

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C – 2023/31086]

26 MAI 2023. — 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

RAPPORT AU ROI

Sire,

L'arrêté royal que j'ai l'honneur de soumettre à la signature de Votre Majesté, vise à modifier l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid.

1. Introduction

Cet arrêté royal trouve sa base juridique dans l'article 7, § 1^{er}, inséré dans la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, sur la base de laquelle le Roi peut déterminer des mesures d'organisation du marché.

La révision du mécanisme de soutien a été motivée par la forte volatilité du marché de l'électricité.

En effet, cette 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.

Ces bénéfices exubérants seront soumis à une taxe sur les surprofits, qui s'appliquera également à l'éolien offshore. Le régime conçu vise à éviter de tels profits excessifs dans le secteur de l'énergie offshore.

Cela sera réalisé en passant à un mécanisme de soutien « 2-sided contract for difference » (ci-après « 2sCfD ») pour les cinq parcs éoliens bénéficiant d'un soutien basé sur un LCOE dans la première zone éolienne de la mer du Nord belge.

2. Contenu de l'arrêté

Article 1^{er}

L'article 1^{er} modifie certaines définitions de l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid. Ainsi, on y définit que le prix de référence de l'électricité doit être au moins de 0 €/MWh pour éviter que le prix minimum soit supérieur au LCOE. Une dénomination erronée est également corrigée dans la définition du tarif de déséquilibre applicable à un déséquilibre positif. Enfin, le rapportage *ex ante* et *ex post* du gestionnaire de réseau ajoute l'obligation de paiement introduite par le présent projet d'arrêté royal.

Articles 2 et 3

Les articles 2 et 3 apportent certaines modifications aux articles 10 et 11 de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité. Les titulaires de concessions domaniales sont tenus de transmettre les données à la CREG afin que celle-ci puisse calculer les certificats verts et l'éventuelle obligation de paiement. Si une obligation de paiement s'applique, la CREG en informe également le gestionnaire de réseau.

Article 4

L'article 4 introduit l'indexation du LCOE pour les parcs dont le financial close se situe entre le 1^{er} mai 2016 et le 30 juin 2018 (à savoir Norther et Rentel). Désormais, 30 % du LCOE seront ajustés pour tenir compte de l'augmentation de l'indice des prix à la consommation, uniquement dans la mesure où l'augmentation de l'indice est supérieure à 2,19 % par an en moyenne. Cela permet d'indexer le prix minimum auquel le gestionnaire de réseau doit acheter des certificats verts.

Le choix de 30% est motivé par le fait que ce pourcentage correspond à la part des coûts d'exploitation dans la structure des coûts des parcs qui sont indexés. A l'inverse, 70% du LCOE et du supplément câble ne sont pas indexés, car les coûts de construction ont déjà été effectués et payés puisque la construction est achevée.

L'exigence de 2,19 % par an découle du fait que ça 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.

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C – 2023/31086]

26 MEI 2023. — 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

VERSLAG AAN DE KONING

Sire,

Het koninklijk besluit dat ik aan Uwe Majesteit ter ondertekening voorleg, strekt 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.

1. Inleiding

De juridische grondslag voor dit koninklijk besluit is gelegen in artikel 7, § 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt op basis waarvan de Koning maatregelen van marktorganisatie kan vaststellen.

De herziening van het steunregime is ingegeven vanuit de hoge volatiliteit op de elektriciteitsmarkt.

Deze hoge volatiliteit op de elektriciteitsmarkt zorgt immers 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.

Deze exuberante winsten zullen onderworpen worden aan een overwinstbelasting, dewelke ook van toepassing zal zijn voor wind op zee. De ontworpen regeling strekt ertoe dergelijke overwinsten in het kader van offshore windenergie te vermijden.

Dit wordt gerealiseerd door over te gaan op een "2-sided contract for difference" (hierna "2sCfD") ondersteuningsmechanisme voor de vijf windparken die een ondersteuning ontvangen op basis van een LCOE in de eerste zone voor windenergie in de Belgische Noordzee

2. Inhoud van het besluit

Artikel 1

Artikel 1 wijzigt enkele definities in artikel 1 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. Zo wordt gedefinieerd dat de elektriciteitsreferentieprij minimaal € 0/MWh dient te zijn om te vermijden dat de minimumprijs hoger is dan de LCOE. Daarnaast wordt een foute benaming rechtgezet in de definitie van onevenwichtstarief van toepassing op een positief onevenwicht. Ten slotte wordt in de *ex ante* en *ex post* rapportering van de netbeheerder de betalingsverplichting toegevoegd die door dit ontwerp van koninklijk besluit wordt ingevoerd.

Artikelen 2 en 3

De artikelen 2 en 3 brengen enkele wijzigingen aan in de artikelen 10 en 11 van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002. De domeinconcessiehouders dienen verplicht de data over te maken aan de CREG zodat deze de groenestroomcertificaten en de eventuele betalingsverplichting kan berekenen. Indien een betalingsverplichting van toepassing is, brengt de CREG eveneens de netbeheerder op de hoogte.

Artikel 4

Artikel 4 voert de indexering van de LCOE in voor de parken met een financial close tussen 1 mei 2016 en 30 juni 2018 (zijnde Norther en Rentel). Zo wordt voortaan 30% van de LCOE aangepast aan de stijging van de consumptieprijsindex, zij het enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2,19 % per jaar. Op die manier wordt het mogelijk gemaakt om de minimumprijs waartegen de netbeheerder groenestroomcertificaten moet aankopen te indexeren.

De keuze voor 30% is ingegeven door het feit dat dit percentage overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten binnen de kostenstructuur van de parken, die wel worden geïndexeerd. Omgekeerd, wordt 70% van de LCOE en kabeltoeslag niet geïndexeerd, daar de bouwkosten reeds gemaakt en betaald zijn aangezien de bouw voltooid is.

De vereiste van 2,19% per jaar komt voort uit het feit dat dit de lange termijn voorspelling van de evolutie van de index is en tevens de indexering is waarmee de windparken hebben rekening gehouden bij het opmaken van hun initiële business case.

Article 5

L'article 5 apporte les mêmes modifications que l'article 4, mais pour les concessions domaniales dont le financial close est postérieure au 1^{er} juillet 2018 (à savoir Seastar, Mermaid en Northwester2), à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oquater, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité, sauf que tout ajustement du LCOE à l'augmentation de l'indice des prix à la consommation ne sera effectué que dans la mesure où l'augmentation de l'indice dépasse 2 % par an en moyenne.

Article 6

L'article 6 ajoute deux nouveaux alinéas à l'article 14, § 1^{er}, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité.

Ainsi, le risque des certificats de valeur 0 pendant les heures négatives est limité à 72 heures. En cas de prix de marché négatifs, une rémunération sera accordée sur la base de la production potentielle (Available Active Power) au lieu de la production effective d'électricité. Dans le cadre de ce régime, les volumes qu'un parc éolien a effectivement produits, ainsi que les volumes qu'un parc éolien aurait pu produire mais n'a pas produits en raison d'une réaction aux signaux de prix du marché (prix de marché négatifs), sont remboursés au prix minimum. Cela se fait en payant le prix minimum sur l'« available active power », c'est-à-dire le volume qu'un parc éolien aurait techniquement pu produire, en tenant compte du vent et de la disponibilité du parc. Cette pratique entrera en vigueur au plus tard le 1^{er} janvier 2024 et ne s'appliquera pas aux 72 premières heures de prix de marché négatifs par an.

En plus, les certificats verts délivrés dans le cadre de l'aide d'Etat aux parcs éoliens LCOE concernés peuvent désormais avoir une valeur négative. Les certificats verts de valeur négative seront soumis à une obligation de paiement. Cette obligation de paiement s'applique à la partie des revenus qui dépasse le LCOE + la surcharge pour le câble (SC) + 20 euro/MWh. La marge de 20 euro/MWh est octroyée pour permettre aux parcs de continuer à maintenir un climat d'investissement favorable et de faire face aux risques imprévus.

Article 7

L'article 7 apporte quelques modifications à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 3 (dorénavant l'alinéa 5) de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité. Ces modifications portent sur la prolongation de la période de soutien. Pour Rentel et Norther : le déficit de production pendant les dix-neuf premières années de la période de soutien par rapport à une production attendue de 3.617 heures de pleine charge avec un maximum de 2 ans. Pour Seastar, Northwester 2 et Mermaid : une période de deux ans, sans dépasser le volume maximal défini de 63.000 heures à pleine puissance. Ainsi, la date de fin est fixée au 31 décembre 2039 (au lieu de 2037).

Cette prolongation est motivée par l'observation que, en même temps que la crise énergétique, il y avait une très faible production de volumes rémunérés par le marché au cours de l'année 2021 et des trois premiers trimestres de 2022, ce qui accroît encore l'impact négatif de la crise énergétique sur le secteur de l'éolien offshore.

Article 8

L'article 8 prévoit que le contrat d'achat entre le gestionnaire de réseau et le titulaire de la concession domaniale, stipulant l'obligation d'achat de certificats verts, doit dorénavant également indiquer le LCOE du financial close ainsi que l'obligation de paiement.

Article 9

L'article 9 apporte une clarification à l'article 14, § 1^{er}/1, alinéa 6, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité de sorte que la référence à la procédure à suivre pour calculer le facteur de correction soit claire.

Article 10

L'article 10 apporte les modifications au régime d'avances. Le système s'en trouve fortement simplifié. Le régime d'avances ne s'applique que pendant les cinq premières années d'exploitation. Il prévoit également que l'avance supplémentaire versée en plus de l'avance mensuelle lorsque la production effective s'avère inférieure à la production estimée ne sera plus calculée et versée par année mais par semestre. Le volume de l'avance supplémentaire est versé au prix de référence de l'électricité corrigé pour le facteur de correction. S'il est supérieur au LCOE, le volume est payé au LCOE pour éviter les surprofits.

Article 11

L'article 11 remplace l'article 14, § 1^octies, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité qui détermine la procédure de décompte des prix et des volumes. Comme le régime d'avances s'arrête après la cinquième année d'exploitation, il n'y a donc plus de décompte des prix et des volumes par an à partir de la sixième année d'exploitation. Pendant les cinq premières années d'exploitation, la CREG calcule le prix minimum réel du mois d'exploitation (à l'issue du mois concerné) et fixe le

Artikel 5

Artikel 5 brengt dezelfde wijzigingen aan als artikel 4, maar nu voor de domeinconcessies met een financial close na 1 juli 2018 (zijnde Seastar, Mermaid en Northwester2), in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oquater, van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002, behoudens dat een aanpassing van de LCOE aan de stijging van de consumptieprijsindex, slechts gebeurt voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2 % per jaar.

Artikel 6

Artikel 6 voegt twee nieuwe leden toe aan artikel 14, § 1, van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002.

Zo wordt het risico op certificaten met 0-waarde tijdens negatieve uren beperkt tot 72 uren. In geval van negatieve marktprijzen zal er een vergoeding op basis van mogelijke productie (Available Active Power) worden toegekend in plaats van op basis van effectieve elektriciteitsproductie. Onder deze regeling worden de volumes die een windpark effectief heeft geproduceerd, evenals de volumes die een windpark had kunnen produceren, maar niet heeft geproduceerd omwille van een reactie op marktprijssignalen (negatieve marktprijzen), vergoed aan de minimumprijs. Dit wordt gedaan door de minimumprijs te betalen op de "available active power", zijnde het volume dat een windpark technisch had kunnen produceren, rekening houdend met de wind en de beschikbaarheid van het park. Deze werkwijze zal in voege treden niet later dan 1 januari 2024 en zal niet gelden voor de eerste 72 uren van negatieve marktprijzen per jaar.

Bovendien kunnen groenestroomcertificaten die worden uitgekeerd in het kader van de overheidssteun aan de betreffende LCOE-windparken voortaan een negatieve waarde hebben. Groenestroomcertificaten met dergelijke negatieve waarde zijn aan een betalingsverplichting onderworpen. Deze betalingsverplichting geldt voor het deel van de inkomsten boven de LCOE + kabeltoeslag (KT) + 20 euro /MWh. De marge van 20 euro /MWh wordt toegekend om de parken in staat te stellen een gunstig investeringsklimaat te blijven behouden en aan onvoorziene risico's het hoofd te kunnen blijven bieden.

Artikel 7

Artikel 7 brengt enkele wijzigingen aan in artikel 14, § 1, derde lid (voortaan het vijfde lid) van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002. Deze wijzigingen hebben betrekking op de verlenging van de ondersteuningsperiode. Voor Rentel en Norther: het tekort aan productie tijdens de eerste negentien jaar van de ondersteuningsperiode ten opzichte van een verwachte productie van 3.617 vollasturen met een maximum van 2 jaar. Voor Seastar, Northwester 2 en Mermaid: een periode van 2 jaar, zonder dat het vastgelegde maximumvolume van 63.000 vollasturen wordt overschreden. Hierdoor wordt de einddatum ook vastgelegd op 31 december 2039 (in plaats van 2037).

Deze verlenging is ingegeven door de vaststelling dat gelijktijdig met de energiecrisis er in het jaar 2021 en de eerste drie kwartalen van 2022 een zeer lage productie van door de markt vergoede volumes is geweest en dit de negatieve gevolgen van de energiecrisis op de sector wind op zee bijkomend vergroot.

Artikel 8

Artikel 8 bepaalt dat het aankoopcontract tussen de netbeheerder en de domeinconcessiehouder, waarin de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten wordt vastgelegd, voortaan ook de LCOE van financial close vermeldt alsook de betalingsverplichting.

Artikel 9

Artikel 9 brengt een verduidelijking aan in artikel 14, § 1^{er}/1, zesde lid, van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002 zodat de referentie naar de te volgen procedure voor de berekening van de correctiefactor duidelijk is.

Artikel 10

In artikel 10 worden de wijzigingen aan de voorschotregeling aangebracht. Zo wordt het systeem sterk vereenvoudigd. De voorschotregeling is enkel van toepassing tijdens de eerste vijf exploitatiejaren. Daarnaast wordt bepaald dat het aanvullend voorschot dat bovenop het maandelijks voorschot wordt betaald wanneer de werkelijke productie lager bleek te liggen dan de geschatte productie, niet langer per jaar maar per half jaar wordt berekend en uitbetaald. Het volume van het bijkomend voorschot wordt uitbetaald aan de elektriciteitsreferentieprijs gecorrigeerd voor de correctiefactor. Indien deze hoger is dan de LCOE, wordt het volume uitbetaald aan de LCOE teneinde overwinsten te vermijden.

Artikel 11

Artikel 11 vervangt artikel 14, § 1^octies, van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002 die de procedure voor de volume- en prijsafrekening bepaalt. Aangezien de voorschotregeling stopt na het vijfde exploitatiejaar is er dus geen volume- en prijsafrekening meer per jaar vanaf het zesde exploitatiejaar. Tijdens de eerste vijf exploitatiejaren berekent de CREG de werkelijke minimumprijs voor de exploitatie-maand (na afloop van de desbetreffende maand) en legt zij het bedrag

montant du décompte intermédiaire. A l'issue de la cinquième année d'exploitation, il y a un décompte des volumes et un décompte de prix restant. Le décompte des volumes consiste à comparer la production réelle des cinq premières années avec la production supposée aux moments où les parcs ont effectivement reçu des avances pour les certificats verts.

Articles 12 à 16

Les articles 12 à 16 modifient les articles 14*quienquiesdecies*, 14*septiesdecies*, 14*noviesdecies*, 14*vicies* et 14*viciescemel* de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 précité. Ces articles déterminent la rémunération à verser aux titulaires de concessions domaniales lors de la mise à l'arrêt du Modular Offshore Grid. Ces modifications sont motivées afin de faire en sorte que ces articles soient conformes aux autres modifications apportées dans le présent arrêté royal.

Article 17

L'article 17 prévoit que l'arrêté royal entre en vigueur le premier jour du mois suivant sa publication au *Moniteur belge*. Contrairement à ce qui est suggéré dans l'avis 73.306/3 du Conseil d'Etat, donné le 28 avril 2023, une notification de ce régime à la Commission européenne n'est pas nécessaire parce que le montant total de l'aide pour chaque parc éolien ne sera pas augmenté et l'esprit des cinq décisions d'aide d'Etat respectives sera respecté. Ceci a également été confirmé par la Commission européenne dans l'e-mail du 12 mai 2023.

Article 18

L'article 18 ne nécessite aucun commentaire.

J'ai l'honneur d'être,

Sire,
de Votre Majesté,
le très respectueux
et très fidèle serviteur,
La Ministre de l'Énergie,
T. VAN DER STRAETEN

Conseil d'État
section de législation

Avis 73.306/3 du 28 avril 2023 sur un 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'

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, prorogé jusqu'au 28 avril 2023, sur un 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'.

Le 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 Annemie Goossens, 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 Toon Moonen, conseiller d'État.

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 juridique et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DU PROJET

2. Le projet d'arrêté royal soumis pour avis a pour objet de modifier l'arrêté royal du 16 juillet 2002 'relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources

van de tussentijdse afrekening vast. Na afloop van het vijfde exploitatiejaar is er één volume-afrekening en één resterende prijsafrekening. Bij de volume-afrekening gaat men de werkelijke productie in de eerste vijf jaar vergelijken met de veronderstelde productie op momenten dat de parken effectief voorschotten hebben gekregen voor groenestroomcertificaten.

Artikelen 12 tot 16

De artikelen 12 tot 16 brengen een aantal wijzigingen aan in de artikelen 14*quienquiesdecies*, 14*septiesdecies*, 14*noviesdecies*, 14*vicies* en 14*viciescemel* van het voornoemde koninklijk besluit van 16 juli 2002. Deze artikelen bepalen de vergoeding die betaald dient te worden aan de domeinconcessiehouders bij de buitendienststelling van het Modular Offshore Grid. Deze wijzigingen zijn ingegeven om deze artikelen in lijn te brengen met de andere wijzigingen aangebracht door dit koninklijk besluit.

Artikel 17

Artikel 17 bepaalt dat het koninklijk besluit in werking treedt op de eerste dag van de maand volgend op zijn publicatie in het *Belgisch Staatsblad*. In tegenstelling tot wat wordt gesuggereerd in het advies 73.306/3 van de Raad van State van 28 april 2023, is een aanmelding van deze regeling bij de Europese Commissie niet vereist omdat het totale steunbedrag voor elk afzonderlijk windmolenpark zou niet worden verhoogd en de geest van de 5 respectieve afzonderlijke staatssteunbesluiten zou worden gerespecteerd. Dit werd ook zo bevestigd door de Europese Commissie in de e-mail van 12 mei 2023.

Artikel 18

Artikel 18 behoeft geen commentaar.

Ik heb de eer te zijn,

Sire,
van Uwe Majesteit,
de zeer eerbiedige
en zeer getrouwe dienaar,
De Minister van Energie,
T. VAN DER STRAETEN

Raad van State
afdeling Wetgeving

Advies 73.306/3 van 28 april 2023 over een 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'

Op 22 maart 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de Minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen, verlengd tot 28 april 2023, een advies te verstrekken over een 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'.

Het ontwerp 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, assesseurs, en Annemie Goossens, 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 Toon Moonen, staatsraad.

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 rechtsgrond, alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

*

STREKKING VAN HET ONTWERP

2. Het voor advies voorgelegde ontwerp van koninklijk besluit strekt 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

d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid'. La modification vise à faire évoluer le mécanisme de soutien vers un « 2-sided contract for difference » (ci-après : 2-sided CFD).

L'article 1^{er} du projet modifie quelques définitions figurant à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 16 juillet 2002. L'article 2 du projet insère à l'article 10 du même arrêté une disposition selon laquelle la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après : la CREG) fixe expressément la date à partir de laquelle on peut bénéficier de certificats verts. L'article 3 modifie l'article 11 du même arrêté en vue d'un suivi mensuel des données de production et du droit connexe aux certificats verts, ou de l'obligation de remboursement (lorsque ces certificats verts ont une valeur négative).

Afin d'indexer le prix minimum auquel le gestionnaire du réseau doit acheter des certificats verts pour certains parcs éoliens, le *Levelized Cost of Energy* (ci-après : LCOE (1)), qui est un élément intervenant dans le calcul de ce prix minimum, est partiellement indexé (2). L'article 4 du projet modifie à cette fin l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 pour les parcs éoliens dont le *financial close* est intervenu du 1^{er} mai 2016 au 30 juin 2018, tandis que l'article 5 du projet apporte une modification analogue à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oquater, du même arrêté pour les parcs éoliens dont le *financial close* intervient à partir du 1^{er} juillet 2018.

L'article 6 du projet insère à l'article 14, § 1^{er}, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 un alinéa 3 et un alinéa 4 nouveaux, imposant une obligation de paiement aux titulaires d'une concession domaniale si le prix minimum (après majorations éventuelles) des certificats verts est inférieur à —20 EUR/MWh (en d'autres termes : une obligation de paiement à concurrence de la part des revenus excédant le LCOE à indexer partiellement et la surcharge pour le câble, majorée de 20 EUR/MWh).

L'article 7 du projet modifie l'article 14, § 1^{er}, alinéa 3 (qui devient l'alinéa 5), de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 afin de prolonger de deux ans (maximum) la période de soutien pour les concessions domaniales visées à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, de cet arrêté.

Par ailleurs, l'article 8 du projet modifie l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4 (qui devient l'alinéa 6), de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 afin de veiller à ce que le contrat entre le titulaire de la concession domaniale et le gestionnaire du réseau contienne le LCOE au moment du *financial close* et l'obligation de paiement nouvellement instaurée. L'article 9 du projet corrige une référence croisée à l'article 14, § 1^{er}ter/1, du même arrêté. L'article 10 du projet revoit le système d'avances à l'article 14, § 1^{er}septies, du même arrêté. L'article 11 du projet remplace à son tour l'article 14, § 1^{er}octies, du même arrêté en ce qui concerne le décompte relatif au volume et au prix. Enfin, les articles 12 à 16 du projet modifient respectivement l'article 14quinquiesdecies, l'article 14septiesdecies, l'article 14noviesdecies, l'article 14vicies et l'article 14viciessemel du même arrêté, afin de mettre les dispositions concernant le *Modular Offshore Grid* en conformité avec les modifications précédentes.

En vertu de l'article 17 du projet, l'arrêté envisagé entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

FONDEMENT JURIDIQUE

3. Le projet trouve un fondement juridique dans l'article 7, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' selon lequel le Roi peut prendre des mesures d'organisation du marché.

FORMALITÉS

4. Le 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. Le projet ne fait pas mention d'une telle notification. Cette formalité devra encore être accomplie, de sorte que l'arrêté envisagé ne peut être mis à exécution avant que cette procédure ait abouti à une décision finale.

houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid'. De wijziging is erop gericht om het ondersteuningsmechanisme te doen evolueren naar een "2-sided contract for difference" (hierna: 2-sided CFD).

Artikel 1 van het ontwerp wijzigt enkele definities in artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002. Artikel 2 van het ontwerp voegt in artikel 10 van hetzelfde besluit in dat de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas (hierna: CREG) uitdrukkelijk de startdatum bepaalt vanaf wanneer men recht heeft op groenestroomcertificaten. Artikel 3 wijzigt artikel 11 van hetzelfde besluit met het oog op een maandelijks opvolging van de productiegegevens en het daarmee samenhangende recht op groenestroomcertificaten, of de plicht tot terugbetaling (wanneer die groenestroomcertificaten een negatieve waarde krijgen).

Teneinde de minimumprijs waartegen de netbeheerder groenestroomcertificaten moet aankopen voor bepaalde windmolenparken te indexeren, wordt de *Levelized Cost of Energy* (hierna: LCOE(1)), die een berekeningselement van die minimumprijs vormt, gedeeltelijk geïndexeerd.(2) Artikel 4 van het ontwerp wijzigt met dat doel artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 voor de windmolenparken waarvan de *financial close* plaatsvond van 1 mei 2016 tot 30 juni 2018, terwijl artikel 5 van het ontwerp een analoge wijziging aanbrengt in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oquater, van hetzelfde besluit, voor de windmolenparken met een *financial close* vanaf 1 juli 2018.

Artikel 6 van het ontwerp voegt in artikel 14, § 1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 een nieuw derde en vierde lid in, waarin een betaalverplichting wordt opgelegd aan de domeinconcessiehouders indien de minimumprijs (na eventuele verhogingen) van groenestroomcertificaten lager is dan —20 EUR/MWh (met andere woorden: een betalingsverplichting ten belope van het deel van de inkomsten boven de gedeeltelijk te indexeren LCOE en de kabeltoeslag, verhoogd met 20 EUR/MWh).

Artikel 7 van het ontwerp wijzigt artikel 14, § 1, derde lid (dat het vijfde lid wordt), van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 om de steunperiode voor de domeinconcessies bedoeld in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter en 1^oquater, van dat besluit met (maximaal) twee jaar te verlengen.

Voor het overige wijzigt artikel 8 van het ontwerp artikel 14, § 1, vierde lid (dat het zesde lid wordt), van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 om ervoor te zorgen dat het contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder de LCOE op het tijdstip van *financial close* en de nieuw ingevoerde betalingsverplichting bevat. Artikel 9 van het ontwerp corrigeert een kruisverwijzing in artikel 14, § 1ter/1, van hetzelfde besluit. Bij artikel 10 van het ontwerp wordt de voorschotregeling in artikel 14, § 1septies, van hetzelfde besluit herzien. Artikel 11 van het ontwerp vervangt op zijn beurt artikel 14, § 1octies, van hetzelfde besluit met betrekking tot de volume- en prijsafrekening. Ten slotte wijzigen de artikelen 12 tot 16 van het ontwerp respectievelijk artikel 14quinquiesdecies, artikel 14septiesdecies, artikel 14noviesdecies, artikel 14vicies en artikel 14viciessemel van hetzelfde besluit, teneinde de bepalingen betreffende het *Modular Offshore Grid* in overeenstemming te brengen met de voorgaande wijzigingen.

Krachtens artikel 17 van het ontwerp treedt het te nemen besluit in werking op de datum van bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

RECHTSGROND

3. Het ontwerp vindt rechtsgrond in artikel 7, § 1, van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' op basis waarvan de Koning maatregelen van marktorganisatie kan vaststellen.

VORMVEREISTEN

4. Het ontwerp 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. Het ontwerp maakt geen melding van een dergelijke aanmelding. Aan dat vormvereiste zal nog dienen te worden voldaan, zodat aan het te nemen koninklijk besluit geen uitvoering kan worden gegeven voordat die procedure tot een eindbeslissing heeft geleid.

Interrogé à ce sujet, le délégué a répondu ce qui suit :

« De nota aan de ministerraad voorzag wel degelijk dat het gewijzigde steunregime slechts in werking zou treden na goedkeuring door de EC als volgt: '1.7 De omschakeling naar een 2sCfD systeem is onderh[e]vig aan een goedkeuring door de Europese Commissie in het kader van staatssteun' ».

En outre, le délégué a formulé une proposition de texte visant à adapter l'article 17 du projet afin de faire entrer l'arrêté envisagé en vigueur après que le ministre ayant l'énergie dans ses attributions aura publié au *Moniteur belge* un avis 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. Cette proposition de texte ne précise toutefois pas quand l'arrêté envisagé entrera en vigueur après la publication de cet avis. Il est dès lors préférable de reproduire la disposition d'entrée en vigueur de l'avant-projet de loi 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité', sur lequel l'avis 73.304/3 est donné le même jour que le présent avis, et qui (dans une version adaptée) s'énonce comme suit :

« [Le présent arrêté] 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 [le présent arrêté] 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 [ayant l'énergie dans ses attributions] [publie] 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 ».

Ce procédé peut uniquement être appliqué si la décision de la Commission européenne ne donne pas lieu à une adaptation de l'arrêté envisagé. Si cette décision est formulée d'une manière conditionnelle et si ces conditions requièrent une adaptation de l'arrêté envisagé, un texte adapté ou un projet d'arrêté modificatif devra (de nouveau) être soumis à l'avis du Conseil d'État. Si, dans la décision de la Commission européenne, des conditions éventuelles requièrent une adaptation de l'arrêté envisagé au moyen d'un arrêté modificatif ultérieur, cette disposition d'entrée en vigueur de l'arrêté envisagé devra également être remplacée pour que ce dernier puisse encore entrer en vigueur.

Si l'accomplissement de la formalité précitée devait encore donner lieu à des modifications du texte soumis au Conseil d'État (3), 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.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

5. Eu égard à la technicité et à l'importance du projet, il est recommandé de publier en même temps que l'arrêté envisagé un rapport au Roi précisant les intentions des auteurs du projet et justifiant les choix opérés (voir également à ce propos l'observation 9).

6.1. Dans la mesure où désormais, dans certaines circonstances, et contrairement à ce qui était le cas par le passé, une obligation de paiement peut être imposée aux titulaires d'une concession domaniale (article 6 du projet), la réforme envisagée peut avoir de graves conséquences négatives pour eux. Cela peut soulever des questions concernant le principe de confiance ou le principe de la protection des attentes légitimes.

6.2. Comme le Conseil d'État, section de législation, l'a déjà observé précédemment, le principe applicable est que la prévisibilité et la sécurité juridique sont inhérentes à la notion même d'une société démocratique (4). Cela ne signifie toutefois pas en soi qu'en ce qui concerne les conditions d'un système de subventions, les citoyens puissent invoquer le principe de confiance pour exiger que l'application de ces conditions soit maintenue, ou que, comme c'est le cas en l'espèce, les titulaires d'une concession domaniale puissent légitimement attendre que le mécanisme de soutien soit maintenu en l'état en cas de modification des circonstances. Au contraire, dans l'exercice de son pouvoir discrétionnaire, le Roi peut modifier ce système pour l'avenir. Il doit cependant tenir compte de l'incidence des modifications sur les investissements déjà consentis (5).

Daarnaar gevraagd antwoordde de gemachtigde:

“De nota aan de ministerraad voorzag wel degelijk dat het gewijzigde steunregime slechts in werking zou treden na goedkeuring door de EC als volgt: '1.7 De omschakeling naar een 2sCfD systeem is onderh[e]vig aan een goedkeuring door de Europese Commissie in het kader van staatssteun.'”

Voorts formuleerde de gemachtigde een tekstvoorstel tot aanpassing van artikel 17 van het ontwerp teneinde het te nemen besluit in werking te laten treden na de bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*, door de minister bevoegd voor energie, van een bericht 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. In dat tekstvoorstel wordt evenwel niet bepaald wanneer het te nemen besluit in werking treedt na de bekendmaking van dat bericht. Het is dan ook beter om de inwerkingtredingsbepaling over te nemen van het voorontwerp van wet 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', waarover advies 73.304/3 wordt gegeven op dezelfde dag als dit advies, en die (in een aangepaste versie) luidt als volgt:

“[Dit besluit] treedt in werking tien dagen na de [bekendmaking] 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 [dit besluit] 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 bevoegd voor energie] [maakt] een dergelijk bericht in het *Belgisch Staatsblad* [bekend] uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn.”

Deze werkwijze kan enkel worden gevolgd indien de beslissing van de Europese Commissie geen aanleiding geeft tot een aanpassing van het te nemen besluit. Indien die beslissing voorwaardelijk is geformuleerd en die voorwaarden nopen tot een aanpassing van het te nemen besluit, zal een aangepaste tekst of een ontwerp van wijzigingsbesluit (opnieuw) om advies moeten worden voorgelegd aan de Raad van State. Indien eventuele voorwaarden in de beslissing van de Europese Commissie nopen tot een aanpassing van het te nemen besluit middels een later wijzigingsbesluit, zal ook deze inwerkingtredingsbepaling in het te nemen besluit moeten worden vervangen opdat het alsnog in werking kan treden.

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.

ALGEMENE OPMERKINGEN

5. Gelet op de techniciteit en het belang van het ontwerp, verdient het aanbeveling om samen met het te nemen besluit een verslag aan de Koning bekend te maken waarin de bedoelingen van de stellers van het ontwerp worden verduidelijkt en waarin de gemaakte keuzes worden verantwoord (zie in dat verband ook opmerking 9).

6.1. In de mate dat voortaan in bepaalde omstandigheden, en anders dan voorheen, in hoofde van domeinconcessiehouders een betalingsplicht kan ontstaan (artikel 6 van het ontwerp), kan de beoogde hervorming voor hen ernstige negatieve gevolgen hebben. Dat kan vragen doen rijzen met betrekking tot het vertrouwensbeginsel of het beginsel van de bescherming van legitieme verwachtingen.

6.2. Zoals de Raad van State, afdeling Wetgeving, eerder reeds heeft opgemerkt, geldt als uitgangspunt dat de voorspelbaarheid en de rechtszekerheid inherent zijn aan het begrip zelf van een democratische samenleving.(4) Dit betekent op zich evenwel niet dat, wat de voorwaarden van een subsidiestelsel betreft, de burgers het vertrouwensbeginsel zouden kunnen inroepen om de handhaving ervan te eisen, of dat, zoals te dezen, domeinconcessiehouders de legitieme verwachting zouden kunnen hebben dat het ondersteuningsmechanisme onveranderd zou blijven bij gewijzigde omstandigheden. De Koning kan integendeel, in de uitoefening van zijn discretionaire bevoegdheid, dat stelsel voor de toekomst wijzigen. Wel moet hij rekening houden met de impact van de wijzigingen op al aangegane investeringen.(5)

Il ressort de l'analyse de la CREG (6), sur proposition de laquelle le projet a été élaboré vu l'article 7, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999, qu'eu égard aux conditions extrêmes du marché ces dernières années, il y a de bonnes raisons de revoir le mécanisme de soutien et de le faire évoluer vers un modèle 2-sided CFD. En outre, le projet prévoit des compensations pour les titulaires d'une concession domaniale. Ainsi, l'obligation de paiement n'est imposée qu'au moment où le prix minimum des certificats verts devient inférieur à -20 EUR/MWh (7) (article 6 du projet) et la période de soutien est prolongée (article 7 du projet).

Il peut dès lors être admis que le dispositif en projet n'est pas contraire au principe de confiance et au principe de la protection des attentes légitimes.

EXAMEN DU TEXTE

Article 1^{er}

7. À l'article 1^{er} du projet, on écrira « Dans l'article 1^{er}, § 2 » au lieu de « Dans l'article 1^{er} ».

8. Le délégué a indiqué que dans le texte néerlandais de l'article 1^{er}, 1^o, du projet, il faudrait écrire « van de uurlijkse noteringen » (« des cotations horaires ») au lieu de « van de dagnoteringen » (« des cotations journalières »). Néanmoins, les mots « van de dagnoteringen » sont simplement mentionnés pour indiquer l'endroit où, à l'article 1^{er}, 1^o, du projet, l'insertion visée dans l'article 1^{er}, § 2, 11^o, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 doit précisément se faire. Les mots « van de uurlijkse noteringen » n'apparaissent pas dans le texte néerlandais de cette disposition, pas plus que les mots « des cotations horaires » dans le texte français.

Dès lors, rien ne semble justifier que l'article 1^{er}, 1^o, du projet vise les « cotations horaires ». S'il s'agit de remplacer les mots « des cotations journalières » dans l'arrêté royal du 16 juillet 2002 par les mots « des cotations horaires », il faut l'exprimer en conséquence dans le projet.

Articles 4 et 5

9. La modification de l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 (article 4 du projet) permet d'indexer le prix minimum auquel le gestionnaire du réseau doit acheter des certificats verts, dès lors que désormais 30% du LCOE sont adaptés à l'augmentation de l'indice des prix à la consommation.

À la question de savoir pourquoi on a opté pour une indexation du LCOE à concurrence de 30%, le délégué a répondu :

« In dat opzicht lijkt er op te kunnen worden gewezen dat 30% overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten binnen de kostenstructuur van de parken, die wel wordt geïndexeerd, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2% per jaar. Omgekeerd, wordt 70% van de LCOE en kabeltoeslag niet geïndexeerd. Hieromtrent kan misschien nog [worden] verduidelijkt dat de bouwkosten reeds gemaakt en betaald zijn aangezien de bouw voltooid is ».

Il est recommandé de reproduire cette motivation dans le rapport au Roi (voir à ce propos l'observation 5).

10. À l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter, premier tiret, a), deuxième tiret, en projet, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 (article 4, 2^o, du projet), on écrira dans le texte néerlandais « van 1 september 2016 » au lieu de « du 1^{er} september 2016 ».

11. À la question de savoir quel est le résultat visé par l'article 4, 3^o, et l'article 5, 4^o, du projet, le délégué a répondu que, conformément à la proposition de la CREG, ces dispositions entendent prévoir que le facteur de correction fixé par concession domaniale ne peut dépasser 100%.

Ces dispositions doivent toutes deux être rédigées en ce sens, comme suit :

« au deuxième tiret, le segment de phrase 'le facteur de correction est égal à 0,10' est remplacé par le segment de phrase 'le facteur de correction ne peut dépasser 100%' ».

Article 6

12. À l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, en projet, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, une obligation de paiement est imposée dans le chef du titulaire d'une concession domaniale lorsque le prix minimum des certificats verts « tel que défini conformément à l'alinéa 2 » est inférieur à -20 EUR/MWh. Il semble résulter de la formulation de cette disposition que cette obligation de paiement pourrait éventuellement également s'appliquer aux titulaires d'une concession domaniale visés à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^obis, de cet arrêté, et pas seulement aux

Uit de analyse van de CREG(6), op wier voorstel het ontwerp gelet op artikel 7, § 1, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 tot stand kwam, blijkt dat er rekening houdend met de extreme marktomstandigheden van de voorbije jaren goede redenen zijn om het ondersteuningsmechanisme te herzien en te evolueren naar een 2-sided CFD-model. Bovendien voorziet het ontwerp in compensaties voor de domeinconcessiehouders. Zo ontstaat de betalingsplicht slechts op het ogenblik dat de minimumprijs van groenestroomcertificaten lager komt te liggen dan -20 EUR/MWh(7) (artikel 6 van het ontwerp) en wordt de ondersteuningsperiode verlengd (artikel 7 van het ontwerp).

Er kan dan ook worden aangenomen dat de ontworpen regeling niet in strijd is met het vertrouwensbeginsel en het beginsel van de bescherming van legitieme verwachtingen.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 1

7. In artikel 1 van het ontwerp dient te worden geschreven "In artikel 1, § 2" in de plaats van "In artikel 1".

8. De gemachtigde gaf aan dat in de Nederlandse tekst van artikel 1, 1^o, van het ontwerp zou moeten worden geschreven "van de uurlijkse noteringen" in de plaats van "van de dagnoteringen". Nochtan worden de woorden "van de dagnoteringen" er louter aangehaald om aan te geven waar de in artikel 1, 1^o van het ontwerp bedoelde invoeging in artikel 1, § 2, 11^o, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 precies dient te gebeuren. De woorden "van de uurlijkse noteringen" komen in de Nederlandse tekst van die bepaling niet voor, en al evenmin in de Franse tekst.

Bijgevolg lijkt er geen reden te zijn om in artikel 1, 1^o, van het ontwerp te verwijzen naar de "uurlijkse noteringen". Mocht het de bedoeling zijn om de woorden "van de dagnoteringen" in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te wijzigen in "van de uurlijkse noteringen", dan dient dat overeenkomstig tot uiting te worden gebracht in het ontwerp.

Artikelen 4 en 5

9. De wijziging van artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter en 1^oquater, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 (artikel 4 van het ontwerp) maakt het mogelijk om de minimumprijs waartegen de netbeheerder groenestroomcertificaten moet aankopen te indexeren, doordat voortaan 30% van de LCOE wordt aangepast aan de stijging van de consumentenprijsindex.

Gevraagd waarom werd gekozen voor een indexering van de LCOE ten belope van 30%, antwoordde de gemachtigde:

"In dat opzicht lijkt er op te kunnen worden gewezen dat 30% overeenkomt met het aandeel van de exploitatiekosten binnen de kostenstructuur van de parken, die wel wordt geïndexeerd, enkel voor zover de stijging van de index groter is dan gemiddeld 2% per jaar. Omgekeerd, wordt 70% van de LCOE en kabeltoeslag niet geïndexeerd. Hieromtrent kan misschien nog [worden] verduidelijkt dat de bouwkosten reeds gemaakt en betaald zijn aangezien de bouw voltooid is."

Het verdient aanbeveling deze motivering op te nemen in het verslag aan de Koning (zie daarover opmerking 5).

10. In het ontworpen artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter, eerste streepje, a), tweede streepje, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 (artikel 4, 2^o, van het ontwerp) dient in de Nederlandse tekst te worden geschreven "van 1 september 2016" in de plaats van "du 1^{er} september 2016".

11. Gevraagd naar het resultaat dat met artikel 4, 3^o, en artikel 5, 4^o, van het ontwerp wordt nagestreefd, antwoordde de gemachtigde dat die er in overeenstemming met het voorstel van de CREG toe strekken te bepalen dat de correctiefactor vastgesteld per domeinconcessie niet hoger mag zijn dan 100%.

Die bepalingen dienen in dat licht beide als volgt te worden geredigeerd:

"in het tweede streepje wordt de zinsnede 'de correctiefactor gelijk is aan 0,10' vervangen door de zinsnede 'de correctiefactor niet meer dan 100% mag bedragen'".

Artikel 6

12. In het ontworpen artikel 14, § 1, vierde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt een betalingsplicht in hoofde van de domeinconcessiehouder in het leven geroepen wanneer de minimumprijs van groenestroomcertificaten "berekend overeenkomstig het tweede lid" kleiner is dan -20 EUR/MWh. Uit de formulering van die bepaling lijkt te volgen dat die betalingsplicht mogelijk ook van toepassing zou kunnen worden voor de domeinconcessiehouders bedoeld in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^obis, van dat besluit, en niet enkel voor de

titulaires d'une concession domaniale visés à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, de cet arrêté, bien qu'il ne soit pas prévu d'adapter le régime de soutien pour ces titulaires d'une concession.

Les auteurs du projet vérifieront si telle est l'intention (8).

13. Toujours à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, en projet, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, il est prévu que le titulaire de la concession domaniale verse le montant correspondant à l'obligation de paiement « dans les soixante jours suivant la fin du mois au cours duquel les certificats verts concernés ont été octroyés par la commission ». Interrogé, à la suite d'une observation de la CREG (9), sur le point de savoir si les titulaires d'une concession domaniale pourraient éviter l'obligation de paiement en ne demandant pas (temporairement ou non) de certificats verts, le délégué a déclaré ce qui suit :

« Er moet op gewezen dat de betalingsverplichting vervat in artikel 14, § 1, vierde lid, eerste zin, van KB 16 juli 2002 niet afhankelijk is gemaakt van de uitreiking van een certificaat. Weliswaar wordt in het ontwerp besluit momenteel de termijn voor de betalingsverplichting inderdaad gekoppeld aan die uitreiking van het certificaat dat in principe slechts kan worden uitgereikt door de CREG nadat daartoe rechtmatig een aanvraag vanwege de concessiehouder werd ontvangen.

Er zullen ook nieuwe informatieverplichtingen voor de domeinconcessiehouder voortvloeien maandelijks uit dit ontwerp KB die de berekening door de CREG van de betalingsverplichting faciliteren. Zo wordt bij artikel 3 van het ontwerp KB wordt wel voorgeschreven dat de domeinconcessiehouder de productiegegevens van de vorige maand verstrekt aan de commissie (middels een wijziging van artikel 11 van het KB van 16 juli 2002). En zo wordt in artikel 14, § 1, zesde lid (het aangepaste ouder vierde lid) ook voorzien de betalingsverplichting ook het voorwerp moet uitmaken van een contract tussen concessiehouder en Elia (goed te keuren door de CREG), waarbij dat contract alle nodige procedures en modaliteiten moet bevatten om die berekening van de betalingsverplichting mogelijk te maken.

In het licht van bovenstaande wordt volgende aanpassing voorgesteld:

'De domeinconcessiehouder betaalt dit bedrag binnen zestig dagen na het einde van de maand waarin de betreffende kennisgeving vanwege de commissie heeft plaats gevonden, bedoeld in artikel 11, eerste lid.'

Op die manier wordt de betalingstermijn niet langer gekoppeld aan het tijdstip van uitreiking van certificaten, maar wel aan het tijdstip waarop de CREG een kennisgeving verricht (na haar berekening) aan de netbeheerder en de concessiehouder van het bestaan van een betalingsverplichting.

In die context lijkt het ook aangewezen om in artikel 11 KB 16 juli 2002 volgende wijziging aan te brengen (cfr. artikel 3, 3^o van het wijzigingsbesluit):

'Indien de houder van een domeinconcessie overeenkomstig artikel 14, § 1, vierde lid, een betaling aan de netbeheerder moet verrichten, brengt de commissie de netbeheerder en de domeinconcessiehouder op de hoogte'.

Cette solution peut être admise.

14. Dans la quatrième phrase de l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, en projet, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, le texte néerlandais et le texte français ne concordent pas parfaitement. Dans le texte néerlandais, on peut lire que l'obligation de paiement visée dans cet alinéa prend fin « op dezelfde datum zoals bepaald in het vijfde lid », alors que le texte français mentionne « à la même date que l'obligation d'achat des certificats verts, telle que déterminée à l'alinéa 5 ».

Il y a lieu d'éliminer cette discordance.

Article 11

15. Dans la deuxième phrase de l'article 14, § 1^{er}octies, alinéa 3, en projet, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, on écrira dans le texte néerlandais « gelijk is aan nul » au lieu de « gelijk is aan nul is ». Dans la sixième phrase, on écrira dans le texte néerlandais « overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid, » au lieu de « overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid, , ».

Dans la même disposition en projet, le texte français et le texte néerlandais ne concordent pas tout à fait. Dans la quatrième phrase, le texte néerlandais, contrairement au texte français, précise que le décompte relatif au volume et le décompte résiduel relatif au prix font également (« ook ») l'objet d'un rapport. Il semble plus important encore que dans la cinquième phrase, *in fine*, le texte néerlandais dispose que « de veronderstelde elektriciteitsproductie » (la production

domeinconcessiehouders bedoeld in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter en 1^oquater, van dat besluit, hoewel voor die concessiehouders verder niet in aanpassingen van de steunregeling wordt voorzien.

De stellers van het ontwerp dienen na te gaan of dat de bedoeling is.(8)

13. Nog in het ontworpen artikel 14, § 1, vierde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt bepaald dat de domeinconcessiehouder het bedrag dat overeenstemt met de betalingsverplichting betaalt "binnen zestig dagen na het einde van de maand waarin de betreffende groenestroomcertificaten werden toegekend door de commissie". In navolging van een opmerking van de CREG(9) gevraagd of de domeinconcessiehouders aan de betalingsplicht zouden kunnen ontsnappen door (al dan niet tijdelijk) geen groenestroomcertificaten aan te vragen, deelde de gemachtigde het volgende mee:

"Er moet op gewezen dat de betalingsverplichting vervat in artikel 14, § 1, vierde lid, eerste zin, van KB 16 juli 2002 niet afhankelijk is gemaakt van de uitreiking van een certificaat. Weliswaar wordt in het ontwerp besluit momenteel de termijn voor de betalingsverplichting inderdaad gekoppeld aan die uitreiking van het certificaat dat in principe slechts kan worden uitgereikt door de CREG nadat daartoe rechtmatig een aanvraag vanwege de concessiehouder werd ontvangen.

Er zullen ook nieuwe informatieverplichtingen voor de domeinconcessiehouder voortvloeien maandelijks uit dit ontwerp KB die de berekening door de CREG van de betalingsverplichting faciliteren. Zo wordt bij artikel 3 van het ontwerp KB wordt wel voorgeschreven dat de domeinconcessiehouder de productiegegevens van de vorige maand verstrekt aan de commissie (middels een wijziging van artikel 11 van het KB van 16 juli 2002). En zo wordt in artikel 14, § 1, zesde lid (het aangepaste ouder vierde lid) ook voorzien de betalingsverplichting ook het voorwerp moet uitmaken van een contract tussen concessiehouder en Elia (goed te keuren door de CREG), waarbij dat contract alle nodige procedures en modaliteiten moet bevatten om die berekening van de betalingsverplichting mogelijk te maken.

In het licht van bovenstaande wordt volgende aanpassing voorgesteld:

'De domeinconcessiehouder betaalt dit bedrag binnen zestig dagen na het einde van de maand waarin de betreffende kennisgeving vanwege de commissie heeft plaats gevonden, bedoeld in artikel 11, eerste lid.'

Op die manier wordt de betalingstermijn niet langer gekoppeld aan het tijdstip van uitreiking van certificaten, maar wel aan het tijdstip waarop de CREG een kennisgeving verricht (na haar berekening) aan de netbeheerder en de concessiehouder van het bestaan van een betalingsverplichting.

In die context lijkt het ook aangewezen om in artikel 11 KB 16 juli 2002 volgende wijziging aan te brengen (cfr. artikel 3, 3^o van het wijzigingsbesluit):

'Indien de houder van een domeinconcessie overeenkomstig artikel 14, § 1, vierde lid, een betaling aan de netbeheerder moet verrichten, brengt de commissie de netbeheerder en de domeinconcessiehouder op de hoogte'.

Met die oplossing kan worden ingestemd.

14. In de vierde zin van het ontworpen artikel 14, § 1, vierde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 stemmen de Nederlandse en de Franse tekst niet geheel overeen. In de Nederlandse tekst leest men dat de in dat lid bedoelde betalingsverplichting een einde neemt "op dezelfde datum zoals bepaald in het vijfde lid", terwijl de Franse tekst luidt "à la même date que l'obligation d'achat des certificats verts, telle que déterminée à l'alinéa 5".

Die discordantie moet worden verholpen.

Artikel 11

15. In de tweede zin van het ontworpen artikel 14, § 1octies, derde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 dient in de Nederlandse tekst te worden geschreven "gelijk is aan nul" in de plaats van "gelijk is aan nul is". In de zesde zin dient in de Nederlandse tekst te worden geschreven "overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid," in de plaats van "overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid, ,".

In dezelfde ontworpen bepaling stemmen de Nederlandse en de Franse tekst niet geheel overeen. In de vierde zin luidt de Nederlandse tekst, anders dan de Franse, dat "ook" een verslag wordt gemaakt over de afrekening betreffende het volume en de resterende afrekening betreffende de prijs. Belangrijker nog lijkt te zijn dat in de vijfde zin, *in fine*, de Nederlandse tekst bepaalt dat "de veronderstelde elektriciteitsproductie" desgevallend dient te worden verminderd "overeenkomstig

d'électricité présumée) doit, le cas échéant, être diminuée « overeenkomstig het tweede lid », alors que le texte français postule « conformément au présent alinéa ».

Il y a lieu d'éliminer ces discordances.

Le Greffier,
Annemie GOOSSENS

Le Président,
Jeroen VAN NIEUWENHOVE

Notes

(1) Le LCOE est défini à l'article 2, 118°, de la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' comme étant le « coût actualisé de l'énergie ('Levelized Cost of Energy'), soit une valeur garantie, le cas échéant résultant d'une formule, tel que déterminée dans le mécanisme d'aide à la production applicable, qui couvre les coûts d'investissement et les coûts d'exploitation ».

(2) Un mécanisme d'indexation comparable est instauré pour la surcharge pour le câble, qui fait l'objet de l'avant-projet de loi 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité', sur lequel l'avis 73.304/3 est donné le même jour que le présent avis.

(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.

(4) Avis C.E. 72.211/3 du 28 novembre 2022 sur un avant-projet de décret de la Région flamande 'tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft het stelsel van de groenestroomcertificaten', observation 4.2.

(5) Comparer avec l'avis C.E. 51.535/3 du 18 juin 2012 sur une proposition devenue le décret de la Région flamande du 13 juillet 2012 'houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de milieuvriendelijke energieproductie', *Doc. parl.*, Parl. fl., 2011-12, n° 1639/2, p. 11, observation 8.1.

(6) Proposition de la CREG du 26 janvier 2023 (C) 2498.

(7) En ce qui concerne la marge supplémentaire de -20 EUR/MWh pour les titulaires d'une concession domaniale, les réserves émises par la CREG ne sont d'ailleurs pas partagées dans le projet. La CREG ne trouve une justification suffisante à cet effet ni dans le maintien d'un climat d'investissement favorable, ni dans le souhait de permettre aux titulaires d'une concession domaniale de faire face aux imprévus et aux risques.

(8) Pour les titulaires d'une concession domaniale visés à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^obis, de l'arrêté, il n'est en tout cas pas prévu d'indexation du prix minimum (article 4 du projet) ni de prolongation de la période de soutien (article 7 du projet).

(9) Proposition de la CREG du 26 janvier 2023, (C) 2498, pp. 9-10.

26 MAI 2023. — 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

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la Constitution, l'article 108 ;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, § 1^{er}, modifié par la loi-programme du 27 décembre 2021 ;

Vu la proposition adaptée portant la référence « (C)24982 » de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz du 23 mai 2023 ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 7 mars 2023 ;

Vu l'accord de la Secrétaire d'Etat au Budget, donné le 16 mars 2023 ;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation réalisée conformément aux articles 6 et 7 de la loi du 15 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière de simplification administrative ;

Vu l'avis 73.306/3 du Conseil d'Etat, donné le 28 avril 2023, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

het tweede lid", terwijl de Franse tekst zulks vooropstelt "conformément au présent alinéa".

Die discordanties moeten worden verholpen.

De Griffier,
Annemie GOOSSENS

De Voorzitter,
Jeroen VAN NIEUWENHOVE

Nota's

(1) De LCOE wordt in artikel 2, 118°, van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' gedefinieerd als "genormaliseerde energiekosten ('Levelized Cost of Energy'), namelijk een waarde, al dan niet het resultaat van een formule, zoals bepaald in de toepasselijke productiesteunregeling, die de investeringskosten en de kosten van exploitatie dekt".

(2) Een vergelijkbaar indexeringsmechanisme wordt ingevoerd voor de kabeltoeslag, die het voorwerp uitmaakt van het voorontwerp van wet 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', waarover advies 73.304/3 wordt gegeven op dezelfde dag als dit advies.

(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.

(4) Adv.RvS 72.211/3 van 28 november 2022 over een voorontwerp van decreet van het Vlaamse Gewest 'tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft het stelsel van de groenestroomcertificaten', opmerking 4.2.

(5) Vgl. adv.RvS 51.535/3 van 18 juni 2012 over een voorstel dat heeft geleid tot het decreet van het Vlaamse Gewest van 13 juli 2012 'houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de milieuvriendelijke energieproductie', *Parl.St.* VI.Parl. 2011-12, nr. 1639/2, 11, opmerking 8.1.

(6) Voorstel van de CREG van 26 januari 2023 (C) 2498.

(7) Wat de bijkomende marge voor de domeinconcessiehouders van -20 EUR/MWh betreft, worden de bedenkingen van de CREG in het ontwerp overigens niet bijgetreden. De CREG vindt noch in het behoud van een gunstig investeringsklimaat, noch in de wens om de domeinconcessiehouders in staat te stellen om onvoorziene risico's het hoofd te blijven bieden daarvoor een voldoende verantwoording.

(8) Voor de domeinconcessiehouders bedoeld in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^obis, van het besluit wordt alleszins niet voorzien in de indexering van de minimumprijs (artikel 4 van het ontwerp) en in de verlenging van de ondersteuningsperiode (artikel 7 van het ontwerp).

(9) Voorstel van de CREG van 26 januari 2023, (C) 2498, 9-10.

26 MEI 2023. — 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

FILIP, Koning der Belgen,

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

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1, gewijzigd bij de programmawet van 27 december 2021;

Gelet op het aangepast voorstel met kenmerk "(C)24982" van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 23 mei 2023;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 7 maart 2023;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting, gegeven op 16 maart 2023;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse uitgevoerd overeenkomstig de artikelen 6 en 7 van de wet van 15 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging;

Gelet op advies 73.306/3 van de Raad van State, gegeven op 28 april 2023, in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Sur la proposition de la Ministre de l'Énergie et de l'avis des Ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

Article 1^{er}. Dans l'article 1^{er}, § 2, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 20 juillet 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le 11°, les mots « et ne pouvant être inférieure à 0 euro/MWh » sont insérés entre les mots « exprimée en EUR/MWh » et les mots « , des cotations journalières » ;

2° dans le 12°, les mots « responsable d'accès » sont chaque fois remplacés par les mots « responsable d'équilibre » ;

3° dans les 15° et 16°, les mots « ou à l'obligation de paiement visée à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, » sont insérés entre les mots « certificats verts » et les mots « pour l'exercice ».

Art. 2. Dans l'article 10 du même arrêté, la phrase suivante est insérée entre la première et la deuxième phrase :

« Cette décision détermine, pour chaque installation, la date à partir de laquelle cette installation peut bénéficier de certificats verts. ».

Art. 3. Dans l'article 11, alinéa 1^{er}, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° la phrase suivante est insérée au début de l'alinéa :

« Le titulaire de la concession domaniale soumet chaque mois à la commission les données de production du mois précédent. » ;

2° l'ancienne première phrase, devenant la deuxième phrase, est complétée par les mots « conformément à l'article 10 » ;

3° l'alinéa est complété par la phrase suivante :

« Si le titulaire de la concession domaniale est tenu d'effectuer un paiement au gestionnaire du réseau en application de l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, la commission en informe ce titulaire et en informe le gestionnaire du réseau. ».

Art. 4. Dans l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oter, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 9 février 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° l'acronyme « LCOE » est remplacé par l'acronyme « LCOE_y » ;

2° le premier tiret est remplacé par ce qui suit :

« - LCOE_y est le LCOE applicable lors de l'année y, notifié au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire concerné d'une concession domaniale, et est égal à :

$$LCOE_y = LCOE_{FC} \times \left[[70]\% + [30]\% \times \left(1 + \max \left(0; \frac{CPI_{y-1}}{CPI_{FC}} - \frac{CPI_{Ref,y-1}}{CPI_{FC}} \right) \right) \right]$$

où :

a) LCOE_{FC} est le LCOE déterminé lors du financial close, et est égal à :

- 129,80 euros/MWh pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale attribuée à la SA Rentel, pour la première fois par arrêté ministériel du 4 juin 2009, tel que déterminé par la commission dans sa décision (B)160719-CDC-1541 du 19 juillet 2016 ;

- 124,00 euros/MWh pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale attribuée à la SA Norther, pour la première fois par arrêté ministériel du 5 octobre 2009, tel que déterminé par la commission dans sa décision (B)160901-CDC-1550 du 1^{er} septembre 2016 ;

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

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. In artikel 1, § 2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, laatstelijk gewijzigd bij het koninklijk besluit van 20 juli 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 11° worden de woorden "en dat niet minder dan 0 euro/MWh mag bedragen" ingevoegd tussen de woorden "in EUR/MWh" en de woorden "van de dagnoteringen";

2° in de bepaling onder 12° wordt het woord "toegangsverantwoordelijke" vervangen door het woord "evenwichtsverantwoordelijke";

3° in de bepalingen onder 15° en 16° worden de woorden "of met de betalingsverplichting bedoeld in artikel 14, § 1, vierde lid," ingevoegd tussen de woorden "groenestroomcertificaten" en de woorden "voor het volgende/afgelopen boekjaar".

Art. 2. In artikel 10 van hetzelfde besluit wordt de volgende zin ingevoegd tussen de eerste en de tweede zin:

"Deze beslissing bepaalt voor elke installatie de datum vanaf wanneer deze installatie recht heeft op de toekenning van groenestroomcertificaten."

Art. 3. In artikel 11, eerste lid, van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de volgende zin wordt ingevoegd aan het begin van het lid:

"De domeinconcessiehouder verstrekt maandelijks aan de commissie de productiegegevens van de vorige maand.";

2° de vroegere eerste zin, die de tweede zin wordt, wordt aangevuld met de woorden "overeenkomstig artikel 10";

3° het lid wordt aangevuld met de volgende zin:

"Indien de houder van een domeinconcessie overeenkomstig artikel 14, § 1, vierde lid, een betaling aan de netbeheerder moet verrichten, stelt de commissie de betreffende domeinconcessiehouder daarvan in kennis en stelt zij de netbeheerder daarvan in kennis."

Art. 4. In artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oter, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 9 februari 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het acroniem "LCOE" wordt vervangen door het acroniem "LCOE_y";

2° het eerste streepje wordt vervangen als volgt:

"- LCOE_y is de LCOE 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:

$$LCOE_y = LCOE_{FC} \times \left[[70]\% + [30]\% \times \left(1 + \max \left(0; \frac{CPI_{y-1}}{CPI_{FC}} - \frac{CPI_{Ref,y-1}}{CPI_{FC}} \right) \right) \right]$$

waar:

a) LCOE_{FC} is de bij financial close bepaalde LCOE, en is gelijk aan:

- 129,80 euro/MWh voor installaties waarvoor een domeinconcessie is verleend aan de NV Rentel, voor de eerste maal bij ministerieel besluit van 4 juni 2009, zoals bepaald door de commissie bij haar beslissing (B)160719-CDC-1541 van 19 juli 2016;

- 124,00 euro/MWh voor installaties waarvoor een domeinconcessie is verleend aan NV Norther, voor de eerste maal bij ministerieel besluit van 5 oktober 2009, zoals bepaald door de commissie bij haar beslissing (B)160901-CDC-1550 van 1 september 2016;

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 :

$$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2,19\%)^{\frac{(m-FC)}{12}}$$

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 ; » ;

3° au deuxième tiret, le membre de phrase « le facteur de correction est égal à 0,10 » est remplacée par le membre de phrase « le facteur de correction ne peut être supérieur à 100 % ».

Art. 5. Dans l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^oquater, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal de 17 août 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « et dont le montant ne peut en tout état de cause être négatif » sont abrogés ;

2° l'acronyme « LCOE » est remplacé par l'acronyme « LCOE_y » ;

3° le premier tiret est remplacé par ce qui suit :

« - LCOE_y est le LCOE 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, et est égal à :

$$LCOE_y = 79 \times \left[\begin{aligned} &[[70]\% \\ &+ [30]\% \\ &\times \left(1 \right. \\ &+ \max \left(0; \frac{CPI_{y-1}}{CPI_{FC}} \right. \\ &\left. \left. - \frac{CPI_{Ref,y-1}}{CPI_{FC}} \right) \right] \end{aligned} \right]$$

où :

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

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

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

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

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 ; » ;

4° au deuxième tiret, le membre de phrase « le facteur de correction est égal à 0,10 » est remplacée par le membre de phrase « le facteur de correction ne peut être supérieur à 100 % ».

Art. 6. Dans l'article 14, § 1^{er}, du même arrêté, deux alinéas rédigés comme suit sont insérés entre les alinéas 2 et 3 :

« Pour les installations visées à l'alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, le prix minimal applicable pour un mois donné est augmenté d'un montant correspondant au maximum entre (i) zéro et (ii) la production

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:

$$CPI_{Ref,y-1} = CPI_{FC} \times (1 + 2,19\%)^{\frac{(m-FC)}{12}}$$

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

3° in het tweede streepje wordt de zinsnede “de correctiefactor gelijk is aan 0,10” vervangen door de zinsnede “de correctiefactor niet meer dan 100 % mag bedragen”.

Art. 5. In artikel 14, § 1, tweede lid, 1^oquater, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden “en waarvan het bedrag in geen geval negatief mag zijn” worden opgeheven;

2° het acroniem “LCOE” wordt vervangen door het acroniem “LCOE_y”;

3° het eerste streepje wordt vervangen als volgt:

“- LCOE_y is de LCOE van toepassing in jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan ieder betrokken domeinconcessiehouder, en is gelijk aan:

$$LCOE_y = 79 \times \left[\begin{aligned} &[[70]\% \\ &+ [30]\% \\ &\times \left(1 \right. \\ &+ \max \left(0; \frac{CPI_{y-1}}{CPI_{FC}} \right. \\ &\left. \left. - \frac{CPI_{Ref,y-1}}{CPI_{FC}} \right) \right] \end{aligned} \right]$$

waar:

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

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

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

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

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

4° in het tweede streepje wordt de zinsnede “de correctiefactor gelijk is aan 0,10” vervangen door de zinsnede “de correctiefactor niet meer dan 100 % mag bedragen”.

Art. 6. In artikel 14, § 1, van hetzelfde besluit worden tussen het tweede en het derde lid, twee leden ingevoegd, luidende:

“Voor de installaties bedoeld in het tweede lid, 1^oter en 1^oquater wordt de voor een bepaalde maand geldende minimumprijs verhoogd met een bedrag dat overeenstemt met het maximum tussen (i) nul en

disponible des installations pendant les périodes de ce mois où le prix minimal est fixé à 0 euro conformément au paragraphe 1^{er}quinquies/1 (en omettant toutefois la production disponible pendant les 288 premiers quarts d'heure visés au paragraphe 1^{er}quinquies/1 au sein de la même année civile) multipliée par le prix minimal tel que défini à l'alinéa 2, et divisée par la production du mois correspondant aux périodes où le prix minimal n'est pas fixé à 0 euro conformément au paragraphe 1^{er}quinquies/1. Au sens du présent alinéa, on entend par la production disponible, le volume total d'électricité que les installations auraient techniquement pu produire pendant les périodes où le prix minimal est fixé à 0 euro conformément au paragraphe 1^{er}quinquies/1 compte tenu de leur disponibilité et des conditions de vent observées pendant ces périodes.

Si le prix minimal, tel que défini conformément à l'alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, comprenant le cas échéant les augmentations visées à l'alinéa 3 et au paragraphe 1^{er}quater, est inférieur à -[20] EUR/MWh, le titulaire de la concession domaniale, visé à l'alinéa 2, 1^oter et 1^oquater, est tenu de verser au gestionnaire du réseau un montant égal à la valeur absolue de la différence entre le prix minimal, le cas échéant calculé et majoré, et -[20] EUR/MWh. Le titulaire de la concession domaniale verse ce montant dans les soixante jours suivant la fin du mois au cours duquel la notification correspondante de la commission visée à l'article 11, alinéa 1^{er}, a eu lieu. Si l'acheteur de l'électricité produite ne se conforme pas à ses obligations contractuelles, le titulaire de la concession domaniale met tout en œuvre pour obtenir les paiements dus et verse le montant précité dans les trente jours après que l'acheteur d'électricité a honoré son obligation d'achat relative à l'électricité produite en lien avec les certificats verts qui font l'objet d'une obligation de paiement. L'obligation de paiement visée par le présent alinéa ne s'applique qu'à la période pendant laquelle l'obligation d'achat de certificats verts s'applique conformément à l'alinéa 5. L'obligation de paiement visée au présent alinéa ne s'applique pas aux certificats verts dont le prix minimal est fixé à 0 euro en application du paragraphe 1^{er}quinquies/1. ».

Art. 7. Dans l'article 14, § 1^{er}, ancien alinéa 3 devenant l'alinéa 5, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1^o le 2^o est complété comme suit :

« , prolongés le cas échéant de la période nécessaire pour combler un éventuel déficit de production par rapport à une production attendue de 3.617 heures par an à pleine puissance au cours de la période précitée de dix-neuf ans, sans que cette prolongation ne puisse excéder deux ans » ;

2^o dans le 3^o, les mots « dix-sept » sont remplacés par les mots « dix-neuf », les mots « cette mise en service, sans préjudice des cas de force majeure et de circonstances imprévisibles décrits ci-après » sont remplacés par les mots « la mise en service de la dernière installation, sans pouvoir excéder le volume maximal défini au paragraphe 1^{er}bis », et les mots « 31 décembre 2037 » sont remplacés par les mots « 31 décembre 2039 ».

Art. 8. Dans l'article 14, § 1^{er}, ancien alinéa 4, devenant l'alinéa 6, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1^o les mots « au moment du financial close » sont insérés entre les mots « fait expressément mention du LCOE applicable » et les mots « et ce contrat détaille » ;

2^o les mots « l'obligation de paiement visée à l'alinéa 4, » sont insérés entre les mots « prix minimal des certificats verts, son paiement, » et les mots « le prépaiement mensuel ».

Art. 9. Dans l'article 14, § 1^{er}ter/1, alinéa 6, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les mots « la procédure définie aux alinéas précédents » sont remplacés par les mots « la procédure définie à l'alinéa 1^{er} ».

(ii) de beschikbare productie van de installaties in de perioden van die maand waarop de minimumprijs volgens paragraaf 1^oquinquies/1 werd vastgelegd op 0 euro (waarbij echter de beschikbare productie tijdens de eerste 288 kwarturen bedoeld in paragraaf 1^oquinquies/1 in hetzelfde kalenderjaar niet wordt meegerekend), vermenigvuldigd met de minimumprijs als omschreven in het tweede lid, en gedeeld door de productie van de maand die overeenstemt met de perioden waarin de minimumprijs overeenkomstig paragraaf 1^oquinquies/1 niet op 0 euro is vastgesteld. Voor de toepassing van dit lid wordt onder beschikbare productie verstaan de totale hoeveelheid elektriciteit die de installaties technisch gezien hadden kunnen produceren tijdens de perioden waarvoor de minimumprijs overeenkomstig paragraaf 1^oquinquies/1 op 0 euro is vastgesteld, rekening houdend met hun beschikbaarheid en de windomstandigheden tijdens die perioden.

Indien de minimumprijs, zoals berekend overeenkomstig het tweede lid, 1^oter en 1^oquater, en in voorkomend geval inclusief de verhogingen bedoeld in het derde lid, en in paragraaf 1^oquater, kleiner is dan -[20] EUR/MWh, is de domeinconcessiehouder, bedoeld in het tweede lid, 1^oter en 1^oquater, gehouden tot een betalingsverplichting aan de netbeheerder voor een bedrag gelijk aan de absolute waarde van het verschil tussen de in voorkomend geval berekende en verhoogde minimumprijs en -[20] EUR/MWh. De domeinconcessiehouder betaalt dit bedrag binnen zestig dagen na het einde van de maand waarin de betreffende kennisgeving vanwege de commissie heeft plaatsgevonden, bedoeld in artikel 11, eerste lid. Indien de koper van de geproduceerde elektriciteit zijn contractuele verplichtingen niet nakomt, stelt de domeinconcessiehouder alles in het werk om de verschuldigde betalingen te verkrijgen en betaalt hij het bovengenoemde bedrag binnen dertig dagen nadat de koper van de elektriciteit aan zijn afnameverplichting heeft voldaan met betrekking tot de elektriciteit die is geproduceerd in verband met de groenestroomcertificaten waarvoor een betalingsverplichting geldt. De betalingsverplichting bedoeld in dit lid geldt slechts met betrekking tot de periode waarin de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten geldt bedoeld in het vijfde lid. De in dit lid bedoelde betalingsverplichting is niet van toepassing op groenestroomcertificaten waarvoor de minimumprijs overeenkomstig paragraaf 1^oquinquies/1 op 0 euro is vastgesteld.".

Art. 7. In artikel 14, § 1, het vroegere derde lid, dat het vijfde lid wordt, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1^o de bepaling onder 2^o wordt als volgt aangevuld:

"indien nodig verlengd met de periode vereist om een eventueel tekort aan productie ten opzichte van een verwachte productie van 3.617 vollasturen per jaar in te halen gedurende de voormelde periode van negentien jaar, waarbij deze verlenging niet langer mag zijn dan twee jaar";

2^o in de bepaling onder 3^o wordt het woord "zeventien" vervangen door het woord "negentien", worden de woorden "deze ingebruikname behoudens de gevallen van overmacht en onvoorziene omstandigheden hierna beschreven" vervangen door de woorden "de ingebruikname van de laatste installatie, zonder het in paragraaf 1^obis omschreven maximale volume te overschrijden" en worden de woorden "31 december 2037" vervangen door de woorden "31 december 2039".

Art. 8. In artikel 14, § 1, het vroegere vierde lid, dat het zesde lid wordt, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1^o de woorden "op het tijdstip van financial close" worden ingevoegd tussen de woorden "uitdrukkelijk melding maakt van de toepasselijke LCOE" en de woorden "en waarbij dat contract";

2^o de woorden "de betalingsverplichting bedoeld in het vierde lid" worden ingevoegd tussen de woorden "minimale prijs van de groenestroomcertificaten, de betaling ervan," en de woorden "de maandelijks voorafbetaling".

Art. 9. In artikel 14, § 1^oter/1, zesde lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de woorden "de in de vorige leden bepaalde procedure" vervangen door de woorden "de in het eerste lid bepaalde procedure".

Art. 10. Dans l'article 14, § 1^{er}septies, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 17 août 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 1^{er}, les mots « , pendant les cinq premières années suivant la mise en service de chaque installation, » sont insérés entre les mots « l'obligation d'achat à charge du gestionnaire du réseau fait » et les mots « l'objet d'un système d'avances » ;

2° l'alinéa 3 est remplacé par ce qui suit :

« Le montant de l'avance mensuelle est établi sur la base d'une production d'électricité annuelle présumée de l'installation représentant 4.100 heures à pleine puissance. Si, pour un mois donné, le montant de l'avance mensuelle est égal à zéro ou négatif, aucune avance n'est due pour ce mois. Si, au cours des cinq premières années d'exploitation, la production réelle de l'installation constatée par la commission pour un semestre donné est inférieure à 2.050 heures à pleine puissance, le gestionnaire du réseau verse pour ce semestre une avance complémentaire égale à la somme, pour chaque mois d'exploitation de ce semestre, du résultat de la formule suivante : (4.100 heures à pleine puissance / 12 * MW - production réelle au cours du mois d'exploitation) * le plus faible des montants suivants (i) le prix de référence de l'électricité applicable pour le mois d'exploitation * (1 - facteur de correction applicable pour le mois d'exploitation) et (ii) le LCOE_y, tel que défini au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, augmenté du montant visé au paragraphe 1^{er}quater. L'avance complémentaire est versée au titulaire de la concession domaniale au plus tard trois mois suivant l'expiration du semestre d'exploitation considéré. » ;

3° l'alinéa 4 est abrogé ;

4° dans l'ancien alinéa 5, devenant l'alinéa 4, les mots « chaque année » sont remplacés par les mots « chaque mois ».

Art. 11. Dans l'article 14 du même arrêté, le paragraphe 1^{er}octies, inséré par l'arrêté royal du 17 août 2018, est remplacé par ce qui suit :

« § 1^{er}octies. Après chaque mois d'exploitation, la commission calcule le prix minimal réel pour ce mois d'exploitation.

Sur la base de la différence entre le prix minimal appliqué dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 4, et le montant le plus élevé entre (i) zéro et (ii) le prix minimal réel, la commission calcule, au plus tard [trente] jours après chaque mois d'exploitation, le montant du décompte intermédiaire relatif au prix et calcule le montant du règlement financier à verser, selon le cas, au titulaire de la concession domaniale ou au gestionnaire du réseau. Ce règlement financier intervient au plus tard trente jours suivant la notification de la commission.

A l'issue de la cinquième année d'exploitation de la dernière installation ayant été mise en service, un décompte relatif au volume et un décompte résiduel relatif au prix sont établis, pour toutes les installations comprises dans la concession domaniale. Le décompte relatif au volume compare la production d'électricité présumée de l'ensemble des installations comprises dans la concession domaniale, correspondant à 20.500 heures à pleine puissance, le cas échéant réduite de 1/12 de 4.100 heures à pleine puissance pour chaque mois pour lequel la somme de l'avance visée au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 3, et du montant du décompte provisoire concernant le prix visé à l'alinéa 1^{er} est égale à zéro, avec la production réelle de l'ensemble des installations au cours des cinq premières années d'exploitation. Le décompte résiduel relatif au prix compare le prix minimal appliqué dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 4, ou zéro si aucune avance n'a été versée, et le montant le plus élevé entre (i) zéro et (ii) le prix minimal réel attribué aux certificats verts octroyés au cours des cinq premières années d'exploitation de l'ensemble des installations comprises dans la concession domaniale, tenant compte également des paragraphes 1^{er}, alinéa 3, 1^{er}quater et 1^{er}quinquies/1 et des montants déjà réglés conformément à l'alinéa 2 ; le cas échéant, il comptabilise également les avances complémentaires versées au titulaire de la concession en application du paragraphe 1^{er}septies, alinéa 3. Ces décomptes font l'objet d'un rapport adressé par la commission au titulaire de la concession domaniale au plus tard six mois suivant l'expiration de la cinquième année d'exploitation de la dernière installation ayant été mise en service. Si le décompte relatif au volume fait apparaître que, pendant les cinq premières années d'exploitation, l'ensemble des installations comprises dans la concession domaniale a engendré une production réelle inférieure à la production d'électricité présumée, le cas échéant diminuée conformément au présent alinéa, la commission détermine, dans le rapport précité, le nombre de certificats verts, dont le cas échéant les certificats verts qui font l'objet d'une obligation de paiement, conformément au paragraphe 1^{er}, alinéa 4, que le titulaire de la concession domaniale doit remettre au gestionnaire du réseau, au plus tard le dernier jour du troisième mois

Art. 10. In artikel 14, § 1septies, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden "tijdens de eerste vijf jaar na de ingebruikname van elke installatie" ingevoegd tussen de woorden "maakt de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten door de netbeheerder" en de woorden "voorwerp uit van een systeem van voorschotten";

2° het derde lid wordt vervangen als volgt:

"Het bedrag van het maandelijks voorschot wordt berekend op basis van een jaarlijkse veronderstelde elektriciteitsproductie van de installatie van 4.100 vollasturen. Indien het bedrag van het maandelijks voorschot voor een bepaalde maand gelijk is aan nul of negatief is, wordt er voor die maand geen voorschot betaald. Indien de door de commissie vastgestelde werkelijke productie van de installatie in enig halfjaar tijdens de vijf eerste exploitatiejaren lager is dan 2.050 vollasturen, dan stort de netbeheerder, voor dat halfjaar, een aanvullend voorschot gelijk aan de som, voor elke exploitatiemaand binnen dat halfjaar, van het resultaat van de volgende formule: (4.100 vollasturen / 12 * MW - werkelijke productie tijdens de exploitatiemaand) * het laagste van (i) elektriciteitsreferentieprij van toepassing voor de exploitatiemaand * (1 - correctiefactor van toepassing voor de exploitatiemaand) en (ii) LCOE_y zoals vastgesteld in paragraaf 1, tweede lid, verhoogd met het bedrag bedoeld in paragraaf 1quater. Het bijkomende voorschot wordt ten laatste drie maanden na het einde van het betreffende half exploitatiejaar aan de domeinconcessiehouder gestort."

3° het vierde lid wordt opgeheven;

4° in het vroegere vijfde lid, dat het vierde lid wordt, worden de woorden "elk exploitatiejaar" vervangen door de woorden "elke exploitatiemaand".

Art. 11. In artikel 14 van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1octies, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 17 augustus 2018, vervangen als volgt:

"§ 1octies. Na elke exploitatiemaand berekent de commissie de werkelijke minimumprijs voor deze exploitatiemaand.

Op basis van het verschil tussen de minimumprijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1septies, vierde lid, en het hoogste van (i) nul en (ii) de werkelijke minimumprijs, berekent de commissie, ten laatste [dertig] dagen na elke exploitatiemaand, het bedrag van de tussentijdse afrekening betreffende de prijs en berekent ze het bedrag van de financiële regeling dat, naargelang het geval, moet gestort worden aan de domeinconcessiehouder of de netbeheerder. Deze financiële regeling gebeurt ten laatste dertig dagen na de melding door de commissie.

Op het einde van het vijfde exploitatiejaar van de laatste in dienst gestelde installatie wordt één afrekening betreffende het volume en één resterende afrekening betreffende de prijs voor alle installaties van de domeinconcessie opgemaakt. De afrekening betreffende het volume vergelijkt de veronderstelde elektriciteitsproductie van alle installaties die deel uitmaken van de domeinconcessie, wat overeenstemt met 20.500 vollasturen, desgevallend verminderd met 1/12 van 4.100 vollasturen voor iedere maand waarvoor de som van het voorschot zoals bedoeld in paragraaf 1septies, derde lid, en het bedrag van de tussentijdse afrekening betreffende de prijs zoals bedoeld in het eerste lid gelijk is aan nul, met de werkelijke productie van de installaties in de vijf eerste exploitatiejaren. De resterende afrekening betreffende de prijs vergelijkt de voor de voorschotten toegepaste minimumprijs in overeenstemming met paragraaf 1septies, vierde lid, of nul indien er geen voorschot werd betaald en het hoogste van (i) nul en (ii) de werkelijke minimumprijs toegekend aan de groenestroomcertificaten in de vijf eerste exploitatiejaren van alle installaties die deel uitmaken van de domeinconcessie, eveneens rekening houdend met paragraaf 1, derde lid, paragraaf 1quater, en paragraaf 1quinquies/1 en de bedragen reeds afgerekend overeenkomstig het tweede lid; in voorkomend geval worden ook de bijkomende aan de domeinconcessiehouder gestorte voorschotten in rekening genomen met toepassing van paragraaf 1septies, derde lid. Over deze afrekeningen wordt een verslag opgemaakt dat de commissie ten laatste zes maanden na het einde van het vijfde exploitatiejaar van de laatste in dienst gestelde installatie overmaakt aan de domeinconcessiehouder. Indien er uit de afrekening betreffende het volume blijkt dat alle installaties die deel uitmaken van de domeinconcessie, tijdens de eerste vijf exploitatiejaren, minder hebben geproduceerd dan de veronderstelde elektriciteitsproductie, desgevallend verminderd overeenkomstig dit lid, dan bepaalt de commissie, in het voormelde verslag, het aantal groenestroomcertificaten, waaronder desgevallend groenestroomcertificaten die het voorwerp uitmaken van een betalingsverplichting overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid, dat de domeinconcessiehouder aan de netbeheerder moet overmaken, ten laatste op de laatste dag van de derde maand

suisant l'expiration de la période de soutien de la dernière installation ayant été mise en service, et correspondant à un volume d'électricité égal à la différence entre la production d'électricité présumée, le cas échéant diminuée conformément au présent alinéa, et la production réelle déterminée conformément au présent alinéa. Par dérogation au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1^o *quater*, et sans préjudice de l'obligation de paiement applicable au titulaire de la concession domaniale conformément au paragraphe 1^{er}, alinéa 4, le prix minimal d'achat de ces certificats verts est ramené à 0 euro. A défaut pour le titulaire de la concession domaniale d'avoir présenté, à l'échéance un nombre suffisant de certificats verts, le titulaire de la concession domaniale verse au gestionnaire du réseau un règlement financier correspondant au nombre de certificats verts manquants multiplié par 79,00 euros. La commission fixe, le cas échéant, au plus tard le dernier jour du troisième mois suivant l'expiration de la période de soutien, le montant du règlement financier à verser au gestionnaire du réseau. Ce règlement intervient au plus tard trente jours après sa notification par la commission au titulaire de la concession domaniale et au gestionnaire du réseau. Sur la base du décompte relatif au prix, le rapport de la commission précitée détermine également, le cas échéant, le montant du règlement financier à verser par le titulaire de la concession domaniale au gestionnaire du réseau au plus tard le dernier jour du neuvième mois suivant l'expiration de la période de soutien de la dernière installation comprise dans la concession domaniale ayant été mise en service. ».

Art. 12. Dans l'article 14*quinquiesdecies*, § 1^{er}, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 2, les mots « LCOE, tel que défini par ou en vertu de » sont remplacés par les mots « LCOE_y, tel que visé à » ;

2° à l'alinéa 3, le mot « LCOE » est remplacé par les mots « LCOE_y, tel que visé à l'article 14, § 1^{er} ».

Art. 13. Dans l'article 14*septiesdecies*, § 1^{er}, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1° au paragraphe 1^{er}, l'alinéa 2, les mots « alinéa 3 » sont remplacés par les mots « alinéa 5 », et les mots « LCOE, tel que défini par ou en vertu de l'article » sont remplacés par les mots « LCOE_y, tel que visé à l'article » ;

2° au paragraphe 1^{er}, alinéa 3, les mots « alinéa 3 » sont remplacés par les mots « alinéa 5 », et l'alinéa est complété par les mots « , le cas échéant adapté conformément à l'article 14, § 1^{er}ter/1 » ;

3° au paragraphe 1^{er}, alinéa 4, le mot « LCOE » est remplacé par les mots « LCOE_y, tel que visé à l'article 14, § 1^{er}, » ;

4° au paragraphe 2, alinéa 2, les mots « alinéa 1^{er}, 1° » sont remplacés par les mots « alinéa 1^{er} », et les mots « le tarif de déséquilibre pour un déséquilibre positif est égal ou inférieur à moins 20 euros/MWh et dont sont retranchées les périodes pendant lesquelles, au cours de cette même année civile, la limitation de l'indemnisation est induite par application de l'alinéa 1^{er}, 2° » sont remplacés par les mots « les hypothèses visées à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2° se produisent ».

Art. 14. A l'article 14*noviesdecies*, alinéa 3, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les mots « la fin de l'année d'exploitation » sont remplacés par les mots « la fin du semestre d'exploitation ».

Art. 15. Dans l'article 14*vicies* du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1° au paragraphe 2, alinéa 2, les mots « alinéa 3 » sont remplacés par les mots « alinéa 5 » et les mots « mais la commission déduit du montant de l'indemnisation due, le cas échéant, le prix minimal des certificats verts qui n'ont pas pu être octroyés pour le volume d'électricité n'ayant pas pu être injecté du fait de l'indisponibilité » sont abrogés ;

volgend op het vervallen van de ondersteuningsperiode van de laatste installatie die in gebruik genomen werd, in overeenstemming met een elektriciteitsvolume dat overeenstemt met het verschil tussen de veronderstelde elektriciteitsproductie, desgevallend verminderd overeenkomstig dit lid, en de werkelijke productie zoals bepaald in dit lid. In afwijking van paragraaf 1, tweede lid, 1^o *quater*, en onverminderd de betalingsverplichting voor de domeinconcessiehouder overeenkomstig paragraaf 1, vierde lid, wordt de minimumaankoopprijs voor deze groenestroomcertificaten teruggebracht op 0 euro. Als de domeinconcessiehouder niet voldoende groenestroomcertificaten heeft voorgesteld, dan stort de domeinconcessiehouder de netbeheerder een bedrag voor de financiële regeling dat overeenstemt met het aantal ontbrekende groenestroomcertificaten vermenigvuldigd met 79,00 euro. De commissie legt, in voorkomend geval, ten laatste de laatste dag van de derde maand na het einde van de ondersteuningsperiode het bedrag van de financiële regeling vast dat aan de netbeheerder moet worden gestort. Deze regeling gebeurt ten laatste dertig dagen na de kennisgeving door de commissie aan de domeinconcessiehouder en de netbeheerder. Op basis van de afrekening betreffende de prijs bepaalt het voornoemde verslag van de commissie eveneens, in voorkomend geval, het bedrag van de financiële regeling dat de domeinconcessiehouder aan de netbeheerder moet storten ten laatste op de laatste dag van de negende maand na het einde van de ondersteuningsperiode van de laatste installatie die deel uitmaakt van de domeinconcessie die in dienst werd gesteld. ».

Art. 12. In artikel 14*quinquiesdecies*, § 1, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid, worden de woorden "LCOE zoals bepaald door of krachtens" vervangen door de woorden "LCOE_y, bedoeld in";

2° in het derde lid wordt het woord "LCOE" vervangen door de woorden "LCOE_y, zoals bedoeld in artikel 14, § 1".

Art. 13. In artikel 14*septiesdecies*, § 1, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, tweede lid, worden de woorden "derde lid" vervangen door de woorden "vijfde lid" en worden de woorden "LCOE, zoals bepaald door of krachtens" vervangen door de woorden "LCOE_y, zoals bepaald in";

2° in paragraaf 1, derde lid, worden de woorden "derde lid" vervangen door de woorden "vijfde lid" en het lid wordt aangevuld met de woorden "in voorkomend geval aangepast overeenkomstig artikel 14, § 1^{er}ter/1";

3° in paragraaf 1, vierde lid, wordt het woord "LCOE" vervangen door de woorden "LCOE_y, zoals bepaald in artikel 14, § 1,";

4° in paragraaf 2, tweede lid, worden de woorden « eerste lid, 1^o » vervangen door de woorden "eerste lid" en worden de woorden "het onevenwichttarief voor een positief onevenwicht gelijk is aan of lager is dan 20 euro/MWh en waarvan de periodes worden afgetrokken waarin, in hetzelfde kalenderjaar, de beperking van de vergoeding het gevolg is van de toepassing van het eerste lid, 2^o" vervangen door de woorden "de hypothesen bedoeld in het eerste lid, 1° en 2° zich voordoen".

Art. 14. In artikel 14*noviesdecies*, derde lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de woorden "het einde van het lopende exploitatiejaar" vervangen door de woorden "het einde van het lopende halve exploitatiejaar".

Art. 15. In artikel 14*vicies* van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, tweede lid, worden de woorden "derde lid" vervangen door de woorden "vijfde lid" en worden de woorden "maar trekt de commissie van het verschuldigde bedrag van de vergoeding, in voorkomend geval, de minimumprijs af van de groenestroomcertificaten die niet konden worden toegekend voor het elektriciteitsvolume dat omwille van de onbeschikbaarheid niet kon worden geïnjecteerd" opgeheven;

2° au paragraphe 2, alinéa 3, les mots « article 14, § 1^{er}, alinéa 3, 3° » sont remplacés par les mots « article 14, § 1^{er}, alinéa 5, 3° » ;

3° au paragraphe 3, alinéa 1^{er}, les 2° et 3° sont abrogés ;

4° au paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 4°, le mot « unique » est abrogé et les mots « du décompte unique relatif au prix » sont remplacés par les mots « du décompte résiduel relatif au prix » ;

5° au paragraphe 3, alinéa 2, les mots « alinéas 1^{er} et 3 » sont remplacés par les mots « alinéa 3 ».

Art. 16. A l'article 14*viciessammel* du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 11 février 2019, les mots « LCOE, tel que défini par ou en vertu de » sont remplacés par les mots « LCOE_y, tel que visé à ».

Art. 17. Le présent arrêté entre en vigueur le 1^{er} jour du mois qui suit celui au cours duquel il aura été publié au *Moniteur belge*.

Art. 18. Le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 26 mai 2023.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Énergie,
T. VAN DER STRAETEN

2° in paragraaf 2, derde lid, worden de woorden "artikel 14, § 1, derde lid, 3°" vervangen door de woorden "artikel 14, § 1, vijfde lid, 3°";

3° in paragraaf 3, eerste lid, worden de bepalingen onder 2° en 3° opgeheven;

4° in paragraaf 3, eerste lid, 4°, wordt het woord "eenmalige" opgeheven en worden de woorden "de eenmalige afrekening betreffende de prijs" vervangen door de woorden "de resterende afrekening betreffende de prijs";

5° in paragraaf 3, tweede lid, worden de woorden "eerste en derde lid" vervangen door de woorden "derde lid".

Art. 16. In artikel 14*viciessammel* van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de woorden "LCOE, zoals bepaald door of krachtens" vervangen door de woorden "LCOE_y, zoals bepaald in".

Art. 17. Dit besluit treedt in werking op de eerste dag van de maand volgend op de dag waarop het wordt bekendgemaakt in het *Belgisch Staatsblad*.

Art. 18. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 26 mei 2023.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,
T. VAN DER STRAETEN

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C - 2023/31088]

5 MAI 2023. — Arrêté ministériel portant approbation du plan de développement fédéral 2024-2034 du réseau de transport d'électricité, conformément à l'article 11 de l'arrêté royal du 20 décembre 2007 relatif à la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'électricité

La Ministre de l'Énergie,

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 13, § 1^{er}, alinéa 3, inséré par la loi du 1^{er} juin 2005 ;

Vu l'arrêté royal du 20 décembre 2007 relatif à la procédure d'élaboration, d'approbation et de publication du plan de développement du réseau de transport d'électricité, l'article 11 ;

Vu les concertations du comité de collaboration, composé de la SA Elia Transmission Belgium, de la Direction générale de l'Énergie, du Bureau fédéral du Plan, de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz et du cabinet de la ministre de l'Énergie, réuni pour la première fois le 11 décembre 2020 ;

Vu les concertations de la "Task Force tendering", composée de la SA Elia Transmission Belgium, de la Direction générale de l'Énergie, de la Direction générale Environnement, du Service scientifique Unité de Gestion du Modèle Mathématique de la Mer du Nord, de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, du cabinet du Ministre du Mer du Nord et du cabinet de la Ministre de l'Énergie, réunie pour la première fois le 26 avril 2019 et plusieurs fois au cours de la période 2020 - 2023 ;

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C - 2023/31088]

5 MEI 2023. — Ministerieel besluit tot goedkeuring van het federaal ontwikkelingsplan 2024-2034 van het transmissienet voor elektriciteit, overeenkomstig artikel 11 van het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit

De Minister van Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 13, § 1, derde lid, ingevoegd bij de wet van 1 juni 2005;

Gelet op het koninklijk besluit van 20 december 2007 betreffende de procedure voor uitwerking, goedkeuring en bekendmaking van het plan inzake ontwikkeling van het transmissienet voor elektriciteit, artikel 11;

Gelet op het overleg van het samenwerkingscomité, bestaande uit de nv Elia Transmission Belgium, de Algemene Directie Energie, het Federaal Planbureau, de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas en het kabinet van de minister van Energie, dat voor het eerst bijeenkwam op 11 december 2020;

Gelet op het overleg van de "Task Force tendering", bestaande uit de nv Elia Transmission Belgium, de Algemene Directie Energie, het Directoraat-generaal Leefmilieu, de Wetenschappelijke Dienst Beheers-eenheid van het Mathematisch Model van de Noordzee, de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, het kabinet van de Minister van Noordzee en het kabinet van de Minister van Energie, dat voor het eerst bijeenkwam op 26 april 2019 en meermaals in de periode 2020 - 2023;