

AANGEPAST VOORSTEL

(C)2463/2

24 november 2022

Aangepast voorstel 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*

Artikel 7, § 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

| | |
|---|----|
| INHOUDSOPGAVE..... | 2 |
| INLEIDING | 3 |
| 1. WETTELIJK KADER..... | 4 |
| 2. ANTECEDENTEN..... | 5 |
| 3. ANALYSE VAN DE RISICO'S GEDRAGEN DOOR DE PPA-OFFTAKERS | 6 |
| 3.1. De <i>pricing</i> van de PPA-contracten..... | 6 |
| 3.2. De risico's gedragen door de PPA- <i>offtaker</i> | 7 |
| 3.3. Beoordeling door de CREG | 7 |
| 4. TOELICHTING BIJ HET VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT..... | 9 |
| 5. VOORSTEL..... | 10 |
| BIJLAGE 1 | 11 |

INLEIDING

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) formuleert hierna, op vraag van de minister van Energie, een aangepast voorstel 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* (hierna : het voorstel van koninklijk besluit). Dit voorstel heeft betrekking op de wijziging van de elektriciteitsreferentieprijs en de berekening van de correctiefactor.

Op 19 september 2022 heeft de CREG een brief van de minister van Energie ontvangen waarin zij het volgende stelt:

“Zoals u weet zorgt de hoge volatiliteit op de elektriciteitsmarkt voor ongeziene negatieve effecten, dit zowel op het niveau van de eindgebruikers als voor bepaalde afnemers (via PPA’s) die op hun beurt elektriciteit afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen doorverkopen op de groothandelsmarkt. Voor die laatsten is het namelijk zo dat zij voor de indekking (‘hedging’) van hun eigen portefeuille zij zich slechts kunnen baseren op geschatte productievolumes. Tot op het moment van werkelijke productie zijn afnemers van offshore wind onzeker over de werkelijke hoeveelheid elektriciteit die zij binnen hun PPA zullen geleverd krijgen aan de binnen de PPA vooropgestelde prijs. De afgelopen twintig maanden werden voor de offshore windparken gemiddeld lagere volumes dan de aangenomen ingeschatte productievolumes geproduceerd, wat bekend dat de offtakers van de parken elk negatief volumeverschil aan een veel hogere prijs dan de doorverkoopprijs dienen aan te kopen tegen de extreem hoge prijzen op de korte markt.

Zoals in verschillende gesprekken reeds werd besproken tussen uw medewerkers en de medewerkers van mijn kabinet, maak ik me met name zorgen over dit volumerisico, dat zich in een terughoudendheid in de ontwikkeling van de offshore markten kan vertalen.

Ik wil u bij deze brief vragen of u deze analyse met mij deelt en of u in dat geval, gezien uw voorstelbevoegdheid bij wijzigingen van het koninklijk besluit dat aanleiding geeft tot de wijze van risico-indekking die door elke betrokken marktpartijen gebeurt, een wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 overweegt. Gezien de toepassing van de huidige ERP, die per jaar vastligt, werken wij in dat geval graag toe naar een eventuele aanpassing van het KB met inwerkingtreding op 1 januari 2024, gepubliceerd voor 1 januari 2023.”

Op basis van haar analyse stelde de CREG vast dat de combinatie van een lage windenergieproductie en de huidige hoge energieprijzen aanleiding geeft tot grote financiële risico’s voor de *offtakers*. De CREG meende dat een wijziging van de elektriciteitsreferentieprijs, die gebruikt wordt bij de bepaling van de ondersteuning van de *offshore* parken, deze risico’s sterk kan beperken. Daarom formuleerde zij een voorstel van koninklijk besluit dat goedgekeurd werd tijdens het directiecomité van 20 oktober 2022.

Op 18 en 21 november 2022 ontving de CREG per email een vraag van het kabinet Energie tot aanpassing van dit voorstel. Dit aangepast voorstel werd door het directiecomité van de CREG aangenomen tijdens haar vergadering van 24 november 2022.

1. WETTELIJK KADER

1. In navolging van haar wijziging door de programmawet van 27 december 2021 bepaalt artikel 7, § 1 van de elektriciteitswet het volgende:

“Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de commissie en de gewestelijke overheden en regulatoren aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen

De opdracht waarmee de netbeheerder krachtens het eerste lid belast wordt, maakt een openbare dienstverplichting uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies.

[...]

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen bedoeld in het eerste lid met betrekking tot het volgende exploitatiejaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 15 april van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van regularisatie met betrekking tot het voorgaande exploitatiejaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande exploitatiejaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 februari. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.

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

2. Artikel 7, § 1, van de elektriciteitswet werd uitgevoerd door een 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* (hierna : het koninklijk besluit van 16 juli 2002).

3. Artikel 23, § 2, vierde lid van de elektriciteitswet bepaalt:

“Het directiecomité [van de CREG] overhandigt zijn adviezen en voorstellen aan de minister binnen veertig kalenderdagen na ontvangst van het verzoek, behalve wanneer de minister een langere termijn bepaalt. [...]”.

2. ANTECEDENTEN

4. Op 19 september 2022 heeft de CREG een brief gekregen van de minister van Energie met de vraag voor een analyse van het volumerisico van de PPA-*offtakers* en een eventueel voorstel tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 uit te werken.

5. Op 21 september 2022 heeft de CREG de problematiek van het volumerisico besproken met de vertegenwoordigers van de *offshore* parken Rentel, Norther, Seastar, Mermaid en Northwester 2.

6. Op 26 september 2022 heeft de CREG de resultaten van de PPA van Northwester 2 en de problematiek van het volumerisico besproken met RWE.

7. Op 28 september 2022 volgde een gelijkaardige bespreking met Eneco aangaande het volumerisico en de resultaten van de PPA's afgesloten met Norther en Seamade.

8. Op 30 september heeft de CREG met Total de resultaten van de PPA van Rentel en het bijhorend volumerisico besproken.

9. Op 30 september heeft de CREG met Engie de resultaten van de PPA van Norther en de problematiek van het volumerisico besproken.

10. Op 11 oktober heeft de CREG samen met alle PPA-*offtakers* een voorstel van aanpassing van de elektriciteitsreferentieprijzen en de berekening van de profiel- en onbalanskosten besproken. Het doel van de meeting was een overeenstemming te bereiken tussen alle betrokken partijen over een mogelijke berekeningsmethodiek en formulering.

11. Voorstel (C)2463 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 werd goedgekeurd door het directiecomité tijdens de vergadering van 20 oktober 2022.

12. Op 16 november 2022 werd voorstel (C)2463 besproken tijdens een meeting met vertegenwoordigers van de offshore parken, het kabinet Energie en de CREG. Tijdens deze vergadering hebben de offshore parken enkele bezorgdheden geuit onder andere over de impact van de wijziging van de elektriciteitsreferentieprijzen op de cashflow van hun projecten.

13. Op 18 november 2022 heeft de CREG per email een vraag tot wijziging van het voorstel (C)2463 ontvangen van het kabinet Energie met betrekking tot volgende punten:

- de timing van de bepaling van de maandelijkse voorschotten;
- het gebruiken van de elektriciteitsreferentieprijzen voor de bepaling maandelijkse voorschotten in geval spot prijzen;
- het gebruik van ERP en correctiefactor voor de bepaling van het bijkomend grijs voorschot;

- de maandelijkse afrekening van het verschil tussen de veronderstelde waarde en de reële waarde van de GSCs, ook tijdens de eerste 5 jaar.

14. Tenslotte heeft het kabinet Energie eveneens gevraagd op 21 november 2022 om een overgangsbepaling toe te voegen in het voorstel van koninklijk besluit.

3. ANALYSE VAN DE RISICO'S GEDRAGEN DOOR DE PPA-OFFTAKERS

3.1. DE PRICING VAN DE PPA-CONTRACTEN

15. De *offshore* parken Rentel, Norther, Seastar, Mermaid en Northwester 2 vallen onder het LCOE-mechanisme en krijgen een variabele ondersteuning die afhankelijk is van de elektriciteitsreferentieprij (hierna: ERP). De hoogte van de LCOE werd bepaald op basis van onder meer de verwachte windproductie en de kosten van het betrokken windmolenpark en is bijgevolg verschillend voor diverse windmolenparken. Om geen enkel risico op *mismatch* te lopen tussen enerzijds de ontvangsten via de verkoop van de windproductie en anderzijds de waarde van de groenestroomcertificaten, hebben deze parken een *Power Purchase Agreement* (hierna: PPA) afgesloten die 100 % aansluit met de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

16. De waarde van de geproduceerde elektriciteit in de PPA wordt bepaald volgens volgende formule:

$$ERP * (1 - \text{correctiefactor})$$

$$\text{Waarbij de correctiefactor} = \text{fixed component} + \text{balancing cost} + \text{profile cost}$$

De elektriciteitsreferentieprij (ERP) zoals bepaald in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 is gelijk aan "gemiddelde in EUR/MWh van de dagnoteringen in het jaar Y-1 van de toekomstige contracten "calendar Y", zoals gepubliceerd door APX Holding B.V., geregistreerd onder het Nederlands register van de Kamer van koophandel onder nummer 34153887, met zetel te Hoogoorddreef 7, Amsterdam 1101 BA, onder de titel "Endex" en de ondertitel "Endex Cal+1". Bijvoorbeeld, het gemiddelde van de EPEX CAL+1 noteringen van 1 januari tot en met 31 december 2021 bedraagt € 86,6261/MWh en dus is de elektriciteitsreferentieprij voor 2022 € 86,6261/MWh.

De correctiefactor wordt berekend op basis van een referentieperiode die 12 à 18 maanden terug in de tijd gaat. De profiel- en onbalanskosten worden dus omgezet naar een percentage dat wordt toegepast op windvolumes op een ander tijdstip (namelijk 12 à 18 maanden later). Hierdoor worden de werkelijke onbalans- en profielkosten van de PPA-*offtaker* niet volledig gecompenseerd.

17. De waarde van de GSC wordt bepaald op basis van volgende formule:

$$\text{minimumprijs} = \text{LCOE} - [(\text{electriciteitsreferentie-prijs} \times (1 - \text{correctiefactor})) + \text{de waarde van de garanties van oorsprong} \times (1 - \text{netverliesfactor})]$$

Aangezien de ERP en de correctiefactor die gebruikt worden bij de afrekening van de PPA en bij de bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten dezelfde zijn, hebben de betrokken *offshore* parken in principe¹ een gegarandeerd inkomen per geproduceerde MWh.

3.2. DE RISICO'S GEDRAGEN DOOR DE PPA-OFFTAKER

18. De PPA-*offtakers* wensten bij de afsluiting van de PPA's ook hun risico's te beperken en beschouwden deze contracten dan ook als *route to market* contracten met beperkte volume-, prijs- en indexrisico's.

19. Het volume- en prijsrisico vloeit voort uit de ERP. De PPA-*offtakers* managen dit risico door middel van een lineaire *hedge*: dit wil zeggen dat elke handelsdag in het jaar voorafgaand aan de levering een proportioneel deel van het verwachte P50 volume als basislastproduct wordt verkocht.

In 2021 en tijdens de eerste acht maanden van 2022 lag de werkelijke windproductie aanzienlijk lager dan de verwachte P50 *output*. Bovendien zijn de elektriciteitsmarktprijzen sinds de tweede helft van 2021 gestegen naar nooit eerder waargenomen niveaus. Hierdoor moest de PPA-*offtaker* de ontbrekende (niet-geproduceerde) volumes aankopen op de *day ahead* markt aan prijzen die substantieel hoger waren de gemiddelde prijs van het in 2020/2021 verkochte basislastproduct.

Daarnaast is er vandaag een groot risico op de profiel- en onbalanskosten. Doordat de correctiefactor wordt berekend op data uit het verleden, namelijk een *lagging* van 12 à 18 maanden ten opzichte van de werkelijkheid, dekt de huidige correctiefactor (berekend op basis van data uit het verleden) de sterk gestegen profiel- en onbalanskosten tijdens 2021 en 2022 niet meer.

20. Deze risico's hebben geleid tot een zwaar negatief resultaat bij elke PPA-*offtaker* en op elke PPA. Voor 2021 is het verlies tussen M€ 1 en 10 per 100 MW geïnstalleerd vermogen *offshore*. Voor 2022² verhoogt het verlies drastisch naar M€ 10 à 30 per 100 MW geïnstalleerd vermogen *offshore*.

3.3. BEOORDELING DOOR DE CREG

21. In kader van haar monitoringactiviteiten en op vraag van de minister van Energie onderzocht de CREG de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsprijzen voor gas en elektriciteit begin 2022. Specifiek onderzocht de CREG de uitzonderlijke winsten voor marktspelers die onder een federale bevoegdheid vallen, waaronder ook de *offshore* PPA-*offtakers*. In dit onderzoek heeft de CREG een eerste maal de resultaten van 2021 opgevraagd.

Na de brief van 19 september 2022 heeft de CREG een bespreking gehad met elke PPA-*offtaker* van de *offshore* parken met een variabele ondersteuning. Hierbij werden telkens de resultaten van 2021 en de resultaten *year to date* 2022³ toegelicht.

22. De CREG stelt vast dat de hierboven geschetste problematiek van het volume- en prijsrisico en de gestegen profiel- en onbalanskosten voorkomen bij elke PPA-*offtaker*. Het is dus geen individueel probleem van één speler die de markt slecht heeft ingeschat. Integendeel, door de sterke toename van de *offshore* windcapaciteit over de periode 2018-2020 zijn de risico's nog groter geworden. Enerzijds nemen de onbalansen toe door het sterk gestegen productievolume met een *intermittent* karakter. Daarnaast kan er voor de Belgische markt worden vastgesteld dat er relatief veel

¹ "in principe" slaat op de bepaling in artikel 14, §1 *quinquies* van het koninklijk besluit dat bij bepaalde marktomstandigheden de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten op nul brengt.

² Periode januari-augustus 2022.

³ Januari – augustus 2022

geïnstalleerd vermogen *offshore* wind is ten opzichte van flexibele capaciteit. Hierdoor reageren *intraday* en onbalansmarkten sterk bij onverwachte *offshore* productieschommelingen.

23. Uit de individuele gesprekken met de PPA-*offtakers* blijkt bovendien dat sommige afnemers actief een beëindiging van het contract omwille van *hardship* overwegen indien er geen wettelijke aanpassing zou gebeuren. Deze vrees wordt door de *offshore* parken bevestigd. Bij beëindiging van de PPA (al dan niet via een rechtszaak) komt er een grote onzekerheid bij de *offshore* parken aangezien zij mogelijks een nieuwe PPA-*offtaker* dienen te zoeken. Op basis van de bepalingen van het huidige koninklijk besluit van 16 juli 2002 is de kans reëel dat interesse voor het afsluiten van een PPA-contract gering zal zijn. Bijgevolg verwacht de CREG in dergelijk geval weinig competitie, en zelfs de mogelijkheid dat geen enkele partij nog een PPA wenst af te sluiten met een Belgisch *offshore* park. Afhankelijk van de situatie zou dit negatieve gevolgen kunnen hebben voor de consument, die de kosten voor een hogere ondersteuning zal moeten dragen of zou dit zelfs kunnen leiden tot een faillissement van een *offshore* windmolenpark. De CREG deelt dus de mening van de Minister dat het huidige volume risico zich kan vertalen in een terughoudendheid van de ontwikkeling van *offshore* wind in België.

24. De wijzigingen aan het koninklijk besluit die hierna worden voorgesteld, komen overeen met de principiële nota⁴ die ter raadpleging werd voorgelegd in januari 2022. De CREG vindt het belangrijk dat, met de nieuwe aanpassingen, de principes van de variabele ondersteuning zoals berekend voor de LCOE parken overeenstemmen met deze van de *tendering* principes van de Prinses Elisabethzone. Daarom is de CREG ook voorstander om de elektriciteitsreferentieprijzen en de berekening van de correctiefactor te wijzigen. Eerst en vooral, door de wijziging worden het huidige volumerisico en de hoge profiel- en onbalanskosten, die door de PPA *offtaker* worden gedragen, drastisch gereduceerd. Daarnaast brengt de voorgestelde wijziging consistentie mee met de Prinses Elisabethzone.

Bovendien, door te werken met een aanpassing van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, zijn de aanpassingen algemeen geldend en kan de marktconformiteit van de PPA's niet in twijfel worden getrokken als deze conform het koninklijk besluit worden aangepast. Dit is belangrijk om (nog meer) (juridische) onzekerheid voor de *offshore* parken te vermijden.

⁴ Openbare raadpleging over de offshore wind aanbesteding voor de Prinses Elisabeth Zone, 19/01/2022

[Openbare raadpleging over de offshore wind aanbesteding voor de Prinses Elisabeth Zone \(fgov.be\)](#)

4. TOELICHTING BIJ HET VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT

25. Artikel 1 van het voorstel van koninklijk besluit wijzigt het artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002. Door te werken met een elektriciteitsreferentieprij op basis van de gemiddelde *spot* prijs worden het volumerisico en de profielkost voor de PPA-*offtakers* drastisch gereduceerd. Deze wijziging heeft bovendien geen impact op de ontvangsten van de *offshore* parken aangezien dezelfde referentieprij wordt gebruikt in de PPA als bij de berekening van de minimumprij.

26. De minimumprijs wordt berekend op basis van een maandelijkse correctiefactor (in plaats van een jaarlijkse). Door de maandelijkse bepaling van correctiefactor weerspiegelt deze de onbalans- en profielkosten van de desbetreffende maand. Een maandelijkse correctiefactor verlaagt aanzienlijk het risico voor de *offtaker*. Artikel 2 verduidelijkt dat de CREG deze correctiefactor maandelijks berekent per domeinconcessie op basis van het afgesloten PPA contract.

27. Artikel 3 van het voorstel van koninklijk besluit wijzigt het artikel 14, § 1^{ter}/1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 door te speciëren dat de CREG maandelijks de correctiefactor berekent. De procedure voor de jaarlijkse indiening van het dossier voor de bepaling van de correctiefactor wordt geschrapt aangezien dit niet meer van toepassing is.

28. Aangezien de elektriciteitsreferentieprij maandelijks wordt bepaald, heeft dit een impact op de bepaling van de voorschotten. Artikel 4 bepaalt dat het voorschot maandelijks door de CREG wordt vastgelegd. Daarnaast wordt bij de berekening van het bijkomend voorschot, éénmaal per jaar, rekening gehouden met maandelijkse referentieprij en de correctiefactor.

29. Ook bij een wijziging van de elektriciteitsreferentieprij is het belangrijk om het doel van de voorschotten, namelijk de periodieke kastromen te aligneren op (veronderstelde)volumen x LCOE, te respecteren. Doordat de gemiddelde spotprijzen sterk kunnen schommelen tussen maanden is er mogelijk een sterke afwijking tussen de veronderstelde elektriciteitsreferentieprij die gebruikt wordt voor het voorschot van de maand en de werkelijke elektriciteitsreferentieprij waar de PPA wordt op afgerekend voor die maand. Dit betekent dat een offshore park niet altijd meer de LCOE ontvangt. Om dit groot effect te corrigeren wordt in artikel 5 een tussentijdse afrekening per maand van de elektriciteitsreferentieprij en de correctiefactor toegevoegd. Daarnaast wijzigt artikel 5 enkele passages in artikel 14^{octies} van het koninklijk besluit van 14 juli 2002 om rekening te houden met deze tussentijdse afrekening.

30. Artikel 6 van het voorstel van koninklijk besluit verduidelijkt dat artikel 14^{novies} van het koninklijk besluit van 14 juli 2002 rekening houdt met de tussentijdse afrekening in kader van de compensaties bij de onbeschikbaarheid van het MOG.

31. Artikel 7 van het voorstel van koninklijk besluit bepaalt de inwerkingtreding. Echter in artikel 8 wordt een overgangsbepaling voorzien voor de huidige LCOE parken. De wijziging van de elektriciteitsreferentieprij treedt pas in nadat de CREG de wijziging van de PPA (ten gevolge van de wijziging van de elektriciteitsreferentieprij en de maandelijkse berekening van de correctiefactor) heeft goedgekeurd.

5. VOORSTEL

Het directiecomité neemt het voorstel aan van koninklijk besluit, dat als bijlage wordt toegevoegd.

////

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Laurent JACQUET
Directeur

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

| | |
|--|---|
| <p>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</p> | <p>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</p> |
| <p>PHILIPPE, Roi des Belges,</p> | <p>FILIP, Koning der Belgen,</p> |
| <p>A tous, présents et à venir, Salut.</p> | <p>Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.</p> |
| <p>Vu la Constitution, l'article 108 ;</p> | <p>Gelet op de Grondwet, artikel 108;</p> |
| <p>Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, §§ 1^{er} et 2, modifié par la loi-programme du 27 décembre 2021 ;</p> | <p>Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1 en 2, gewijzigd door de programmawet van 27 december 2021;</p> |
| <p>Vu la proposition [...] du [date] de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz ;</p> | <p>Gelet op het voorstel [...] van [datum] van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;</p> |
| <p>Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le [date] ;</p> | <p>Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën d.d. [datum];</p> |
| <p>Vu l'accord du Secrétaire d'Etat au Budget, donné le [date] ;</p> | <p>Gelet op de akkoordbevinding van de staatssecretaris voor Begroting d.d. [datum];</p> |
| <p>Vu l'analyse d'impact [...]</p> | <p>Gelet op de impactanalyse [...]</p> |
| <p>Vu l'avis xxxx/x du Conseil d'Etat, donné le [date], en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;</p> | <p>Gelet op advies xxxx/x van de Raad van State, gegeven op [datum] in toepassing van artikel 84, § 1, 1e lid, 2^o van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;</p> |
| <p>Sur la proposition de la Ministre de l'Energie et de l'avis des ministres qui en ont délibéré en Conseil,</p> | <p>Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,</p> |
| <p>Nous avons arrêté et arrêtons :</p> | <p>Hebben wij besloten en besluiten wij:</p> |
| <p>Article 1er. Dans l'article 1er 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 du 20 juillet 2022, le 11° est remplacé par ce qui suit :</p> | <p>Art. 1. In artikel 1 van het koninklijk besluit 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, laatst gewijzigd door het koninklijk besluit van 20 juli 2022, wordt punt 11 als volgt vervangen:</p> |
| <p>« 11° "prix de référence de l'électricité" : moyenne, exprimée en EUR/MWh, des cotations horaires intervenues au cours du mois M sur le marché à un jour pour la zone de réglage belge, telles que publiées par un NEMO</p> | <p>"11° "elektriciteitsreferentieprijis" : gemiddelde, uitgedrukt in €/MWh, van de uurlijkse noteringen van de maand M op de day-aheadmarkt voor de Belgische regelzone, zoals gepubliceerd door een NEMO die in België actief</p> |

| | |
|--|--|
| opérant en Belgique et sur la base de laquelle le prix de l'électricité est déterminé en vertu du contrat d'achat d'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale; » | is en op basis waarvan de prijs voor elektriciteit wordt vastgelegd in het contract voor de aankoop van elektriciteit aangegaan door de domeinconcessiehouder;” |
| Art. 2. A l'article 14, § 1er, alinéa 2, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du [...], les modifications suivantes sont apportées : | Art. 2. In artikel 14, §1, 2e lid van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij het besluit van [...], worden de volgende wijzigingen aangebracht: |
| 1° au 1 ^{er} , le deuxième tiret est remplacé par ce qui suit : | 1° in 1 ^{er} wordt het tweede streepje vervangen als volgt: |
| « - le facteur de correction est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession domaniale, sur la base du contrat d'achat de l'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale et de toutes les informations nécessaires, à transmettre par ce titulaire à la commission ; » ; | “- de correctiefactor wordt elke maand door de commissie berekend, voor elke domeinconcessie, op basis van het contract voor de aankoop van elektriciteit dat de domeinconcessiehouder heeft afgesloten en alle nodige informatie, die deze houder aan de commissie dient over te maken;”; |
| 2° au 1 ^{er} quater, le deuxième tiret est remplacé par ce qui suit : | 2° in 1 ^{er} quater wordt het tweede streepje vervangen als volgt: |
| « le facteur de correction est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession domaniale, sur la base du contrat d'achat de l'électricité conclu par le titulaire de la concession domaniale et de toutes les informations nécessaires, à transmettre par ce titulaire à la commission ; ». | “de correctiefactor wordt elke maand door de commissie berekend, voor elke domeinconcessie, op basis van het contract voor de aankoop van elektriciteit dat de domeinconcessiehouder heeft afgesloten en alle nodige informatie, die deze houder aan de commissie dient over te maken;”; |
| Art. 3. A l'article 14, § 1 ^{er} ter/1, du même arrêté, modifié en dernier lieu par [...], les modifications suivantes sont apportées : | Art. 3. In artikel 14, §1ter/1 van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij [...], worden de volgende wijzigingen aangebracht: |
| 1° à l'alinéa 1 ^{er} , les mots « adapte, sans effet rétroactif » sont remplacés par les mots « calcule mensuellement » ; | 1° in het 1e lid worden de woorden “past de commissie, zonder retroactieve werking” vervangen door de woorden “berekent de commissie maandelijks”; |
| 2° les alinéas 2 à 5 sont abrogés. | 2° de leden 2 tot 5 worden opgeheven; |
| 3° dans l'alinéa 6, les mots « la commission continue d'adapter annuellement le facteur de correction » sont remplacés par les mots « la commission continue de calculer le facteur de correction ». | 3° in het 6 ^e lid worden de woorden “blijft de commissie jaarlijks de correctiefactor aanpassen” vervangen door de woorden “blijft de commissie de correctiefactor berekenen” |
| Art. 4. A l'article 14, § 1 ^{er} septies, du même arrêté, modifié en dernière lieu par [...], les modifications suivantes sont apportées : | Art. 4. In artikel 14, §1septies van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij [...], worden de volgende wijzigingen aangebracht: |
| 1° l'alinéa 2 est remplacé par ce qui suit : | 1° Het tweede lid wordt vervangen als volgt: |
| « La commission fixe au plus tard quinze jours ouvrables avant la fin de chaque mois le montant de l'avance due pour le mois suivant, en se basant sur le prix de référence de l'électricité. » ; | “De commissie legt uiterlijk vijftien werkdagen voor het einde van iedere maand het bedrag van het verschuldigde voorschot voor de volgende maand vast, op basis van de referentieprijis voor elektriciteit.”; |
| 2° à l'alinéa 3, la seconde phrase est remplacée par la phrase suivante : | 2° in het 3e lid wordt de tweede zin vervangen als volgt: |
| « Si, au cours de ces cinq premières années d'exploitation, la production annuelle réelle de | “Indien de jaarlijkse werkelijke productie van de installatie die de commissie vastgesteld heeft in |

| | |
|---|---|
| l'installation constatée par la commission est inférieure à la production présumée, le gestionnaire du réseau verse une avance complémentaire égale à la somme, pour chaque mois d'exploitation de cette année, du résultat de la formule suivante : (4100 heures à pleine puissance/12 * MW - production réelle au cours du mois d'exploitation) * prix de référence de l'électricité applicable pour le mois d'exploitation * (1-facteur de correction applicable pour le mois d'exploitation). » ; | de vijf eerste exploitatiejaren lager is dan de veronderstelde productie, dan stort de netbeheerder een aanvullend voorschot gelijk aan de som, voor elke exploitatiemaand binnen dat jaar, van het resultaat van de volgende formule : (4100 vollasturen/12 * MW-werkelijke productie tijdens de exploitatiemaand) * elektriciteitsreferentieprij van toepassing voor de exploitatiemaand * (1-correctiefactor van toepassing voor de exploitatiemaand).”; |
| 3° à l’alinéa 5, le 1° est remplacé comme suit : | 3° het 5e lid, wordt het 1° wordt vervangen als volgt: |
| « 1° un prix de référence de l'électricité présumé, sur la base de la moyenne de la cotation horaire au cours de l'avant-dernier mois précédant le mois d'exploitation pour lequel l'avance est déterminée ; » ; | “1° een veronderstelde elektriciteitsreferentieprij op basis van het gemiddelde van uurnoteringen zoals bedoeld in artikel 1, 11° in de voorlaatste maand voor de exploitatiemaand waarvoor het voorschot wordt bepaald;”; |
| 4° à l’alinéa 5, 4°, le mot « déterminé » est remplacé par le mot « calculé ». | 4° in het 5e lid, 4° wordt het woord "bepaald" vervangen door het woord "berekend"; |
| Art. 5. A l’article 14, § 1 ^{er} octies, du même arrêté, modifié en dernière lieu par [...], les modifications suivantes sont apportées : | Art. 5. In artikel 14, §1octies van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij [...], worden de volgende wijzigingen aangebracht: |
| 1° un alinéa, rédigé comme suit, est ajouté avant l’alinéa 1er : | 1°: een lid, als volgt luidend, wordt toegevoegd voor het 1 ^e lid: |
| « Après chaque mois d'exploitation, la commission recalcule le prix minimal appliqué dans le cadre des paiements anticipés conformément au paragraphe 1ersepties, alinéa 5, sur la base du prix de référence réel de l'électricité et du facteur de correction réel. Sur la base de la différence entre le prix minimum appliqué dans le cadre des avances conformément au paragraphe 1ersepties, alinéa 5, et la valeur recalculée du prix minimal des certificats verts octroyés au cours du mois d'exploitation, la commission calcule, au plus tard [trente] jours après chaque mois d'exploitation, le montant du règlement intermédiaire relatif au prix et calcule le montant du règlement financier à verser, selon le cas, au concessionnaire de domaine ou au gestionnaire de réseau. Ce règlement intervient au plus tard trente jours suivant la notification de la commission. » ; | “Na elk exploitatiemaand herberekent de commissie de minimale prijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1septies, vijfde lid aan de hand van de werkelijke elektriciteitsreferentieprij en de werkelijke correctiefactor. Op basis van het verschil tussen de minimale prijs toegepast in het kader van de voorschotten in overeenstemming met paragraaf 1septies, vijfde lid en de herberekende waarde van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten toegekend in de loop van de exploitatiemaand berekent de commissie, ten laatste [30] dagen na elk 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 regeling gebeurt ten laatste dertig dagen na de melding door de commissie.” |
| 2° dans l’alinéa 1 ^{er} , devenu l’alinéa 2, les mots « Complémentairement et » sont insérés au début de l’alinéa, le mot « résiduel » est inséré entre les mots « 2° un décompte » et les mots « relatif au prix », et l’alinéa est complété par les | 2° in het 1 ^e lid, nu het 2 ^e lid, de woorden “Bijkomend en” worden ingevoegd aan het begin van het lid, het woord “resterende” is toegevoegd tussen de woorden « 2° een » en « afrekening » et het lid wordt aangevuld met de |

| | |
|---|---|
| <p>mots « et avec les montants déjà réglés conformément au premier alinéa » ;</p> | <p>woorden “en met de bedragen reeds afgerekend overeenkomstig het eerste lid”;</p> |
| <p>3° dans l’alinéa 3, devenu l’alinéa 4, le mot « résiduel » est inséré entre les mots « Le décompte » et les mots « relatif au prix », et les mots « et les montants déjà réglés conformément à l’alinéa 1er » sont insérés entre les mots « tenant compte également du paragraphe 1erquinquies/1 » et les mots « et les mots « ; le cas échéant ».</p> | <p>3° in het 3^e lid, nu het 4^e lid, wordt het woord “resterende” toegevoegd voor de woorden “afrekening betreffende de prijs” en worden de woorden “en de bedragen reeds afgerekend overeenkomstig het eerste lid” toegevoegd tussen de woorden “eveneens rekening houdend met paragraaf 1quinquies/1” en de woorden “in voorkomend geval”.</p> |
| <p>Art. 6. Dans l’article 14vicies, § 3, alinéa 1er, 4°, du même arrêté, inséré par l’arrêté du [...], les mots « du décompte unique relatif au prix » sont remplacés par les mots « du décompte résiduel relatif au prix ».</p> | <p>Art. 6. In artikel 14vicies, §3, 1^e lid, 4° van hetzelfde besluit, laatst gewijzigd bij [...], worden de woorden “eenmalige afrekening betreffende de prijs” vervangen door “resterende afrekening betreffende de prijs”.</p> |
| <p>Art. 7. Sans préjudice de l'article 8, le présent arrêté entre en vigueur dix jours après la publication au Moniteur belge d'un avis mentionnant ce qui suit :</p> <p>1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures d'aide contenues dans cet arrêté ne constituent pas une aide incompatible au sens de l'article 107 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou</p> <p>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, de sorte que les mesures d'aide contenues dans le présent arrêté puissent être appliquées.</p> <p>Le ministre publie cet avis au Moniteur belge au plus tard 10 jours après la réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les 10 jours suivant l'expiration de ce délai.</p> | <p>Art. 7. Onverminderd artikel 8 treedt dit besluit in werking tien dagen na de publicatie in het Belgisch Staatsblad van een bericht waaruit het volgende blijkt:</p> <p>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</p> <p>2° het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van 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.</p> <p>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.</p> |
| <p>Art. 8 Pour les installations qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et qui réalisent leur premier <i>financial close</i> entre le 1^{er} mai 2016 et la date d'entrée en vigueur du présent arrêté, les dispositions suivantes s'appliquent :</p> <p>1° l'article 1^{er}, 11° et les articles 14, 14septiesdecies et 14vicies de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession</p> | <p>Art. 8 Voor installaties die het voorwerp zijn van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en die tussen 1 mei 2016 en de datum van inwerkingtreding van dit besluit hun eerste financial close realiseren, geldt het volgende:</p> <p>1° artikel 1, 11°, en de artikelen 14, 14septiesdecies en 14vicies 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</p> |

| | |
|---|---|
| <p>domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, tels qu'en vigueur avant l'entrée en vigueur du présent arrêté, continuent à être appliqués après l'entrée en vigueur du présent arrêté jusqu'à la veille de la date actée par la commission conformément au point 4° ;</p> <p>2° le titulaire de la concession domaniale transmet à la commission, dans les dix jours :</p> <ul style="list-style-type: none"> - après l'entrée en vigueur du présent arrêté ; ou - si plus tard, après avoir conclu un contrat ou un avenant au contrat prévoyant le prélèvement de l'électricité qu'il a produite à un prix basé sur un prix journalier moyen mensuel, <p>le texte de ce contrat ou de cet avenant au contrat ;</p> <p>3° la commission approuve la formule de calcul du facteur de correction sur la base de ce contrat ou de cet avenant au contrat, et l'applique au calcul du facteur de correction pour la période à compter de la date visée au point 4° ;</p> <p>4° la commission acte la date à laquelle cette formule devient applicable conformément à ce contrat ou à cet avenant au contrat, en tenant également compte des conditions suspensives contenues dans ce contrat ou cet avenant au contrat.</p> | <p>houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, zoals van kracht vóór de inwerkingtreding van dit besluit, worden na de inwerkingtreding van dit besluit verder toegepast tot en met de dag vóór de door de commissie overeenkomstig 4° geakteerde datum;</p> <p>2° de domeinconcessiehouder maakt, binnen tien dagen:</p> <ul style="list-style-type: none"> - na de inwerkingtreding van dit besluit; of - indien dit later is, nadat hij een contract of een contractswijziging heeft gesloten die voorziet in de afname van de door hem geproduceerde elektriciteit tegen een prijs gebaseerd op een maandelijks gemiddelde day ahead-prijs, de tekst van dat contract dan wel die contractswijziging over aan de commissie; <p>3° de commissie keurt op basis van dat contract dan wel die contractswijziging de formule voor de berekening van de correctiefactor goed, en past deze voor de periode vanaf de in 4° bedoelde datum toe voor de berekening van de correctiefactor;</p> <p>4° de commissie akteert de datum waarop die formule overeenkomstig dat contract of die contractswijziging van toepassing wordt, mede rekening houdend met de in dat contract of die contractswijziging vervatte opschortende voorwaarden .</p> |
| <p>Art. 9. Le ministre est chargé de l'exécution du présent arrêté.</p> | <p>Art. 9. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.</p> |
| <p>[Donné à...]</p> | <p>[Gegeven te...]</p> |
| | |
| | |