d'électricité précitées peuvent se raccorder directement aux installations de transport d'électricité existantes. 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 à l'alinéa 1er et 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, prend en considération en application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. 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 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 domaniale. Le coût de cette contribution financée par le gestionnaire du réseau est un coût imputable aux tâches visées à l'article 8.

L'augmentation du prix minimal, visée aux alinéas 2, 4 et 5, est financée selon les modalités définies à l'article 21quinquies.

La détermination pour chaque année d'exploitation du coût résultant des mesures visées aux alinéas 2, 4 et 5, s'effectue selon la méthode de calcul et la procédure visées au paragraphe 1er, alinéa 4.

L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources visées à l'alinéa 11 pour satisfaire à l'obligation, visée aux alinéas 2, 4 et 5, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du

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, prend en considération en application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. 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 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 domaniale. Le coût de cette contribution financée par le gestionnaire du réseau est un coût imputable aux tâches visées à l'article 8.

L'augmentation du prix minimal, visée aux alinéas 2, 4 et 5, est financée selon les modalités définies à l'article 21quinquies.

La détermination pour chaque année d'exploitation du coût résultant des mesures visées aux alinéas 2, 4 et 5, s'effectue selon la méthode de calcul et la procédure visées au paragraphe 1er, alinéa 4.

L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources visées à l'alinéa 11 pour satisfaire à l'obligation, visée aux alinéas 2, 4 et 5, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du

réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées au premier alinéa, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.

réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées au premier alinéa, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.

Coördinatie van de artikelen

Basistekst

Tekst aangepast aan het wetsontwerp

Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 2 wetsontwerp

Art. 2 wetsontwerp

Artikel 7, §2

Artikel 7, §2

§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 2007, 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 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 geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. 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.

§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 2007, 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 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 geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. 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 en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen tussen 2 mei 2014 tot en met 31 december 2016, 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

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 en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen tussen 2 mei 2014 tot en met 31 december 2016, 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 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 onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in 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.

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 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 onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in 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.

Het bedrag van de voornoemde verhoging van de minimumprijs wordt bepaald overeenkomstig de volgende formule: KT_y is KT van toepassing in jaar y , bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan:

$KT_y = KT_{FC} \times [(70\% + 30\% \times (1 + \max(0; CPI_y - 1 / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC}))]$

waar:

a) KT_{FC} is de KT vastgelegd door de commissie;

b) $CPI_y - 1$ is de consumentenprijsindex voor december van het jaar $y - 1$;

c) CPI_{FC} is de consumentenprijsindex aan het eind van de maand waarin de financial close plaatsvond;

d) $CPI_{Ref,y-1}$ is de referentie-index van de consumptieprijsen voor het jaar $y - 1$, die als volgt wordt berekend:

$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)(m - FC) / 12$

waar $m - FC$ het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar $y - 1$.

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, en

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, en

waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen na 31 december 2016, worden aangesloten op het Modular Offshore Grid.

Voor de installaties voor de productie van elektriciteit bedoeld in het derde lid, 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 de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in 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 absolute en aangetoonde onmogelijkheid om de bouw van het Modular Offshore Grid aan te vatten of te beëindigen, vastgesteld door de minister, kunnen de voormelde installaties voor de productie van elektriciteit rechtstreeks aangesloten worden op de bestaande installaties voor het transport van elektriciteit. De netbeheerder financiert voor één derde de kost van de onderzeese kabel, en dit voor een maximum bedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten gedefinieerd in het eerste lid en de minimumprijs voor

waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen na 31 december 2016, worden aangesloten op het Modular Offshore Grid.

Voor de installaties voor de productie van elektriciteit bedoeld in het derde lid, 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 de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in 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.

Het bedrag van de voornoemde verhoging van de minimumprijs wordt bepaald overeenkomstig de volgende formule: KT_y is KT van toepassing in jaar y , bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan:

$$KT_y = KT_{FC} \times [(70\% + 30\% \times (1 + \max(0; CPI_{y-1} / CPI_{FC} - CPI_{Ref,y-1} / CPI_{FC})))]$$

waar:

a) KT_{FC} is de KT vastgelegd door de commissie;

b) CPI_{y-1} is de consumentenprijsindex voor december van het jaar $y-1$;

c) CPI_{FC} is de consumentenprijsindex aan het eind van de maand waarin de financial close plaatsvond;

d) $CPI_{Ref,y-1}$ is de referentie-index van de consumptieprijzen voor het jaar $y-1$, die als volgt wordt berekend:

$$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2\%)^{(m-FC) / 12}$$

waar $m-FC$ het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar $y-1$;

In geval van absolute en aangetoonde onmogelijkheid om de bouw van het Modular Offshore Grid aan te vatten of te beëindigen, vastgesteld door de minister, kunnen de voormelde installaties voor de productie van elektriciteit rechtstreeks aangesloten worden op de bestaande installaties voor het transport van elektriciteit. De netbeheerder financiert voor één derde de kost van de onderzeese kabel, en dit voor een maximum bedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten gedefinieerd in het eerste lid en de minimumprijs voor

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, wordt verhoogd met een bedrag dat de totale kosten dekt die in aanmerking komen voor de financiering van de kost van de onderzeese kabel zoals ze voortvloeien uit de offerte of de offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de offerte of de offertes die in aanmerking genomen werden.

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

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, wordt verhoogd met een bedrag dat de totale kosten dekt die in aanmerking komen voor de financiering van de kost van de onderzeese kabel zoals ze voortvloeien uit de offerte of de offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de offerte of de offertes die in aanmerking genomen werden.

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

De verhoging van de minimumprijs bedoeld in het tweede, het vierde en het vijfde lid, wordt gefinancierd overeenkomstig de modaliteiten bepaald in artikel 21^{quinquies}.

De vaststelling voor ieder exploitatiejaar van de kost voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, gebeurt overeenkomstig de berekeningsmethode en de procedure bedoeld in paragraaf 1, vierde lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het elfde lid, met het oog op de voldoening van de verplichting bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in het voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost, voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld, in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.

De verhoging van de minimumprijs bedoeld in het tweede, het vierde en het vijfde lid, wordt gefinancierd overeenkomstig de modaliteiten bepaald in artikel 21^{quinquies}.

De vaststelling voor ieder exploitatiejaar van de kost voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, gebeurt overeenkomstig de berekeningsmethode en de procedure bedoeld in paragraaf 1, vierde lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het elfde lid, met het oog op de voldoening van de verplichting bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in het voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost, voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld, in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.