

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.

## 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<sup>o</sup> *quater*, 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<sup>ter</sup>/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<sup>octies</sup>, 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 exploitatiemaand (na afloop van de desbetreffende maand) en legt zij het bedrag

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*quingiesdecies*, 14*septiesdecies*, 14*noviesdecies*, 14*vicies* en 14*viciesemel* 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