

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

[C – 2024/010114]

29 OKTOBER 2024. — Ministerieel besluit tot vaststelling van de correctiefactor toe te passen op de elektriciteitsreferentieprijzen en dat in functie van de bepaling van het compensatiebedrag bedoeld in artikel 41 en overeenkomstig artikel 44 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België

De Minister van Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1^{quater}, ingevoegd bij de wet van 19 december 2023 en gewijzigd bij de wet van 26 april 2024;

Gelet op het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België, artikel 44;

Gelet op het voorstel (C)2715/2 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 26 september 2024;

Gelet op het advies van de inspecteur van Financiën, gegeven op 28 september 2024;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting, d.d. 14 oktober 2024;

Gelet op advies 77.117/16 van de Raad van State, gegeven op van 21 oktober 2024, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 3°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat het verzoek om spoedbehandeling gemotiveerd wordt door (1) de naderende lanceerdatum voor de tendering van Lot 1 van de Prinses Elisabethzone, door (2) het feit dat de gunning van het eerste lot moet plaatsvinden vóór 31 december 2025 in het licht van de goedkeuring van het steunmechanisme in het kader van het Temporary Crisis Framework, en door (3) de noodzaak van het ter beschikking hebben van het eerste windpark om de bevoorradingszekerheid te garanderen vanaf 2029. Deze motivatie wordt hieronder verder toegelicht;

Overwegende dat de Europese Commissie het steunmechanisme voorzien voor de Prinses Elisabethzone goedgekeurde op 13 september 2024. Op 26 september 2024 heeft de CREG een voorstel van ministerieel besluit met betrekking tot de correctiefactor, in lijn met de beslissing van de Europese Commissie, opgesteld. Op 28 september 2024 heeft de inspecteur van Financiën zijn advies gegeven en spoedig daarop heeft de Staatssecretaris voor Begroting haar akkoord gegeven;

Overwegende dat het ministerieel besluit kadert in het ruimer geheel van de lancering van een concurrerende inschrijvingsprocedure tot toekenning van de domeinconcessies voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België. De lancering van de concurrerende inschrijvingsprocedure zou zo snel mogelijk moeten gebeuren en het ministerieel besluit maakt een belangrijk deel uit van de documenten die tijdig ter beschikking moeten zijn voor de mogelijke inschrijvers om hun aanvraag voor te bereiden. De periode om deze aanvraag voor te bereiden moet minimum negen maanden bedragen, gevolgd door een evaluatie van minimum drie maanden en een standstillperiode van twee weken alvorens de domeinconcessie te kunnen gunnen;

Overwegende dat het tijdelijke crisiskader voor staatssteun (Tijdelijk Kader voor Crisis en Overgang - Temporary Crisis and Transition Framework - TCTF), dat op 23 maart 2022 is goedgekeurd, sinds de beginperiode van de oorlog van Rusland tegen Oekraïne en in de context van de directe en indirecte effecten daarvan op de economie van de EU, de lidstaten in staat stelt tijdige, gerichte en evenredige steun te verlenen aan ondernemingen in nood. De Europese Commissie heeft op 9 maart 2023 een nieuw Tijdelijk Kader voor Crisis en Overgang goedgekeurd ter bevordering van steunmaatregelen in sectoren die cruciaal zijn voor de overgang naar een netto-nuleconomie, in lijn met de Green Deal Industrieel Plan. Het verlengt de mogelijkheid voor lidstaten om maatregelen die nodig zijn voor de overgang naar een net-nul industrie verder te ondersteunen. Dit betreft met name regelingen voor de versnelde uitrol van hernieuwbare energie en energieopslag, en regelingen voor het koolstofvrij maken van industriële productieprocessen, die de lidstaten nu tot 31 december 2025 mogen opzetten;

Overwegende dat de Europese Commissie op 13 september 2024 het steunmechanisme voorzien voor de private bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit op basis van hernieuwbare energiebronnen in kavel 1 in de Prinses Elisabethzone zoals bepaald in het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België verenigbaar heeft verklaard met de interne markt en zodoende goedgekeurd heeft in overeenstemming met de artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie;

De twee voorgaande punten leiden tot een erg strikte timing die wordt vooropgesteld voor de tenderprocedure voor het eerste lot van de Prinses Elisabethzone;

Overwegende dat de ontwikkeling van het eerste lot van de Prinses Elisabethzone bovendien een belangrijke rol speelt in het garanderen van de bevoorradingszekerheid van België voor de periode vanaf 2029. Immers, de Adequacy and Flexibility studie van Elia, gericht op de periode 2024-2034, bekijkt de verwachte elektriciteitsvraag, beschikbare capaciteit, en de nood aan flexibiliteitsopties, inclusief de rol van hernieuwbare energiebronnen zoals offshore wind. De juridische basis van dit adequacy-instrument is verankerd in verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, vooral artikel 20, alsook artikel 7bis, § 4bis, van de Elektriciteitswet. Het rapport houdt rekening met de bijkomende offshore windcapaciteit vanaf 2029 en benadrukt dat deze bijkomende capaciteit cruciaal is om het Belgische elektriciteitsnet stabiel te houden en de energietransitie mogelijk te maken;

Overwegende dat het wachten op een standaardtermijn van dertig dagen voor het advies van de Raad van State de reeds strakke planning voor de tender van het eerste lot van de Prinses Elisabethzone in gevaar zou brengen, waardoor het risico ontstaat dat de absolute deadline van 31 december 2025 voor de gunning van de domeinconcessie niet gehaald wordt;

Overwegende dat bijgevolg een advies binnen een beperkte termijn van vijf werkdagen werd gevraagd, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 3°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973,

Besluit:

Artikel 1. § 1. De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en de definities vervat in artikel 1, § 2, van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België, zijn van toepassing op dit besluit.

§ 2. Daarnaast wordt voor de toepassing van dit besluit verstaan onder:

1° “day ahead forecast”: het productievolume met aanwending van hernieuwbare energiebronnen voor de Prinses Elisabethzone ingeschat de dag voor de dag van productie;

2° “latest forecast”: het productievolume met aanwending van hernieuwbare energiebronnen voor de Prinses Elisabethzone met betrekking tot een specifieke dag van productie, ingeschat op het tijdstip van de laatste beschikbare windvoorspelling;

3° “markttijdseenheid”: de kleinste, vastgestelde tijdsperiode waarin productievolumes en prijsverschillen op de respectievelijke markten worden berekend.

Art. 2. De correctiefactor wordt maandelijks berekend door de commissie op basis van volgende formule:

$$\text{Correctiefactor}_m = \frac{\sum_{i=1}^{N_{MTU,m}} [\Delta Q(i) * \Delta P(i)]}{ERP_m * AAP1 \text{ PEZ}_m}$$

$$\text{Facteur de correction}_m = \frac{\sum_{i=1}^{N_{MTU,m}} \Delta Q(i) * \Delta P(i)}{ERP_m * AAP \text{ PEZ}_m}$$

Waarin:

“Correctiefactor_m” is de correctiefactor berekend door de commissie voor de maand “m”

“ERP_m” is de elektriciteitsreferentieprijs voor de maand “m”;

“AAP1 PEZ_m” is het gedeelte van de som van de AAP van alle productie-eenheden per markttijdseenheid in de Prinses Elisabethzone voor de maand m, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België;

“Δ Q(i)” is het volume dat gelijk is aan het verschil tussen “day ahead forecast AAP1” voor de markttijdseenheid i en de “Latest Forecast AAP1” voor diezelfde markttijdseenheid,

waarin:

“day ahead forecast AAP1” voor markttijdseenheid i is het gedeelte van de day ahead forecast 11u CET voor de Prinses Elisabeth zone, zoals gepubliceerd door de netbeheerder op haar website voor

markttijdseenheid “i”, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het voornoemde koninklijk besluit van 3 juni 2024;

“Latest Forecast AAP1” voor markttijdseenheid i is het gedeelte van het verwachte volume bij de laatste beschikbare windvoorspelling voor de Prinses Elisabeth zone voor markttijdseenheid i zoals gepubliceerd door de netbeheerder op haar website voor markttijdseenheid “i”, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het voornoemde koninklijk besluit van 3 juni 2024;

“ $\Delta P(i)$ ” is het verschil tussen de prijsreferentie voor de markttijdseenheid i op de intraday markt en de prijs voor de markttijdseenheid i op de day ahead markt van de biedzone waartoe de Prinses Elisabethzone behoort. De prijsreferentie op de intraday markt is het gewogen gemiddelde van de intraday prijzen gedurende de laatste drie uur van het intraday tijds kader van de NEMO’s actief in de biedzone waarin de concessiehouder zijn energie injecteert;

“ $N_{MTU,m}$ ” : het totaal aantal markttijdseenheden in de maand m waarop intraday prijzen genoteerd worden.

Art. 3. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Brussel, 29 oktober 2024.

T. VAN DER STRAETEN