

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

[C – 2018/31746]

17 AUGUSTUS 2018. — 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

VERSLAG AAN DE KONING

Sire,

Het koninklijk besluit dat ik aan Uwe Majesteit ter ondertekening voorleg, heeft als doel de wijziging van artikel 14, § 1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare bronnen.

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.

Dit besluit is het voorwerp geweest van overleg met gewestregeringen dewelke hebben plaatsgevonden op 30 mei 2018. Daarnaast heeft ook de CREG een voorstel van besluit gemaakt op 16 april 2018.

De wijzigingen ten opzichte van het bestaande artikel 14, § 1 kunnen samengevat worden als volgt.

De regering wenste het steunmechanisme te herzien op basis van de volgende motivatie :

- de aanzienlijke vermindering van de kosten voor de bouw van de offshorewindmolenparken, tegen 2020-2030 en daarna, die werd vastgesteld op basis van onder meer het resultaat van sommige veilingen die in de buurlanden werden gehouden. Dit wordt duidelijk aangehaald in studie nr. 1568 van de CREG van 19 december 2016;

- de noodzaak om elke oversubsidiëring te vermijden;

- het belang van de consument;

- de wens om de harmonieuze ontwikkeling van hernieuwbare energie in België op de Noordzee voort te zetten, om vaardigheden en de industriële knowhow te ontwikkelen en om nationale en intra-Belgische doelstellingen voor hernieuwbare energie te bereiken.

Als men zich beperkt tot de elementen die betrekking hebben op het steunmechanisme, zijn de in het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging vervatte beginselen voornamelijk :

- subsidieperiode voor een maximum van 63000 ondersteunde FLH (Full Load Hours - uren op vol vermogen), over een periode van maximaal 17 jaar;

- LCOE van 79 EUR/MWh; de andere elementen van de formule voor de bepaling van de minimumprijs (bv. : netwerkverliesfactor, waarde van de oorspronkelijke garanties, enz.), evenals de formule zelf blijven ongewijzigd ten opzichte van het ondersteuningsregime dat werd ingevoegd door het koninklijk besluit van 9 februari 2017;

- de ingebruikname van de parken vóór 1 januari 2021;

- daarmee samenhangend, het verstrijken van de ondersteuningsperiode op 31 december 2037, zijnde 17 jaar na 1 januari 2021, datum waarop de federale regering wil dat alle beoogde parken in productie zijn gesteld - deze datum van 31 december 2037 hangt af van de datum waarop het wijzigingsbesluit effectief in werking zal treden, en desgevallend van het optreden van overmacht (of iets soortgelijks)

- Heeft in het bijzonder betrekking op de domeinconcessies, waarvan de financial close vanaf 1 juli 2018 zal worden uitgevoerd (dit wil zeggen de laatste concessies, namelijk de 3 parken : Northwester 2, Mermaid et Seastar);

- Mechanisme "ondersteuning = LCOE - elektriciteitsprijs";

- Toekenning van een forfaitaire steun de eerste vijf exploitatiejaren op basis van een vermoedelijke productie van 4100 FLH;

- Noodzaak om de eventueel te veel betaalde bedragen van de tijdens de eerste vijf exploitatiejaren verleende forfaitaire steun terug te vorderen;

- Invoeging van een incentive om parken aan te moedigen een deel van de te veel betaalde bedragen terug te betalen tijdens de forfaitaire ondersteuningsperiode, door een bepaald aantal groenestroomcertificaten voor te leggen voor een periode die eindigt op 31 maart van het achttiende exploitatiejaar;

- Vastlegging, bij ministerieel besluit waarover werd beraadslaagd in de ministerraad, voor elk offshorewindmolenpark, van het elektriciteitsvolume dat overeenstemt met een productie gedurende 63000 FLH;

- Uitsluiting van de productie waarvoor groenestroomcertificaten van 0 euro zijn verstrekt, in de verrekening van het elektriciteitsvolume dat steun geniet;

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

[C – 2018/31746]

17 AOUT 2018. — 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 de sources d'énergie renouvelables

RAPPORT AU ROI

Sire,

L'arrêté royal que j'ai l'honneur de soumettre à la signature de Votre Majesté a pour objet la modification de l'article 14, § 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.

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.

Le présent arrêté a fait l'objet d'une concertation avec les gouvernements des régions qui s'est tenue le 30 mai 2018. Par ailleurs, la CREG a donné sa proposition d'arrêté en date du 16 avril 2018.

Les modifications apportées à l'article 14, § 1^{er} se résument comme suit.

Le gouvernement a souhaité réviser le mécanisme de soutien en se basant sur la motivation suivante:

- la diminution sensible des coûts de construction des parcs éoliens offshore, à l'horizon 2020-2023 et au-delà, identifiée sur base notamment du résultat de certaines enchères qui se sont déroulées dans les pays voisins. Ceci est mis en évidence en particulier dans l'étude n° 1568 de la CREG du 19 décembre 2016;

- la nécessité d'éviter toute sursubsidiation;

- l'intérêt du consommateur;

- la volonté de continuer le développement harmonieux des énergies renouvelables en Belgique dans la Mer du Nord, de valoriser les compétences et le savoir-faire industriel, et d'atteindre les objectifs nationaux et intrabelges en matière de sources d'énergie renouvelable.

En se limitant ici aux éléments relatifs au mécanisme de soutien, les principes contenus dans le projet d'arrêté royal modificatif sont notamment :

- une période de subside pour un maximum de 63000 FLH (Full Load Hours - heures à pleine puissance) soutenues, sur une période de maximum 17 ans;

- un LCOE de 79 EUR/MWh; les autres éléments de la formule pour la détermination du prix minimal (par exemple : facteur de pertes réseau, valeur des garanties d'origine, etc.) ainsi que la formule elle-même, sont inchangés par rapport au régime de soutien inséré par l'arrêté royal du 9 février 2017;

- Mise en service des parcs avant le 1^{er} janvier 2021;

- De manière corollaire, expiration de la période de soutien au 31 décembre 2037, soit dix-sept ans après le 1^{er} janvier 2021, date à laquelle le Gouvernement fédéral souhaite voir mis en service l'ensemble des parcs visés - cette date du 31 décembre 2037 étant conditionnée à la date à laquelle l'arrêté modificatif entrera effectivement en vigueur ainsi que, le cas échéant, à la survenance de cas de force majeure (ou événements assimilés);

- Vise spécifiquement les concessions domaniales dont le financial close se réalisera à partir du 1^{er} juillet 2018 (c'est-à-dire les dernières concessions, à savoir les 3 parcs : Northwester 2, Mermaid et Seastar);

- Mécanisme « soutien = LCOE - prix électricité »;

- Octroi d'un soutien forfaitaire les cinq premières années d'exploitation sur la base d'une production présumée équivalant à 4100 FLH;

- Nécessité de récupérer le trop-perçu éventuel résultant du soutien forfaitaire octroyé pendant les cinq premières années d'exploitation;

- Insertion d'un incitant encourageant les parcs à rembourser une partie du trop-perçu pendant la période de soutien forfaitaire, par le biais de la présentation d'un volume déterminé de certificats verts pendant une période expirant le 31 mars de la dix-huitième année d'exploitation;

- Fixation, par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres, pour chaque parc éolien offshore, du volume d'électricité correspondant à une production pendant 63000 FLH;

- Exclusion de la production pour laquelle des certificats verts à 0 euro sont octroyés, dans la comptabilisation du volume d'électricité bénéficiant du soutien;

- Noodzaak aan een vaste verbintenis van de parken om minstens een elektriciteitsvolume te produceren dat overeenstemt met een productie gedurende 63000 uren op vol vermogen.

In overeenstemming met het advies 63.511/3 van de Raad van State van 4 juni 2018 (cfr. paragrafen 3 en 4) werden de volgende elementen toegevoegd aan de aanhef van het ontwerp besluit :

- vermelding van de rechtsgrond vervat in artikel 7, § 1, eerste lid, 1° en artikel 7, § 1, vierde lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

- vermelding van de informele aanmelding van het offshore steun-niveau voor Seastar, Mermaid en Northwester 2 zoals vervat in het ontwerp koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, die werd verricht middels een prenotificatie op vrijdag 8 juni 2018.

In overeenstemming met het hoger aangehaalde advies van de Raad van State (cfr. paragraaf 7), werd in artikel 1, 1°, de bepaling : “worden de woorden “onverminderd paragraaf 1quater” ingevoegd tussen de woorden “vastgelegde minimumprijs” en de woorden “vastgelegd minimumprijs””, vervangen door de volgende bepaling : “worden de woorden “onverminderd paragraaf 1quater” ingevoegd tussen het woord “wordt” en de woorden “een minimumprijs vastgelegd””.

In overeenstemming met het hoger aangehaalde advies van de Raad van State (cfr. paragraaf 8), werd artikel 1, 3°, van het ontwerp besluit aangepast als volgt (zie onderlijning) :

“3° vanaf de ingebruikname van elk van de in het tweede lid, 1°quater bedoelde installaties, tot op het moment van het verstrijken van een periode van zeventien jaar na deze ingebruikname behoudens de gevallen van overmacht en onvoorziebare omstandigheden hierna beschreven, waarbij die periode in principe eindigt op 31 december 2037 behoudens de gevallen van overmacht en onvoorziebare omstandigheden hierna beschreven.”

Op die manier wordt, conform het hoger aangehaalde advies van de Raad van State, gepreciseerd dat de periode van de aankoopverplichting niet steeds 17 jaar bedraagt en niet steeds eindigt op 31 december 2017, maar ingevolge overmacht kan verlengd worden.

In overeenstemming met het hoger aangehaalde advies van de Raad van State (cfr. paragraaf 9), werd artikel 1, 4°, van het ontwerp besluit aangepast als volgt (zie onderlijning) :

“4° in het vierde lid worden de woorden “en 1°ter” vervangen door de woorden “1°ter en 1°quater” en wordt de eerste zin aangevuld door de woorden “en waarbij dat contract voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1°quater, op onafhankelijke en exhaustieve wijze een gedetailleerde beschrijving geeft van alle procedures, formules en modaliteiten voor de berekening van de minimale prijs van de groenestroomcertificaten, de betaling ervan, de maandelijkse voorafbetaling en de ex post regeling waarvan de principes worden vastgelegd in paragraaf 1septies en 1octies.”

Op die manier wordt, conform het advies van de Raad van State, gepreciseerd dat alle informatie met betrekking tot de berekening van de minimale prijs van de groene stroomcertificaten dient te worden opgenomen in een contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder en dat voornoemde informatie op onafhankelijk en exhaustieve wijze beschreven moet worden.

In overeenstemming met het hoger aangehaalde advies van de Raad van State (cfr. paragraaf 11), werd artikel 7 van het ontwerp besluit vervangen als volgt :

“Art. 7. Dit koninklijk besluit treedt in werking tien dagen na de publicatie in het Belgisch Staatsblad van een bericht waaruit het volgende blijkt :

1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat de steunmaatregelen vervat in dit besluit, in de mate dat deze op ten minste één in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie van toepassing zijn, 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, zodanig dat de steunmaatregelen vervat in dit besluit, toegepast mogen worden met betrekking tot ten minste één in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie.

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

en, werd artikel 2 van het ontwerp besluit aangepast als volgt :

“Art. 2. In artikel 14 van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1bis, ingevoegd door het koninklijk besluit van 4 april 2014 en opgeheven door het koninklijk besluit van 9 februari 2017 hersteld in de volgende formulering :

“§1bis. De vastgelegde minimumprijs voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1°quater is van toepassing op een maximumvolume geproduceerde elektriciteit dat voor elke domeinconcessie wordt vastgelegd bij besluit van de minister vastgelegd na overleg in de ministerraad en in

- Nécessité d’un engagement ferme des parcs de produire au minimum un volume d’électricité équivalent à une production pendant 63000 FLH;

Conformément à l’avis du Conseil d’État référence 63.511/3 du 4 juin 2018 (cfr. les paragraphes 3 et 4), le préambule a été complété par les éléments suivants :

- Mention de la base légale reprise dans l’article 7, § 1^{er}, 1° et l’article 7, § 1, alinéa 4 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité;

- Mention de la notification informelle du niveau de soutien offshore pour Seastar, Mermaid et Northwester 2 comme repris à l’arrêté royal modifiant l’arrêté royal du 16 juillet 2002 qui a été effectuée au moyen de la pré-notification du vendredi 8 juin 2018.

Conformément à l’avis du Conseil d’État précité (cfr. paragraphe 7), à l’article 1, 1° la disposition “worden de woorden “onverminderd paragraaf 1quater” ingevoegd tussen de woorden “vastgelegde minimumprijs” en de woorden “vastgelegd minimumprijs””, est remplacée par la disposition suivante : « “worden de woorden “onverminderd paragraaf 1quater” ingevoegd tussen het woord “wordt” en de woorden “een minimumprijs vastgelegd” ».

Conformément à l’avis du Conseil d’État précité (cfr. paragraphe 8), l’article 1, 3° est complété comme suit (souligné) :

« 3° à dater de la mise en service de chacune des installations visées à l’alinéa 2, 1°quater, jusqu’à l’expiration d’une période de dix-sept ans suivant cette mise en service sans préjudice des cas de force majeure et de circonstances imprévisibles décrits ci-après, cette période expire en principe le 31 décembre 2037 sans préjudice des cas de force majeure et de circonstances imprévisibles décrits ci-après. »

De cette façon, conformément à l’avis du Conseil d’État précité, il est précisé que la période pendant laquelle il y a une obligation d’achat n’est pas toujours de 17 ans et n’expire pas toujours le 31 décembre 2017, mais peut être prolongée en cas de force majeure.

Conformément à l’avis du Conseil d’État précité (cfr. paragraphe 9), l’article 1, 4°, du projet d’arrêté a été modifié comme suit :

« 4° dans l’alinéa 4, les mots « et 1°ter » sont remplacés par les mots « , 1°ter et 1°quater », et la première phrase est complétée par les mots « et, où ce contrat détaille de manière indépendante et exhaustive pour les installations visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1°quater, détaille de manière indépendante et exhaustive toutes les procédures, formules et modalités régissant le calcul du prix minimal des certificats verts, son paiement, le prépaiement mensuel et le règlement ex post dont les principes sont fixés aux paragraphes 1^{er}septies et 1^{er}octies. ».

De cette façon, conformément à l’avis du Conseil d’État précité, il est précisé que toutes les informations concernant le calcul du prix minimal des certificats verts doivent être reprises dans un contrat entre le titulaire de la concession domaniale et le gestionnaire du réseau et que l’information précitée doit être décrite de manière indépendante et exhaustive.

Conformément à l’avis du Conseil d’État précité (cfr. paragraphe 11), l’article 7 du projet d’arrêté a été remplacé comme suit :

« Art. 7. 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, dans la mesure où elles s’appliquent à au moins une concession domaniale visée à l’article 6 de la loi, ne constituent pas une aide d’État incompatible au sens de l’article 107 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne, ou

2° l’expiration des délais visés l’article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d’application de l’article 108 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne, de sorte que les mesures de soutien contenues dans le présent arrêté peuvent être appliquées par rapport à au moins une concession domaniale visée à l’article 6 de la loi.

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

et, l’article 2 du projet d’arrêté a été modifié comme suit :

« Art. 2. Dans l’article 14 du même arrêté, le paragraphe 1^{er}bis, inséré par l’arrêté royal du 4 avril 2014 et abrogé par l’arrêté royal du 9 février 2017, est rétabli dans la formulation suivante :

« § 1^{er}bis. Le prix minimal défini pour les installations visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1°quater est applicable à un volume maximal d’électricité produite fixé, pour chaque concession domaniale, par arrêté du ministre délibéré en Conseil des ministres, et correspondant à la production de

overeenstemming met de productie van alle installaties van de domeinconcessie tijdens 63.000 vollasturen. De productie waarvoor de minimumaankoopprijs van het groenestroomcertificaat op 0 euro is vastgelegd met toepassing van paragraaf 1quinquies/1 is niet in dit volume opgenomen.

Deze minimumprijs is slechts van toepassing op voorwaarde alsook het recht om groenestroomcertificaten te verkrijgen is slechts van toepassing indien voldaan is aan de volgende voorwaarden :

1° dat de betrokken domeinconcessiehouder zich er uitdrukkelijk toe verbindt om bij de minister, ten laatste op datum van de financial close, voor het verlopen van de termijn van de domeinconcessie, minstens het volume elektriciteit te produceren dat werd vastgelegd bij het ministerieel besluit bedoeld in het eerste lid;

2° de Europese Commissie heeft de steunmaatregelen vervoat in de artikelen 7 tot 14 van dit besluit en in artikel 7, §2, vierde lid van de wet, telkens voor zover van toepassing op de betrokken domeinconcessiehouder, verenigbaar verklaard met de interne markt overeenkomstig artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en met toepassing van artikel 4, derde lid of artikel 9, derde lid 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, of de termijn waarbinnen de Europese Commissie gehouden is een beslissing te nemen met betrekking tot de steunmaatregelen vervoat in de artikelen 7 tot 14 van dit besluit en in artikel 7, §2, vierde lid van de wet, telkens voor zover van toepassing op de betrokken domeinconcessiehouder is, in overeenstemming met artikel 4, zesde lid van die verordening, verstreken. Uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn, stelt de Minister de betrokken domeinconcessiehouder daarvan in kennis. " . "

Op die manier wordt, conform het advies van de Raad van State, verzekerd dat de nieuwe steunregeling slechts ten uitvoer gelegd zou worden nadat de Europese Commissie ermee heeft ingestemd.

Ik heb de eer te zijn,

Sire,
van Uwe Majesteit,
de zeer eerbiedige
en zeer getrouwe dienaar,
De Minister van Energie,
M. C. MARGHEM

ADVIES 63.511/3 VAN DE AFDELING WETGEVING VAN DE RAAD VAN STATE

De Raad van State, afdeling wetgeving, eerste vakantiekamer, op 16 mei 2018 door de Minister van Energie verzocht hem, binnen een termijn van dertig dagen, van advies te dienen 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", heeft op 4 juni 2018 het volgende advies gegeven :

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.

Dat onderzoek noopt tot het maken van de volgende opmerkingen.

In de aanhef van het ontwerp wordt geen rechtsgrondbepaling aangeduid, wat dient te worden verholpen.

De rechtsgrond kan worden gevonden in artikel 7, § 1, eerste lid, 1°, van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', waarin wordt bepaald dat de Koning, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad en op voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna : CREG), maatregelen van marktorganisatie kan vaststellen, waaronder een systeem voor de toekenning van certificaten van oorspronggarantie en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit. Ook van het vierde lid van dezelfde paragraaf dient in de aanhef melding te worden gemaakt, vermits die bepaling de Koning machtigt om het bij wet bekrachtigde koninklijk besluit van 16 juli 2002 te wijzigen.

Op 27 april 2018 heeft de Ministerraad beslist dat het ontwerp wordt genotificeerd aan de Europese Commissie. Die aanmelding gebeurt op grond van artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (hierna : VWEU). In de aanhef moet melding worden gemaakt van het vervullen van die verplichting tot aanmelding en van de eindbeslissing van de Europese Commissie ter zake.

l'ensemble des installations de la concession domaniale durant 63.000 heures à pleine puissance. La production pour laquelle le prix minimal d'achat du certificat vert est fixé à 0 euro en application du paragraphe 1^{er}quinquies/1 n'est pas comptabilisée dans ce volume.

Ce prix minimal n'est applicable qu'à la condition que ainsi que le droit de recevoir des certificats verts ne sont d'application que si les conditions suivantes sont remplies :

1° le titulaire de la concession domaniale concernée s'engage expressément auprès du ministre, au plus tard au moment du financial close, à produire, avant l'expiration du terme de la concession domaniale, au minimum le volume d'électricité fixé par l'arrêté ministériel visé à l'alinéa 1^{er};

2° la Commission européenne a déclaré les mesures de soutien visées aux articles 7 à 14 du présent arrêté et à l'article 7, § 2, alinéa 4 de la loi, chaque fois dans la mesure applicable au titulaire de la concession domaniale concernée, compatibles avec le marché intérieur conformément à l'article 107 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et avec l'application de l'article 4, alinéa 3 ou de l'article 9, alinéa 3 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, ou le délai dans lequel la Commission européenne est tenue de prendre une décision au sujet des mesures de soutien visées aux articles 7 à 14 du présent arrêté et à l'article 7, § 2, alinéa 4 de la loi, chaque fois dans la mesure applicable au titulaire de la concession domaniale concernée, a expiré, conformément à l'article 4, alinéa 6 du Règlement susvisé. Au plus tard dix jours après la réception de la décision de la Commission européenne ou dans un délai de dix jours à compter de l'expiration du délai susmentionné, le Ministre en informera le titulaire de la concession domaniale concernée. » . »

De cette façon, conformément à l'avis du Conseil d'Etat précité, il est garanti que le nouveau régime d'aide ne peut être mis en œuvre qu'après que la Commission Européenne ait donné son accord.

J'ai l'honneur d'être,

Sire,
de Votre Majesté,
le très respectueux
et très fidèle serviteur,
La Ministre de l'Energie,
M. C. MARGHEM

AVIS 63.511/3 DE LA SECTION DE LEGISLATION DU CONSEIL D'ETAT

Le Conseil d'Etat, section de législation, première chambre des vacations, saisi par le Ministre de l'Energie, le 16 mai 2018, d'une demande d'avis, dans un délai de trente jours, 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 », a donné le 4 juin 2018 l'avis suivant :

En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'Etat, 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.

Cet examen donne lieu aux observations suivantes.

Le préambule du projet ne mentionne pas de disposition procurant le fondement juridique 3; il y a lieu d'y remédier.

Le fondement juridique peut être trouvé dans l'article 7, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1°, de la loi du 29 avril 1999 „relative à l'organisation du marché de l'électricité, qui dispose que le Roi, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission de Régulation de l'électricité et du Gaz (ci-après : la CREG), peut prendre des mesures d'organisation du marché, dont un mécanisme en vue de l'octroi de certificats de garantie d'origine et de certificats verts pour l'électricité. Le préambule doit également mentionner l'alinéa 4 du même paragraphe, dès lors que cette disposition habilite le Roi à modifier l'arrêté royal du 16 juillet 2002 confirmé par la loi.

Le 27 avril 2018, le Conseil des ministres a décidé de notifier le projet à la Commission européenne. Cette formalité intervient en application de l'article 108, paragraphe 3, du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (ci-après : TFUE). Le préambule doit également mentionner le respect de cette obligation et la décision finale de la Commission européenne en la matière.

In de Nederlandse tekst van artikel 1, 1°, dient te worden geschreven: "... tussen de woorden 'een minimumprijs' en de woorden ...".

In het ontworpen punt 3° van artikel 14, § 1, derde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 (artikel 1, 3°, van het ontwerp) wordt in de eerste zin bepaald dat de verplichting tot aankoop van groenestroomcertificaten die in het kader van de nieuwe steunregeling geldt, begint te lopen vanaf de ingebruikname van de installatie "tot op het moment van het verlopen van een periode van zeventien jaar na deze ingebruikname, en die in elk geval eindigt op 31 december 2037".

Uit het vervolg van die bepaling blijkt echter dat die periode niet steeds zeventien jaar omvat en ook niet in alle gevallen eindigt op 31 december 2037. In geval van overmacht bijvoorbeeld, verlengt de CREG die periode, "in voorkomend geval zelfs tot na 31 december 2037". De eerste zin van het ontworpen punt is dus onjuist geformuleerd, wat dient te worden verholpen.

Waar in het in artikel 14, § 1, vierde lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 in te voegen zinsdeel (artikel 1, 4°, van het ontwerp) in de Franse tekst de woorden "de manière indépendante et exhaustive" voorkomen, is daarvoor geen pendant in de Nederlandse tekst te vinden. Die discordantie dient te worden verholpen. Anders dan wat het geval is voor de Franse tekst, sluit in de Nederlandse versie het in te voegen zinsdeel niet naadloos aan bij de eerste zin; die tekst zou zo moeten worden geformuleerd dat beter tot uiting komt dat het om elementen gaat die in het contract moeten worden opgenomen.

In de Nederlandse tekst van artikel 5 van het ontwerp moet, gelet op de redactie van de te wijzigen bepaling, worden geschreven: "... en de woorden 'wordt voor de installaties ...'".

De nieuwe steunregeling kan pas ten uitvoer worden gelegd nadat de Europese Commissie ermee heeft ingestemd. Indien die instemming niet tijdig wordt verkregen, zullen de datum van inwerkingtreding en de andere scharnierdata moeten worden aangepast.

De kamer was samengesteld uit :

Jo BAERT, kamervoorzitter,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE en Koen MUYLLE, staatsraden, en

Astrid TRUYENS, griffier

Het verslag werd uitgebracht door Tim CORTHAUT, auditeur.

De griffier,
Astrid TRUYENS

De voorzitter,
Jo BAERT

17 AUGUSTUS 2018. — Koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

FILIP, Koning der Belgen,

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

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1, eerste lid, 1° en vierde lid, gewijzigd bij de wetten van 20 maart 2003, 22 december 2008, 29 maart 2012, 27 december 2012, 28 juni 2013, 26 december 2013, 8 mei 2014 en van 21 juli 2016;

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

Gelet op het voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 16 april 2018;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse gegeven op 20 april 2018;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën gegeven op 24 april 2018;

Gelet op de akkoordbevinding van de minister van Begroting, gegeven op 26 april 2018;

Gelet op het overleg met de Gewestregeringen van 30 mei 2018;

Gelet op het advies 63.511/3 van de Raad van State, gegeven op 4 juni 2018 in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Dans le texte néerlandais de l'article 1^{er}, 1°, on écrira : « ... tussen de woorden 'een minimumprijs' en de woorden ... ».

Dans le 3° en projet de l'article 14, § 1^{er}, alinéa 3, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 (article 1^{er}, 3°, du projet), la première phrase énonce que l'obligation d'achat de certificats verts, qui s'applique dans le cadre du nouveau régime d'aide, commence à courir à dater de la mise en service de l'installation « jusqu'à l'expiration d'une période de dix-sept ans suivant cette mise en service, et expirant en tout état de cause le 31 décembre 2037 ».

Or, il ressort de la suite de cette disposition que cette période ne comporte pas toujours dix-sept ans et n'expire pas non plus dans tous les cas le 31 décembre 2037. En cas de force majeure, par exemple, la CREG prolonge cette période « le cas échéant même au-delà du 31 décembre 2037 ». La première phrase du point en projet n'est donc pas formulée correctement; il y a lieu d'y remédier.

Dans le texte français du membre de phrase à insérer dans l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 (article 1^{er}, 4°, du projet), les mots « de manière indépendante et exhaustive » n'ont pas d'équivalent dans le texte néerlandais. Il y a lieu de remédier à cette discordance. Contrairement à ce qui est le cas pour le texte français, la première phrase et le membre de phrase à insérer ne s'enchaînent pas harmonieusement dans la version néerlandaise; ce texte devrait être formulé de manière à ce qu'il ressorte plus clairement qu'il s'agit d'éléments qui doivent être insérés dans le contrat.

Dans le texte néerlandais de l'article 5 du projet, on écrira, compte tenu de la rédaction de la disposition à modifier : « ... en de woorden „wordt voor de installaties ... ».

Le nouveau régime d'aide ne pourra être mis en oeuvre qu'après avoir reçu l'assentiment de la Commission européenne. Si cet assentiment n'est pas obtenu en temps utile, la date d'entrée en vigueur et les autres dates charnières devront être adaptées.

La chambre était composée des personnes suivantes :

Jo BAERT, président de chambre,

Jeroen VAN NIEUWENHOVE et Koen MUYLLE, conseillers d'État, et

Astrid TRUYENS, greffier

Le rapport a été présenté par Tim CORTHAUT, auditeur.

Le greffier,
Astrid TRUYENS

Le président,
Jo BAERT

17 AOÛT 2018. — 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 de sources d'énergie renouvelables

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, § 1^{er}, l'alinéa 1^{er}, 1° et l'alinéa 4, modifié par les lois du 20 mars 2003, 22 décembre 2008, 29 mars 2012, 27 décembre 2012, 28 juin 2013, 26 décembre 2013, 8 mai 2014 et du 21 juillet 2016;

Vu 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;

Vu la proposition de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 16 avril 2018 ;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation donnée le 20 avril 2018 ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 24 avril 2018 ;

Vu l'accord de la Ministre du Budget, donné le 26 avril 2018;

Vu la concertation avec les Gouvernements régionaux du 30 mai 2018;

Vu l'avis 63.511/3 du Conseil d'État donné le 4 juin 2018, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973;

Overwegende dat de Europese Commissie krachtens artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie van elk voornemen tot invoering of wijziging van steunmaatregelen tijdig op de hoogte dient te worden gebracht om haar opmerkingen te kunnen maken en dat de voorgenoemde maatregelen niet tot uitvoering mogen worden gebracht voordat die procedure tot een eindbeslissing heeft geleid;

Overwegende dat de individuele steun voorzien voor de individuele projecten Seastar, Mermaid en Northwester 2, zoals opgenomen in onderhavig besluit, door de Belgische overheid werd aangemeld bij de Europese Commissie informeel op 8 juni 2018;

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

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. In artikel 14, paragraaf 1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, gewijzigd door de koninklijke besluiten van 5 oktober 2005, 31 oktober 2008, 21 december 2012, 4 april 2014 en 9 februari 2017 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in het tweede lid, 1^oter worden de woorden "plaatsvindt vanaf 1 mei 2016" vervangen door de woorden "plaatsvindt vanaf 1 mei 2016 tot en met 30 juni 2018", worden de woorden "onverminderd paragraaf 1^oquater" ingevoegd tussen het woord "wordt" en de woorden "een minimumprijs vastgelegd aan de hand van de volgende formule", worden de woorden "onverminderd paragraaf 1^oquater" opgeheven en wordt c) in het eerste streepje opgeheven;

2° in hetzelfde tweede lid wordt 1^oquater ingevoegd, luidende :

"1^oquater voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 juli 2018, wordt een minimumprijs vastgelegd, onverminderd paragraaf 1^oquater en 1^oquinquies/1 aan de hand van de volgende formule en waarvan het bedrag in geen geval negatief mag zijn :

minimumprijs = LCOE - [(elektriciteitsreferentie-prijs x (1 - correctiefactor) + de waarde van de garanties van oorsprong) x (1-netverliesfactor)],

waarin :

- de LCOE gelijk is aan 79 euro/MWh;

- onverminderd de mogelijkheid om, in overeenstemming met paragraaf 1^oter/1, de correctiefactor per domeinconcessie vast te leggen, de correctiefactor gelijk is aan 0,10;

- de waarde van de garanties van oorsprong overeenkomt met de huidige door de domeinconcessiehouder verkregen verkoopprijs voor de garanties van oorsprong die worden uitgereikt voor de geïnjecteerde elektriciteit;

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

3° het derde lid wordt aangevuld met een punt 3°, luidende :

"3° vanaf de ingebruikname van elk van de in het tweede lid, 1^oquater bedoelde installaties, tot op het moment van het verstrijken van een periode van zeventien jaar na deze ingebruikname behoudens de gevallen van overmacht en onvoorzienbare omstandigheden hierna beschreven, waarbij die periode in principe eindigt op 31 december 2037 behoudens de gevallen van overmacht en onvoorzienbare omstandigheden hierna beschreven. In geval van een situatie van overmacht of bij onvoorzienbare omstandigheden waarover de domeinconcessiehouder geen controle heeft en waardoor de indienststelling van de installaties vertraging oploopt of de productie of injectie van geproduceerde elektriciteit onmogelijk wordt, wordt deze periode door de commissie verlengd, in voorkomend geval zelfs tot na 31 december 2037, in verhouding tot de duur van de overmachtssituatie, maar zonder dat deze verlenging mag leiden tot een overschrijding van het volume elektriciteit waarop de minimumprijs wordt toegepast in overeenstemming met paragraaf 1^obis. De domeinconcessiehouder maakt de commissie een dossier over waarin ze de omstandigheden uiteenzet van de gebeurtenis die deze houder zou willen laten erkennen als een geval van overmacht of een onvoorzienbare omstandigheid waarover de domeinconcessiehouder geen controle heeft. De commissie neemt hierover een beslissing binnen de zes maanden na kennisname van dit dossier. "

Considérant que la Commission européenne en vertu de l'article 108, alinéa 3 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne doit être informée en temps utile des projets tendant à instituer ou à modifier des aides afin de pouvoir faire part de ses remarques et que les mesures projetées ne peuvent être mises à exécution avant que cette procédure n'ait abouti à une décision finale;

Considérant que le soutien individuel prévu pour les projets individuels Seastar, Mermaid et Northwester 2, comme repris dans le présent arrêté, a été notifié informellement à la Commission européenne par le gouvernement belge le 8 juin 2018;

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

Nous avons arrêté et arrêtons :

Article 1^{er}. Dans l'article 14, paragraphe 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, modifié par les arrêtés royaux des 5 octobre 2005, 31 octobre 2008, 21 décembre 2012, 4 avril 2014 et 9 février 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans l'alinéa 2, 1^oter, les mots « intervient à partir du 1^{er} mai 2016 » sont remplacés par les mots « a lieu depuis le 1^{er} mai 2016 jusque et y compris le 30 juin 2018 », les mots « , sans préjudice du paragraphe 1^oquater, » sont insérés entre les mots « prix minimal déterminé » et les mots « sur la base de la formule suivante », les mots « sans préjudice au paragraphe 1^oquater » sont abrogés, et le c) figurant au premier tiret est abrogé ;

2° dans le même alinéa 2, il est inséré un 1^oquater, rédigé comme suit :

« 1^oquater pour l'énergie éolienne offshore produite par des installations faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, dont le financial close intervient à partir du 1^{er} juillet 2018, un prix minimal déterminé, sans préjudice des paragraphes 1^oquater et 1^oquinquies/1, sur la base de la formule suivante, et dont le montant ne peut en tout état de cause pas être négatif :

prix minimal = LCOE - [(prix de référence de l'électricité x (1-facteur de correction) + la valeur des garanties d'origine) x (1-facteur de pertes de réseau)],

où :

- le LCOE est égal à 79 euros/MWh ;

- sans préjudice de la possibilité, conformément au paragraphe 1^oter/1, de fixer le facteur de correction par concession domaniale, le facteur de correction est égal à 0,10 ;

- la valeur des garanties d'origine correspond au prix de vente actuel obtenu par le titulaire de la concession domaniale pour les garanties d'origine qui sont délivrées en échange de l'électricité injectée ;

- le facteur des pertes de réseau est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession, sur la base de la différence entre la quantité d'électricité produite et la quantité d'électricité injectée dans le réseau ; » ;

3° l'alinéa 3 est complété par un 3° rédigé comme suit :

« 3° à dater de la mise en service de chacune des installations visées à l'alinéa 2, 1^oquater, jusqu'à l'expiration d'une période de dix-sept ans suivant cette mise en service sans préjudice des cas de force majeure et de circonstances imprévisibles décrits ci-après, cette période expire en principe le 31 décembre 2037 sans préjudice des cas de force majeure et de circonstances imprévisibles décrits ci-après. En cas de survenance d'une situation de force majeure ou de circonstances imprévisibles et hors du contrôle du titulaire de la concession domaniale retardant la mise en service des installations ou empêchant la production ou l'injection de l'électricité produite, cette période est allongée par la commission, le cas échéant même au-delà du 31 décembre 2037, en proportion de la durée de la situation de force majeure, mais sans que cet allongement ne puisse entraîner un dépassement du volume d'électricité auquel le prix minimal est appliqué, conformément au paragraphe 1^obis. Le titulaire d'une concession domaniale notifie à la commission un dossier exposant les circonstances de l'événement que ce titulaire voudrait voir reconnu comme constituant un cas force majeure ou une circonstance imprévisible et hors du contrôle du titulaire de la concession domaniale. La commission prend une décision à ce sujet au plus tard dans les six mois de la notification de ce dossier. » ;

4° in het vierde lid worden de woorden “en 1^{ter}” vervangen door de woorden “1^{ter} en 1^{quater}” en wordt de eerste zin aangevuld door de woorden “en waarbij dat contract voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1^{quater}, op onafhankelijke en exhaustieve wijze een gedetailleerde beschrijving geeft van alle procedures, formules en modaliteiten voor de berekening van de minimale prijs van de groenestroomcertificaten, de betaling ervan, de maandelijkse voorafbetaling en de ex post regeling waarvan de principes worden vastgelegd in paragraaf 1septies en 1octies. ”.

Art. 2. In artikel 14 van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1bis, ingevoegd door het koninklijk besluit van 4 april 2014 en opgeheven door het koninklijk besluit van 9 februari 2017 hersteld in de volgende formulering :

“§ 1bis. De vastgelegde minimumprijs voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1^{quater} is van toepassing op een maximum-volume geproduceerde elektriciteit dat voor elke domeinconcessie wordt vastgelegd bij besluit van de minister vastgelegd na overleg in de ministerraad en in overeenstemming met de productie van alle installaties van de domeinconcessie tijdens 63.000 vollasturen. De productie waarvoor de minimumaankoopprijs van het groenestroomcertificaat op 0 euro is vastgelegd met toepassing van paragraaf 1quinquies/1 is niet in dit volume opgenomen.

Deze minimumprijs alsook het recht om groenestroomcertificaten te verkrijgen is slechts van toepassing indien voldaan is aan de volgende voorwaarden :

1° dat de betrokken domeinconcessiehouder zich er uitdrukkelijk toe verbindt om bij de minister, ten laatste op datum van de financial close, voor het verlopen van de termijn van de domeinconcessie, minstens het volume elektriciteit te produceren dat werd vastgelegd bij het ministerieel besluit bedoeld in het eerste lid;

2° de Europese Commissie heeft de steunmaatregelen vervat in de artikelen 7 tot 14 van dit besluit en in artikel 7, § 2, vierde lid van de wet, telkens voor zover van toepassing op de betrokken domeinconcessiehouder, verenigbaar verklaard met de interne markt overeenkomstig artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en met toepassing van artikel 4, derde lid of artikel 9, derde lid 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, of de termijn waarbinnen de Europese Commissie gehouden is een beslissing te nemen met betrekking tot de steunmaatregelen vervat in de artikelen 7 tot 14 van dit besluit en in artikel 7, § 2, vierde lid van de wet, telkens voor zover van toepassing op de betrokken domeinconcessiehouder is, in overeenstemming met artikel 4, zesde lid van die verordening, verstreken. Uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn, stelt de Minister de betrokken domeinconcessiehouder daarvan in kennis. ”.

Art. 3. In artikel 14, paragraaf 1ter/1, eerste lid van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 9 februari 2017 worden de woorden “en 1^{quater}” ingevoegd tussen de woorden “tweede lid, 1^{ter}” en de woorden “past de commissie”.

Art. 4. In artikel 14, paragraaf 1quater, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 4 april 2014 en vervangen door het koninklijk besluit van 9 februari 2017, worden de woorden “en 1^{ter}” vervangen door de woorden “1^{ter} en 1^{quater}” en wordt het woord “LCOE” vervangen door de woorden “minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten”.

Art. 5. In artikel 14, paragraaf 1quinquies/1, eerste lid, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 9 februari 2017, worden de woorden, “en 1^{quater}” ingevoegd tussen de woorden “tweede lid, 1^{ter}” en de woorden “wordt voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie”.

Art. 6. Artikel 14 van hetzelfde besluit wordt aangevuld met de paragrafen 1septies en 1octies luidende :

“§ 1septies. Voor de groenestroomcertificaten die werden toegekend voor de elektriciteit geproduceerd door installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1^{quater} maakt de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten door de netbeheerder voorwerp uit van een systeem van voorschotten op de prijs van de groenestroomcertificaten die moeten aangekocht worden volgens de modaliteiten bepaald in deze paragraaf, gevolgd door een systeem van afrekening ex post, volgens de modaliteiten bepaald in paragraaf 1octies.

4° dans l’alinéa 4, les mots « et 1^{ter} » sont remplacés par les mots « , 1^{ter} et 1^{quater} », et la première phrase est complétée par les mots « et ce contrat détaille de manière indépendante et exhaustive pour les installations visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1^{quater}, toutes les procédures, formules et modalités régissant le calcul du prix minimal des certificats verts, son paiement, le prépaiement mensuel et le règlement ex post dont les principes sont fixés aux paragraphes 1^{er}septies et 1^{er}octies. ».

Art. 2. Dans l’article 14 du même arrêté, le paragraphe 1^{er}bis, inséré par l’arrêté royal du 4 avril 2014 et abrogé par l’arrêté royal du 9 février 2017, est rétabli dans la formulation suivante :

« § 1^{er}bis. Le prix minimal défini pour les installations visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1^{quater} est applicable à un volume maximal d’électricité produite fixé, pour chaque concession domaniale, par arrêté du ministre délibéré en Conseil des ministres, et correspondant à la production de l’ensemble des installations de la concession domaniale durant 63.000 heures à pleine puissance. La production pour laquelle le prix minimal d’achat du certificat vert est fixé à 0 euro en application du paragraphe 1^{er}quinquies/1 n’est pas comptabilisée dans ce volume.

Ce prix minimal ainsi que le droit de recevoir des certificats verts ne sont d’application que si les conditions suivantes sont remplies :

1° le titulaire de la concession domaniale concernée s’engage expressément auprès du ministre, au plus tard au moment du financial close, à produire, avant l’expiration du terme de la concession domaniale, au minimum le volume d’électricité fixé par l’arrêté ministériel visé à l’alinéa 1^{er} ;

2° la Commission européenne a déclaré les mesures de soutien visées aux articles 7 à 14 du présent arrêté et à l’article 7, § 2, alinéa 4 de la loi, chaque fois dans la mesure applicable au titulaire de la concession domaniale concernée, compatibles avec le marché intérieur conformément à l’article 107 du Traité sur le fonctionnement de l’Union européenne et avec l’application de l’article 4, alinéa 3 ou de l’article 9, alinéa 3 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, ou le délai dans lequel la Commission européenne est tenue de prendre une décision au sujet des mesures de soutien visées aux articles 7 à 14 du présent arrêté et à l’article 7, § 2, alinéa 4 de la loi, chaque fois dans la mesure applicable au titulaire de la concession domaniale concernée, a expiré, conformément à l’article 4, alinéa 6 du Règlement susvisé. Au plus tard dix jours après la réception de la décision de la Commission européenne ou dans un délai de dix jours à compter de l’expiration du délai susmentionné, le Ministre en informera le titulaire de la concession domaniale concernée. ».

Art. 3. Dans l’article 14, paragraaf 1^{er}ter/1, alinéa 1^{er}, du même arrêté, inséré par l’arrêté royal du 9 février 2017, les mots « et 1^{quater} » sont insérés entre les mots « alinéa 2, 1^{ter} » et les mots « , la commission adapte ».

Art. 4. Dans l’article 14, paragraaf 1^{er}quater, inséré par l’arrêté royal du 4 avril 2014 et remplacé par l’arrêté royal du 9 février 2017, les mots « et 1^{ter} » sont remplacés par les mots « , 1^{ter} et 1^{quater} », et le mot « LCOE » est remplacé par les mots « prix minimal d’achat des certificats verts ».

Art. 5. Dans l’article 14, paragraaf 1^{er}quinquies/1, alinéa 1^{er}, inséré par l’arrêté royal du 9 février 2017, les mots « et 1^{quater} » sont insérés entre les mots « deuxième alinéa, 1^{ter} » et les mots « , pour les installations faisant l’objet d’une concession domaniale ».

Art. 6. L’article 14 du même arrêté est complété par les paragraphes 1^{er}septies et 1^{er}octies rédigés comme suit :

« § 1^{er}septies. Pour les certificats verts octroyés pour l’électricité produite par les installations visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1^{quater}, l’obligation d’achat à charge du gestionnaire du réseau fait l’objet d’un système d’avances sur le prix des certificats verts à acquérir, selon les modalités définies dans le présent paragraphe, suivi d’un système de décompte ex post, selon les modalités définies dans le paragraphe 1^{er}octies.

Ten laatste tien dagen voor de indienststelling van elke productie-installatie en elke verjaardag van deze indienststelling legt de commissie het bedrag vast van de maandelijks voorschotten die geldig zijn voor de twaalf komende maanden voor deze installatie.

Tijdens de vijf eerste jaren na de indienststelling van de installatie wordt het bedrag van het maandelijks voorschot berekend op basis van een jaarlijkse veronderstelde elektriciteitsproductie van de installatie van 4100 vollasturen. Indien de jaarlijkse werkelijke productie van de installatie die de commissie vastgesteld heeft in de vijf eerste exploitatiejaren lager is dan de veronderstelde productie, dan stort de netbeheerder een aanvullend voorschot berekend op basis van de volgende formule: (4100 vollasturen * MW- werkelijke productie) * elektriciteitsreferentieprij * (1-correctiefactor). Het bijkomende voorschot wordt ten laatste drie maanden na het einde van het exploitatiejaar aan de domeinconcessiehouder gestort.

Na de vijf eerste exploitatiejaren van elke installatie wordt het bedrag van het maandelijks voorschot vastgelegd op basis van een jaarlijkse door de commissie vastgelegde productie op voorstel van de domeinconcessiehouder die overeenstemt met het jaarlijkse gemiddelde van de vijf voorbije exploitatiejaren.

Voor elk exploitatiejaar en voor elke installatie worden de voorschotten vastgelegd door de toepassing, op de veronderstelde productie, van de minimumprijs die vastgelegd werd in overeenstemming met de formule uit paragraaf 1, tweede lid, 1^oquater verhoogd met het bedrag bedoeld in paragraaf 1quater. In het kader van de vastlegging van het bedrag van de maandelijks voorschotten berekent de commissie, op voorstel van elke domeinconcessiehouder, voor de toepassing van de voormelde formule :

1^o een veronderstelde elektriciteitsreferentieprij op basis van het gemiddelde van de 365 laatste dagnoteringen zoals bedoeld in artikel 1, 11^o die gepubliceerd was op het moment dat de referentieprij werd berekend;

2^o een veronderstelde waarde van de garanties van oorsprong op basis van de verkoopovereenkomst van de garanties van oorsprong die de betrokken domeinconcessiehouder heeft afgesloten of, in voorkomend geval, op basis van de gemiddelde waarde van de referentie-index van de overeenkomst in de loop van het voorbije kalenderjaar;

3^o een veronderstelde factor van de netverliezen op basis van de historie van de netverliezen of, voor het eerste exploitatiejaar, van technisch onderbouwde ramingen;

4^o de correctiefactor op basis van de laatste correctiefactor die door de commissie is bepaald met toepassing van §1^{ter}/1.

Het maandelijks voorschot wordt door de netbeheerder op de eerste werkdag van elke maand gestort.

Indien de commissie vaststelt dat er niet meer voldaan is aan de voorwaarden voor de toekenning van groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 7 van dit besluit kan ze, na ingebrekestelling en nadat ze de domeinconcessiehouder heeft gehoord, de betaling van de voorschotten opschorten totdat deze houder aantoont dat hij ze opnieuw naleeft.

§10cties. Onverminderd het derde lid maakt de commissie, na elk exploitatiejaar, voor elke installatie de twee volgende afrekeningen op :

1^o een afrekening betreffende het volume die de veronderstelde elektriciteitsproductie vergelijkt met de werkelijke productie in de loop van het exploitatiejaar;

2^o een afrekening betreffende de prijs die de minimale prijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1septies, vijfde lid vergelijkt met de werkelijke minimumprijs voor de groenestroomcertificaten toegekend in de loop van het exploitatiejaar, eveneens rekening houdend met paragraaf 1quinquies/1 en het volume groene-stroomcertificaten waarvan de minimumprijs 0 euro is volgens de afrekening betreffende het volume met toepassing van het derde lid.

Op basis van deze verslagen legt de commissie, ten laatste op de laatste dag van de vierde maand na het einde van het exploitatiejaar in kwestie, het bedrag van de financiële regeling vast dat naargelang het geval, moet gestort worden aan de domeinconcessiehouder of de netbeheerder. Deze regeling gebeurt ten laatste dertig dagen na de melding door de commissie.

In afwijking van het eerste en tweede lid wordt voor de vijf eerste exploitatiejaren op het einde van het vijfde exploitatiejaar van de laatste in dienst gestelde installatie één afrekening betreffende het volume en één afrekening betreffende de prijs voor alle installaties opgemaakt. De afrekening betreffende het volume vergelijkt de veronderstelde elektriciteitsproductie van alle installaties die deel uitmaken van de domeinconcessie, wat overeenstemt met 20500 vollasturen, met de werkelijke

Au plus tard dix jours précédant la mise en service de chaque installation de production et chaque date anniversaire de cette mise en service, la commission fixe le montant des avances mensuelles valables pour les douze mois à venir pour cette installation.

Pendant les cinq premières années suivant la mise en service de l'installation, le montant de l'avance mensuelle est établi sur la base d'une production d'électricité annuelle présumée de l'installation représentant 4100 heures à pleine puissance. Si, au cours de ces cinq premières années d'exploitation, la production annuelle réelle de l'installation constatée par la commission est inférieure à la production présumée, le gestionnaire du réseau verse une avance complémentaire calculée sur la base de la formule suivante : (4100 heures à pleine puissance * MW - production réelle) * prix de référence de l'électricité * (1-facteur de correction). L'avance complémentaire est versée au titulaire de la concession domaniale au plus tard trois mois suivant l'expiration de l'année d'exploitation considérée.

Au-delà des cinq premières années d'exploitation de chaque installation, le montant de l'avance mensuelle est établi sur la base d'une production annuelle fixée par la commission sur proposition du titulaire de la concession correspondant à la moyenne annuelle de la production annuelle au cours des cinq dernières années d'exploitation écoulées.

Pour chaque année d'exploitation et pour chaque installation, les avances sont fixées par application, à la production présumée, du prix minimal déterminé conformément à la formule reprise au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1^oquater, augmenté du montant visé au paragraphe 1^{er}quater. Dans le cadre de la fixation du montant des avances mensuelles, la commission calcule, sur proposition de chaque titulaire d'une concession domaniale, pour l'application de la formule précitée :

1^o un prix de référence de l'électricité présumé, sur la base de la moyenne des 365 dernières cotations journalières, telles que visées à l'article 1^{er}, 11^o, ayant été publiée au moment du calcul du prix de référence ;

2^o une valeur présumée des garanties d'origine, sur la base du contrat de vente des garanties d'origine conclu par le titulaire de la concession domaniale concernée ou, le cas échéant, sur la base de la valeur moyenne de l'indice de référence dudit contrat au cours de l'année civile écoulée ;

3^o un facteur présumé des pertes du réseau, sur la base de l'historique des pertes du réseau ou, pour la première année d'exploitation, d'estimations techniques étayées ;

4^o le facteur de correction, sur la base du dernier facteur de correction déterminé par la commission en application du § 1^{er}ter/1.

L'avance mensuelle est versée par le gestionnaire du réseau le premier jour ouvrable de chaque mois.

Si la commission constate que les conditions d'attribution des certificats verts visées à l'article 7 du présent arrêté ne sont plus remplies, elle peut, après mise en demeure et après avoir entendu le titulaire de la concession domaniale, suspendre le paiement des avances jusqu'à ce que ce titulaire démontre qu'il s'y conforme à nouveau.

§ 1^oecties. Sans préjudice de l'alinéa 3, la commission établit, à l'issue de chaque année d'exploitation, les deux décomptes suivants pour chaque installation :

1^o un décompte relatif au volume, qui compare la production d'électricité présumée avec la production réelle au cours de l'année d'exploitation ;

2^o un décompte relatif au prix, qui compare le prix minimal appliqué dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 5, et le prix minimal réel attribué aux certificats verts octroyés au cours de l'année d'exploitation, compte tenu également du paragraphe 1^{er}quinquies/1 et du volume de certificats verts dont le prix minimal est de 0 euro résultant du décompte relatif au volume en application de l'alinéa 3.

Sur la base de ces décomptes, la commission fixe, au plus tard le dernier jour du quatrième mois suivant la fin de l'année d'exploitation considérée, le montant du règlement financier à verser, selon le cas, au titulaire de la concession domaniale ou au gestionnaire du réseau. Ce règlement intervient au plus tard trente jours après sa notification par la commission.

Par dérogation aux alinéas 1^{er} et 2, pour les cinq premières années d'exploitation, un décompte unique relatif au volume et un décompte unique relatif au prix sont établis, pour toutes les installations comprises dans la concession domaniale à l'issue de la cinquième année d'exploitation de la dernière installation ayant été mise en service. Le décompte relatif au volume compare la production d'électricité présumée de l'ensemble des installations comprises dans la concession

productie van de installaties in de vijf eerste exploitatiejaren. De afrekening betreffende de prijs vergelijkt de voor de voorschotten toegepaste minimumprijs in overeenstemming met paragraaf 1septies, vijfde lid en 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 1quinquies/1; 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 ook 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 wat was verondersteld, dan bepaalt de commissie, in het hiervoor bedoelde verslag, het aantal groenestroomcertificaten dat de domeinconcessiehouder aan de netbeheerder moet overmaken, ten laatste op de laatste dag van de derde maand 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 en de werkelijke productie. In afwijking van paragraaf 1, tweede lid, 1° quater wordt de minimumaankoop-prijs voor deze groenestroomcertificaten teruggebracht op 0 euro. Als de domeinconcessiehouder niet voldoende groenestroomcertificaten heeft voorgelegd, 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 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 hiervoor bedoelde 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. 7. Dit koninklijk besluit treedt in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van een bericht waaruit het volgende blijkt :

1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat de steunmaatregelen vervat in dit besluit, in de mate dat deze op ten minste één in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie van toepassing zijn, 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, zodanig dat de steunmaatregelen vervat in dit besluit, toegepast mogen worden met betrekking tot ten minste één in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie.

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

Art. 8. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 17 augustus 2018.

FILIP

Van Koningswege :
De Minister van Energie,
M. C. MARGHEM

domaniale, correspondant à 20500 heures à pleine puissance, avec la production réelle de l'ensemble des installations au cours des cinq premières années d'exploitation. Le décompte relatif au prix compare le prix minimal appliqué dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1^{er}septies, alinéa 5, et 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 du paragraphe 1^{er}quinquies/1 ; 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 présumée, la commission détermine, dans le rapport visé ci-avant, le nombre de certificats verts que le titulaire de la concession domaniale doit remettre au gestionnaire du réseau, au plus tard le dernier jour du troisième mois suivant 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 présumée et la production réelle. Par dérogation au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 1° quater, 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 visé ci-avant 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. 7. 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, dans la mesure où elles s'appliquent à au moins une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou

2° l'expiration des délais visés l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, de sorte que les mesures de soutien contenues dans le présent arrêté peuvent être appliquées par rapport à au moins une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi.

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

Art. 8. Le ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 17 août 2018.

PHILIPPE

Par le Roi :
La Ministre de l'Energie,
M. C. MARGHEM