

Beslissing

(B)2672

16 november 2023

Beslissing over de goedkeuring van de contractwijziging met betrekking tot de *Power Purchase Agreement* tussen Northwester 2 nv en RWE Supply & Trading GmbH

Artikel 7, 3° en 4°, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 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 het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

- INHOUDSOPGAVE..... 2
- INLEIDING 3
- 1. WETTELIJK KADER..... 3
- 2. ANTECEDENTEN..... 5
 - 2.1. Algemeen..... 5
 - 2.2. Raadpleging 6
- 3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER 7
- 4. CONCLUSIE 8

INLEIDING

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) onderzoekt hierna, op basis van artikel 7, 3° en 4° van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 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 het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna: het “koninklijk besluit van 23 mei 2023”), de contractwijzigingen van 10 oktober 2023 (hierna: het “aansluitingscontract”) met betrekking tot de *Power Purchase Agreement* tussen Northwester 2 nv en RWE Supply & Trading GmbH (hierna: het “contract”) voor de berekening van de formule van de correctiefactor.

Deze beslissing werd door het directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 16 november 2023.

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 14, § 1, 2^{de} lid, 1^oquater van 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 het geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna: het “koninklijk besluit van 16 juli 2002”) luidt als volgt:

“1^o quater 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 1quater en 1quinquies/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 1ter/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”

2. Artikel 14, § 1^{ter}/1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 legt (voor de wijziging door het koninklijk besluit van 23 mei 2023) volgende procedure vast voor de aanpassing van de elementen die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie:

“Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1° ter, en 1° quater past de commissie, zonder retroactieve werking, de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs, aan. Om dit te doen baseert ze zich voornamelijk op de verkoopprijs van de geproduceerde elektriciteit die voortvloeit uit de offerte die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet in aanmerking neemt met toepassing van de geldende wetgeving betreffende de overheidsopdrachten of, op het contract voor de aankoop van de geproduceerde elektriciteit nadat het werd gesloten.

Daartoe maakt de houder van de domeinconcessie op volgende tijdstippen:

1° de eerste maal ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close;

2° later, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van één jaar die ingaat op de datum van de financial close, alle informatie over aan de commissie, per drager met ontvangstbevestiging en elektronisch, met betrekking tot de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit.

Binnen één maand na de ontvangst van de gegevens, bevestigt de commissie aan de domeinconcessiehouder de volledigheid van de gegevens of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die hij moet verstrekken.

De commissie onderzoekt binnen de twee maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprijs.

Indien de commissie een verschil vaststelt, past zij de correctiefactor voor de betrokken domeinconcessie aan. Onverminderd § 1^{sexies} berekent de commissie de overeenstemmende nieuwe minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten, door toepassing van de formule in § 1, tweede lid, 1° ter.

[...]”

3. Dit artikel wordt gewijzigd door het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 en luidt nu als volgt:

“Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1° ter, en 1° quater berekent de commissie maandelijks de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs. Om dit te doen baseert ze zich voornamelijk op de verkoopprijs van de geproduceerde elektriciteit die voortvloeit uit de offerte die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet in aanmerking neemt met toepassing van de geldende wetgeving betreffende de overheidsopdrachten of, op het contract voor de aankoop van de geproduceerde elektriciteit nadat het werd gesloten.

[...]”

4. Artikel 7, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 voorziet een overgangsbepaling voor de *offshore* parken met *financial close* tussen 1 mei 2016 en de datum van inwerkingtreding van dit besluit:

“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:

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 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;

2° de domeinconcessiehouder maakt, binnen tien dagen:

a) na de inwerkingtreding van dit besluit; of,

b) 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 maandelijkse gemiddelde day ahead-prijs, de tekst van dat contract dan wel die contractswijziging over aan de commissie;

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 en ten vroegste op 1 januari 2024 toe voor de berekening van de correctiefactor;

4° de commissie neemt akte van de datum waarop die formule overeenkomstig dat contract of die contractswijziging van toepassing wordt, mede rekening houdend met de in dat contract of die contracts- wijziging vervatte opschortende voorwaarden.”

5. De *financial close* van Northwester 2 nv heeft plaatsgevonden op 5 oktober 2018. Northwester 2 nv valt dus onder de toepassing van artikel 7, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

6. Beslissing (B)1832 over de aanvraag tot het vastleggen van de correctiefactor ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Northwester 2 werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 11 oktober 2018. In deze beslissing heeft de CREG geoordeeld dat de berekening van de correctiefactor marktconform is.

7. Het aangepast voorstel (C)2463/2 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 van de CREG tijdens zijn vergadering van 24 november 2022.

Dit voorstel heeft betrekking op de wijziging van de elektriciteitsreferentieprijs en de berekening van de correctiefactor. De wijzigingen aan het koninklijk besluit die werden voorgesteld, komen overeen met de principesnota¹ die ter raadpleging werd voorgelegd in januari 2022. De CREG vond het

¹ 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 \(fgov.be\)](https://www.fgov.be/pt/openbare-raadpleging-over-de-offshore-wind-aanbesteding-voor-de-prinses-elisabeth-zone)

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 was de CREG ook voorstander om de elektriciteitsreferentieprij 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.

8. Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 30 mei 2023. Dit koninklijk besluit wijzigt het koninklijk besluit van 16 juli 2002 met betrekking tot de elektriciteitsreferentieprij en de berekening van de correctiefactor.

9. Op 12 oktober 2023 heeft de CREG de aanvraag van Northwester 2 nv ontvangen met betrekking tot “Wijziging aan PPA – Verzoek tot goedkeuring door de CREG”. In deze brief vraagt Northwester 2 nv:

- de goedkeuring van de formule voor de berekening van de correctiefactor zoals opgenomen in artikel 4.1.1 van het aanhangsel dat bij de brief van de aanvraag was bijgevoegd;
- de datum te akteren waarop die formule van toepassing wordt overeenkomstig artikel 2.2.1 van het aanhangsel, namelijk op 1 januari 2024 of, indien de goedkeuring van de CREG van de formule voor de berekening van de correctiefactor plaatsvindt na 1 januari 2024, op de eerste dag van de kalendermaand volgend op deze goedkeuring.

10. Ontwerpbeslissing (B)2672 over “de goedkeuring van de contractwijziging met betrekking tot de Power Purchase Agreement tussen Northwester 2 nv en RWE Supply & Trading GmbH” werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 26 oktober 2023.

2.2. RAADPLEGING

11. Overeenkomstig artikel 33, § 1, van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG² moet het directiecomité, alvorens het een beslissing neemt, een openbare raadpleging organiseren, onverminderd de uitzonderingen bedoeld in afdeling 3 van hoofdstuk 4 van het huishoudelijk reglement. Een openbare raadpleging gebeurt door het lanceren van de raadpleging op de website van de CREG.

12. Overeenkomstig artikel 41 van het huishoudelijk reglement, kan het directiecomité van de CREG beslissen om een niet-openbare raadpleging te organiseren indien de beslissing van het directiecomité slechts rechtsgevolgen zal hebben voor één persoon of voor een beperkt aantal identificeerbare personen door de raadpleging te beperken tot de betrokken personen. Het Directiecomité van de CREG meende dat de onderhavige beslissing enkel rechtsgevolgen had voor de aanvrager, namelijk Northwester 2 nv.

Daarom besliste de CREG een niet-openbare raadpleging te houden over deze ontwerpbeslissing en hierbij enkel Northwester 2 nv te raadplegen.

13. Op 9 november 2023 heeft Northwester 2 per brief laten weten geen opmerkingen te hebben bij de ontwerpbeslissing.

² Huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG, gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 14 december 2015 en gewijzigd op 12 januari 2017.

3. ANALYSE VAN HET INGEDIENDE DOSSIER

14. De prijs van de verkochte energie en de correctiefactor worden berekend conform artikel 5.3 van het contract:

[VERTROUWELIJK]

15. In beslissing (B)1832 over de aanvraag tot het vastleggen van de correctiefactor ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Northwester 2 heeft de CREG reeds geoordeeld dat de berekening van de correctiefactor marktconform is.

16. Op 12 oktober 2023 heeft de CREG het aanhangsel ontvangen, ondertekend door beide partijen. In het aanhangsel worden verschillende wijzigingen aangebracht aan het contract. De CREG beperkt zich in onderhavige beslissing tot de uitvoering van wettelijke opdrachten die ze krachtens artikel 7, 3° en 4°, van het koninklijk besluit van 23 mei 2023 heeft gekregen. De CREG spreekt zich in deze beslissing dus enkel uit over artikel 4.1.1 van het aanhangsel en de inwerkingtreding van dit artikel en niet over de andere artikelen van het aanhangsel.

17. In artikel 4.1.1 van het aanhangsel wordt gestipuleerd dat artikel 5.3 van het contract als volgt wordt vervangen:

[VERTROUWELIJK]

18. De CREG stelt vast dat de wijzigingen aan de formules voor de prijs van de verkochte energie en de correctiefactor conform het koninklijk besluit van 23 mei 2023 zijn. Door het aanhangsel wordt de Endex Cal+1 vervangen door de Epex Spot prijs als elektriciteitsreferentieprijs. Daarnaast worden er wijzigingen aangebracht aan de formule van de correctiefactor zodat deze maandelijks kan berekend worden in plaats van jaarlijks.

19. Artikelen 2.1 en 2.2 van het aanhangsel stellen:

[VERTROUWELIJK]

De wijzigingen aan de formules voor de prijs van de verkochte energie en de correctiefactor gaan pas in op de "*Endex-Epex Switch Effective Date*", namelijk op 1 januari 2024 of, indien de goedkeuring van de CREG van de formule voor de berekening van de correctiefactor plaatsvindt na 1 januari 2024, op de eerste dag van de kalendermaand volgend op deze goedkeuring.

De CREG neemt akte van deze datum conform artikel 7, 4° van het koninklijk besluit van 23 mei 2023.

4. CONCLUSIE

Gelet op artikel 7, 3° en 4° van het koninklijk besluit van 23 juli 2023 en de opdracht die toegekend wordt aan de CREG;

Gelet op het aanvraagdossier van 12 oktober 2023;

Keurt de CREG de wijziging aan de formule van de correctiefactor goed;

Neemt de CREG akte van de *“Endex-EPEX Switch Effective Date”* zijnde 1 januari 2024.

////

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

Sigrid JOURDAIN
Directeur

Koen LOCQUET
Voorzitter van het Directiecomité