

Beslissing

(B)2400
23 mei 2022

Beslissing over het gekwantificeerd voorstel van Elia Transmission Belgium nv over haar bijdrage aan de kosten van de NEMO's in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppeling in 2022

Artikel 9, achtste lid, e) en tiende lid en artikel 76, tweede lid van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

- INHOUDSOPGAVE..... 2
- INLEIDING 3
- 1. WETTELIJK KADER..... 4
- 2. ANTECEDENTEN..... 9
- 3. RAADPLEGING 10
- 4. BEOORDELING 11
- 5. BESLISSING..... 12
- BIJLAGE 13

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: CREG) onderzoekt het gekwantificeerd voorstel van Elia Transmission Belgium (hierna: Elia) over haar bijdrage aan de kosten van de NEMO's in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppeling in 2022. Dit gekwantificeerd voorstel werd aan de CREG overgemaakt op 4 april 2022.

De opmaak en beoordeling van dit gekwantificeerd voorstel worden geregeld door de regels vastgesteld in de brief van de CREG van 24 oktober 2019 (hierna: de *Guidance*) en door verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: de CACM-verordening), in het bijzonder de artikelen 9 en 76.

In overeenstemming met de *Guidance* is dit voorstel een vervolg op, en vervangt het, het voorlopige voorstel van Elia over haar bijdrage aan de kosten van de NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppelingen in 2022, overgemaakt aan de CREG op 23 december 2021.

De beslissing is opgesplitst in vijf delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijk kader. In het tweede deel worden de antecedenten van de beslissing toegelicht. Het derde deel gaat over de raadpleging. Het vierde deel gaat over de beoordeling van het gekwantificeerd voorstel. Het vijfde deel bevat ten slotte de eigenlijke beslissing.

1. WETTELIJK KADER

1. Het wettelijk kader voor deze beslissing wordt gevormd door de CACM-verordening.

In de overwegingen komt de bestaansreden van de verordening en de principes die eraan ten grondslag liggen aan bod:

“(19) De elektriciteitsbeurzen verzamelen biedingen en aanbiedingen binnen verschillende tijdsbestekken; deze vormen de noodzakelijke inputs voor de capaciteitsberekening in het eenvormige day-ahead- en intradaykoppelingsproces. De bij deze verordening vastgelegde regels voor de elektriciteitshandel vergen derhalve een institutioneel kader voor elektriciteitsbeurzen. Gemeenschappelijke eisen voor het aanwijzen van benoemde elektriciteitsmarktbeheerders („nominated electricity market operators” — hierna „NEMO's”) en voor hun taken moeten het verwezenlijken van de doelstellingen van Verordening (EG) nr. 714/2009 bevorderen en ervoor zorgen dat bij eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling naar behoren rekening wordt gehouden met de interne markt.

(20) Om een eenvormig day-ahead- en intradaykoppelingsproces te kunnen vaststellen, is samenwerking tussen potentieel concurrerende elektriciteitsbeurzen vereist teneinde gemeenschappelijke marktkoppelingsfuncties vast te stellen. Om die reden is het voor deze gemeenschappelijke functies van wezenlijk belang dat de mededingingsregels worden nageleefd en dat er toezicht wordt uitgeoefend.

[...]

(23) Alle kosten die op efficiënte wijze zijn gemaakt voor het waarborgen van de vastheid van de capaciteit, alsmede de kosten voor de vaststelling van processen met het oog op de naleving van deze verordening, moeten tijdig worden doorberekend via netwerktarieven of geschikte regelingen. NEMO's moeten, inclusief bij de uitoefening van MCO-functies, het recht hebben de door hen gemaakte kosten door te berekenen indien deze op efficiënte wijze zijn gemaakt en redelijk en evenredig zijn.

(24) Voordat het uitvoeringsproces van start gaat, moet overeenstemming worden bereikt over de regels voor het delen van de gemeenschappelijke kosten van eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling tussen de NEMO's en TSB's van verschillende lidstaten, dit om verdragen en geschillen over de kostendeling te voorkomen.

(25) Om de voltooiing en efficiënte werking van de interne elektriciteitsmarkt te bevorderen en het optimale beheer, de gecoördineerde exploitatie en de deugdelijke technische ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem in de Unie te waarborgen, is samenwerking tussen de TSB's, NEMO's en regulerende instanties vereist. De TSB's, NEMO's en regulerende instanties moeten de synergie-effecten benutten die voortvloeien uit projecten op het gebied van capaciteitstoewijzing en congestiebeheer welke bijdragen tot de ontwikkeling van de interne elektriciteitsmarkt. Zij moeten putten uit de opgedane ervaring, de genomen besluiten respecteren en gebruikmaken van de in het kader van deze projecten ontwikkelde oplossingen.

(26) Om ervoor te zorgen dat de TSB's, NEMO's en regulerende instanties nauw samenwerken, moet er een robuust, betrouwbaar en niet-discriminerend EU-beheerskader voor eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling worden vastgesteld.

(27) Het doel van deze verordening, namelijk het tot stand brengen van eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling, kan niet met succes worden verwezenlijkt zonder vaststelling van een geheel aan geharmoniseerde regels voor de capaciteitsberekening, het congestiebeheer en de handel in elektriciteit.

(28) De eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling moeten echter stapsgewijs worden ingevoerd, aangezien het regelgevingskader voor elektriciteitshandel en de fysieke structuur

van de transmissienetten op lidstaat- en regionaal niveau grote verschillen vertonen. Om eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling te kunnen invoeren, moeten de bestaande methodologieën op het gebied van capaciteitsberekening, toewijzing en congestiebeheer stap voor stap worden geharmoniseerd. Als tussenstap kan daarom zo nodig eenvormige intraday- en day-aheadmarktkoppeling op regionaal niveau worden ingevoerd.

(29) Eenvormige day-ahead- en eenvormige intradaykoppeling vergen de invoering van geharmoniseerde maximum- en minimumclearingprijzen die bijdragen tot de versterking van de investeringsvoorwaarden voor een veilige capaciteit en voorzieningszekerheid op lange termijn, zowel binnen de lidstaten als tussen de lidstaten.

(30) Gezien de buitengewoon complexe en gedetailleerde aard van de voorwaarden of methodologieën die vereist zijn om eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling volledig tot stand te brengen, moeten bepaalde gedetailleerde voorwaarden of methodologieën door de TSB's en NEMO's worden ontwikkeld en door de regulerende instanties worden goedgekeurd. Een dergelijke ontwikkeling van bepaalde voorwaarden of methodologieën door TSB's en elektriciteitsbeurzen en het daaropvolgende proces van goedkeuring door de regulerende instanties mag de voltooiing van de interne elektriciteitsmarkt echter niet afremmen. Het is daarom nodig specifieke bepalingen met betrekking tot de samenwerking tussen TSB's, NEMO's en regulerende instanties vast te stellen."

2. Artikel 3 van de verordening geeft de te behalen doelstellingen:

"Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:

- a) bevorderen van doeltreffende concurrentie bij de opwekking en levering van elektriciteit alsmede de handel in elektriciteit;*
- b) waarborgen van een optimaal gebruik van de transmissie-infrastructuur;*
- c) waarborgen van de operationele veiligheid;*
- d) optimaliseren van de berekening en toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit;*
- e) waarborgen van de niet-discriminerende behandeling van TSB's, NEMO's, het Agentschap, regulerende instanties en marktdeelnemers;*
- f) waarborgen en verbeteren van de transparantie en betrouwbaarheid van gegevens;*
- g) bijdragen tot de efficiënte langetermijnextploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie;*
- h) rekening houden met de behoefte aan een billijke en ordelijke markt en prijsvorming;*
- i) creëren van een gelijk speelveld voor NEMO's;*
- j) zorgen voor niet-discriminerende toegang tot zoneoverschrijdende capaciteit."*

3. Artikel 9 van de verordening bepaalt de te volgen procedure voor de goedkeuring van de modaliteiten en voorwaarden of methodologieën:

"1. De TSB's en NEMO's ontwikkelen de overeenkomstig deze verordening vereiste voorwaarden of methodologieën en dienen die binnen de bij deze verordening vastgestelde respectieve termijnen ter goedkeuring in bij de bevoegde regulerende instanties. Wanneer een voorstel voor de voorwaarden of methodologieën overeenkomstig deze verordening door meer dan één TSB of NEMO moet worden ontwikkeld en goedgekeurd, werken de desbetreffende TSB's en NEMO's nauw samen. Met de bijstand van het ENTSO voor elektriciteit stellen de TSB's en alle NEMO's de bevoegde regulerende instanties en het Agentschap op gezette tijden in kennis van de voortgang bij de ontwikkeling van deze voorwaarden of methodologieën.

[...]

4. Indien de TSB's of NEMO's hebben nagelaten om binnen de bij deze verordening vastgestelde termijnen een voorstel voor voorwaarden of methodologieën in te dienen bij de nationale regulerende instanties, zenden zij de bevoegde regulerende instanties en het Agentschap de relevante ontwerpen van de voorwaarden of methodologieën toe en verduidelijken zij waarom geen overeenstemming is bereikt. Het Agentschap stelt de Commissie in kennis van deze informatie en voert, in samenwerking met de bevoegde regulerende instanties en op verzoek van de Commissie, een onderzoek uit naar de redenen voor dit gebrek aan overeenstemming en stelt de Commissie op de hoogte van de resultaten daarvan. De Commissie neemt passende maatregelen om de vaststelling van de vereiste voorwaarden of methodologieën mogelijk te maken binnen een termijn van vier maanden na ontvangst van de informatie van het Agentschap.

5. Elke regulerende instantie keurt de voorwaarden of methodologieën goed die worden gebruikt voor de berekening of de opzet van de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling als ontwikkeld door de TSB's en NEMO's. Zij zijn verantwoordelijk voor goedkeuring van de in de leden 6, 7 en 8 bedoelde voorwaarden of methodologieën.

[...]

8. De volgende voorwaarden of methodologieën worden ter afzonderlijke goedkeuring voorgelegd aan elke regulerende instantie of andere bevoegde autoriteit van de betrokken lidstaten:

[...]

e) de kosten voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, overeenkomstig de artikelen 75 tot en met 79;

9. Het voorstel voor de voorwaarden of methodologieën omvat een voorgesteld tijdschema voor hun tenuitvoerlegging en een beschrijving van hun verwacht effect op de doelstellingen van deze verordening. Voorstellen betreffende voorwaarden of methodologieën die ter goedkeuring aan verschillende of aan alle regulerende instanties moeten worden voorgelegd, worden bij het Agentschap ingediend op hetzelfde tijdstip als dat van indiening bij de regulerende instanties. Op verzoek van de bevoegde regulerende instanties brengt het Agentschap binnen een termijn van drie maanden advies uit over de voorstellen voor voorwaarden of methodologieën.

10. Wanneer de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën een besluit van meer dan één regulerende instantie vergt, raadplegen de bevoegde regulerende instanties elkaar en werken zij in nauwe coördinatie samen met het oog op het bereiken van overeenstemming. In voorkomend geval houden de bevoegde regulerende instanties rekening met het advies van het Agentschap. De regulerende instanties nemen besluiten betreffende de ingediende voorwaarden of methodologieën overeenkomstig de leden 6, 7 en 8 binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door de regulerende instantie of, waar van toepassing, door de laatste betrokken regulerende instantie.

11. Wanneer de regulerende instanties niet binnen de in lid 10 bedoelde termijn een overeenstemming hebben kunnen bereiken, of op hun gezamenlijk verzoek, stelt het Agentschap binnen een termijn van zes maanden een besluit vast betreffende de ingediende voorstellen voor voorwaarden of methodologieën, overeenkomstig artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009.

12. Wanneer één of meer regulerende instanties een wijzigingsverzoek indienen teneinde de overeenkomstig de leden 6, 7 en 8 ingediende voorwaarden of methodologieën te kunnen goedkeuren, dienen de desbetreffende TSB's of NEMO's ter goedkeuring een voorstel voor gewijzigde voorwaarden of methodologieën in binnen twee maanden na ontvangst van het wijzigingsverzoek van de regulerende instantie(s). Binnen een termijn van twee maanden na de indiening van de gewijzigde voorwaarden of methodologieën, nemen de bevoegde regulerende instanties daarover een besluit. Wanneer de bevoegde regulerende instanties

binnen die termijn van twee maanden geen overeenstemming hebben kunnen bereiken over de gewijzigde voorwaarden of methodologieën overeenkomstig de leden 6 en 7, of op hun gezamenlijk verzoek, stelt het Agentschap binnen een termijn van zes maanden een besluit vast betreffende de gewijzigde voorwaarden of methodologieën, overeenkomstig artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009. Indien de desbetreffende TSB's of NEMO's er niet in slagen om een voorstel voor gewijzigde voorwaarden of methodologieën in te dienen, geldt de procedure van lid 4 van het onderhavige artikel.

13. De TSB's of NEMO's die verantwoordelijk zijn voor de ontwikkeling van een voorstel voor voorwaarden of methodologieën, of de regulerende instanties die verantwoordelijk zijn voor de vaststelling daarvan overeenkomstig de leden 6, 7 en 8, kunnen verzoeken deze voorwaarden of methodologieën te wijzigen.

De voorstellen voor wijziging van de voorwaarden of methodologieën worden overeenkomstig de procedure van artikel 12 ter raadpleging voorgelegd en worden goedgekeurd overeenkomstig de in dit artikel uiteengezette procedure.”

4. Verdere bepalingen over de terugwinning van de kosten voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer zijn vervat in hoofdstuk 3 van titel III van de CACM-verordening.

Binnen dat hoofdstuk geeft artikel 75 algemene bepalingen inzake kostenterugwinning:

“1. De kosten met betrekking tot de overeenkomstig artikel 8 aan de TSB's opgelegde verplichtingen, inclusief de in artikel 74 en de artikelen 76 tot en met 79 gespecificeerde kosten, worden beoordeeld door de bevoegde regulerende instanties. De kosten die als redelijk, efficiënt en evenredig zijn beoordeeld, worden op tijdige wijze teruggewonnen door de inning van netwerktarieven of via andere passende mechanismen als bepaald door de bevoegde regulerende instanties.

2. Het aandeel van de lidstaten in de gemeenschappelijke kosten als bedoeld in artikel 80, lid 2, onder a), de regionale kosten als bedoeld in artikel 80, lid 2, onder b), en de nationale kosten als bedoeld in artikel 80, lid 2, onder c), die als redelijk, efficiënt en evenredig zijn beoordeeld, wordt teruggewonnen via NEMO-vergoedingen, netwerktarieven of andere door de bevoegde regulerende instanties vastgestelde passende mechanismen.

3. Wanneer de regulerende instanties daarom verzoeken, verstrekken de relevante TSB's, de NEMO's en de in artikel 78 bedoelde gedelegeerden binnen een termijn van drie maanden na dit verzoek de nodige informatie om een evaluatie van de opgelopen kosten te vergemakkelijken.”

5. Artikel 76 gaat specifiek over de kosten voor de vaststelling, wijziging en uitvoering van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppeling.

“1. Alle NEMO's nemen de volgende kosten op zich:

- a) de gemeenschappelijke, regionale en nationale kosten van de vaststelling, actualisering en verdere ontwikkeling van het prijskoppelingsalgoritme en de eenvormige day-aheadkoppeling;*
- b) de gemeenschappelijke, regionale en nationale kosten van de vaststelling, actualisering en verdere ontwikkeling van het continuummatchingalgoritme en de eenvormige intradaykoppeling;*
- c) de gemeenschappelijke, regionale en nationale kosten van de werking van de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling.*

2. Afhankelijk van de goedkeuring van de betrokken NEMO's, kunnen de TSB's een bijdrage leveren om de in lid 1 bedoelde kosten te dekken op voorwaarde van goedkeuring van de desbetreffende regulerende instanties. In dergelijke gevallen is elke TSB binnen een termijn van twee maanden na ontvangst van een kostenprognose van de betrokken NEMO's

gerechtigd om bij de desbetreffende regulerende instantie ter goedkeuring een voorstel betreffende de kostenbijdrage in te dienen.

3. De betrokken NEMO's zijn gerechtigd de in lid 1 bedoelde kosten die niet overeenkomstig lid 2 door TSB's ten laste zijn genomen, uitsluitend wanneer die kosten redelijk en evenredig zijn bevonden, terug te winnen via vergoedingen of andere passende mechanismen op basis van nationale overeenkomsten met de bevoegde regulerende instantie."

6. Artikel 80 regelt de kostendeling tussen NEMO's en TNB's in verschillende lidstaten:

"1. Alle betrokken NEMO's en TSB's dienen jaarlijks bij de regulerende instanties een verslag in waarin de kosten voor de totstandbrenging, wijziging en uitvoering van de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling nader zijn toegelicht. Dit verslag wordt gepubliceerd door het Agentschap dat daarbij rekening houdt met gevoelige commerciële informatie. Kosten die direct verband houden met de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling worden duidelijk, afzonderlijk en op verifieerbare wijze gespecificeerd. Het verslag bevat ook alle nadere gegevens betreffende de bijdrage die de TSB's leveren ter dekking van de NEMO-kosten overeenkomstig artikel 76, lid 2.

2. De in lid 1 bedoelde kosten worden uitgesplitst in:

- a) gemeenschappelijke kosten, resulterend uit gecoördineerde activiteiten van alle NEMO's of TSB's die deelnemen aan de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling;*
- b) regionale kosten, resulterend uit de activiteiten van in een bepaalde regio samenwerkende NEMO's of TSB's;*
- c) nationale kosten, resulterend uit activiteiten van de NEMO's of TSB's in de lidstaat in kwestie.*

3. De in lid 2, onder a), bedoelde gemeenschappelijke kosten worden gedeeld tussen de TSB's en NEMO's in de lidstaten en derde landen die aan de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling deelnemen. Om het bedrag te berekenen dat door de TSB's en NEMO's in elke lidstaat en in voorkomend geval in derde landen moet worden betaald, wordt een achtste van de gemeenschappelijke kosten gelijkelijk verdeeld tussen de verschillende lidstaten en derde landen, worden vijf achtsten verdeeld tussen elke lidstaat en elk derde land in verhouding tot hun verbruik, en worden twee achtsten gelijkelijk verdeeld tussen de deelnemende NEMO's. Om rekening te houden met wijzigingen op het gebied van gemeenschappelijke kosten of wijzigingen qua deelnemende TSB's en NEMO's, wordt de berekening van de gemeenschappelijke kosten op gezette tijden aangepast.

4. De NEMO's en TSB's die in een bepaalde regio samenwerken, bereiken gezamenlijk overeenstemming over een voorstel voor het delen van de in lid 2, onder b), bedoelde regionale kosten. Dit voorstel wordt vervolgens individueel goedgekeurd door de bevoegde nationale instanties van elk van de lidstaten in de regio. Als alternatief mogen de in een bepaalde regio samenwerkende NEMO's en TSB's ook de in lid 3 uiteengezette kostendelingsregelingen gebruiken.

5. De kostendelingsbeginselen gelden voor de kosten die zijn opgelopen vanaf de inwerkingtreding van deze verordening. Dit laat de bestaande oplossingen onverlet die worden gebruikt voor de ontwikkeling van de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling, en de kosten die vóór de inwerkingtreding van deze verordening zijn opgelopen, moeten worden gedeeld tussen de NEMO's en TSB's op basis van de bestaande regelingen voor dergelijke oplossingen."

2. ANTECEDENTEN

7. Op 22 november 2017 heeft de CREG een eerste versie van de *Guidance on the sharing of costs incurred for the establishing, amending and operating single day-ahead and intraday coupling*¹ overgemaakt aan EPEX, Nord Pool en Elia.

Deze eerste versie van de *Guidance* werd opgeheven en vervangen door een tweede versie dd. 24 oktober 2019.

De *Guidance* volgt op het verzoek van Elia en de NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België om de richtsnoeren van de CREG te krijgen voor het indienen van het voorstel voor de kostenbijdrage krachtens artikel 76.2 van de CACM-verordening. De richtsnoeren hebben betrekking op de categorisering van de kosten bedoeld in de artikelen 76 en 80 van de CACM-verordening en de verdeling ervan tussen Elia en de NEMO's en tussen de NEMO's, evenals de bijdrage van Elia aan de kosten die aan de NEMO's zijn toegewezen.

Volgens artikel 80.2 van de CACM-verordening moeten de kosten voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van eenvormige *day ahead* en *intraday* koppelingen eerst worden onderverdeeld in drie niveaus: de gemeenschappelijke (of Europese) kosten, de regionale kosten en de nationale kosten. De artikelen 80.3 en 80.4 van de CACM-verordening bepalen respectievelijk de regels voor het verdelen van gemeenschappelijke en regionale kosten tussen de lidstaten. Deze verdeling geeft aanleiding tot de "*member state bills*", nl. het aandeel van elke lidstaat in de gemeenschappelijke en regionale kosten.

Voor elk niveau herneemt de *Guidance* de kostencategorieën gedefinieerd door alle regulatoren in de brief van 10 mei 2017: de gemeenschappelijke kosten van de netbeheerders, de gemeenschappelijke kosten van de NEMO's en de gemeenschappelijke kosten voor de netbeheerders en NEMO's². Op nationaal niveau voorziet de *Guidance* één enkele categorie: de individuele kosten van NEMO's.

8. Op 1 november 2018 heeft Nord Pool AS haar marktactiviteiten en haar marktkoppelingsactiviteiten gescheiden. Haar marktactiviteiten werden overgedragen naar een afzonderlijke entiteit en haar marktkoppelingsactiviteiten bleven in de oorspronkelijke entiteit. De oorspronkelijke entiteit is ook van naam veranderd en werd European Market Coupling Operator AS (hierna: EMCO). De nieuwe entiteit neemt de naam Nord Pool AS over.

9. Sinds 31 december 2018 is EPEX SPOT Belgium gefusioneerd met EPEX SPOT S.E. Alle rechten en plichten van EPEX SPOT Belgium werden overgedragen naar EPEX SPOT S.E.³ EPEX SPOT S.E. werd als NEMO aangewezen in België bij ministerieel besluit van 21 oktober 2019.

10. Per brief van 23 december 2021 heeft Elia aan de CREG een document overgemaakt in het Engels met als titel "Voorlopig voorstel van de bijdrage door Elia aan de kosten gedragen door de NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België in 2021 voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van *day ahead* en *intraday* koppelingen in overeenstemming met artikel 76(2) van de Verordening van de Commissie (EU) 2015/1222 van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer"⁴.

¹ Vrije vertaling: "Richtsnoer over het delen van de kosten voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppeling".

² *Joint TSO costs, Joint NEMO costs* en *joint TSO-NEMO costs*

³ Eenvoudigheidshalve worden EPEX SPOT Belgium en EPEX SPOT S.E. in het vervolg van deze ontwerpbeslissing "EPEX" genoemd als een onderscheid niet noodzakelijk is. Waar nodig zal er wel een onderscheid worden gemaakt.

⁴ Vrije vertaling van de Engelse titel van het gekwantificeerd voorstel "Preliminary proposal for contribution by Elia to costs incurred by the designated and/or passporting NEMOs in 2021 in Belgium for establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday market coupling in accordance with Article 76(2) of the Commission Regulation (EU)2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Calculation and Congestion Management".

11. Per brief van 4 april 2022 heeft Elia aan de CREG een document in het Engels overgemaakt met als titel “Gekwantificeerd voorstel van de bijdrage door Elia aan de kosten opgelopen door NEMO’s aangewezen en/of met een paspoort in België in 2022 voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van *day ahead* en *intraday* koppelingen in overeenstemming met artikel 76(2) van de Verordening van de Commissie (EU) 2015/1222 van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer”⁵. Dit voorstel (hierna: het gekwantificeerd voorstel) maakt het voorwerp uit van onderhavige beslissing.

12. Op 15 en 26 april en 11 mei 2022 heeft de CREG Elia per e-mail en telefonisch vragen gesteld over de kosten die in aanmerking waren genomen voor de bijdrage en de uitwisselingsvolumes van de NEMO's in 2021.

13. Op 11 mei 2022 heeft Elia per e-mail geantwoord op de vragen van de CREG en heeft ze een gecorrigeerde versie van de bijlage bij het voorstel overgemaakt.

3. RAADPLEGING

14. Het directiecomité van de CREG heeft beslist om over onderhavige beslissing geen raadpleging te organiseren, ten eerste omdat enkel de bij het dossier betrokken partijen zouden moeten worden geraadpleegd en ten tweede omdat zij zich reeds over het dossier hebben kunnen uitdrukken.

15. Het gekwantificeerde voorstel bevat bijna enkel vertrouwelijke gegevens, want het gaat om commercieel gevoelige informatie, over de NEMO’s aangewezen en/of met een paspoort in België. De kosten met betrekking tot de *intraday* en *day ahead* marktkoppelingen alsook de uitwisselingsvolumes van de NEMO’s, die actief zijn op concurrerende markten, zijn per definitie commercieel gevoelige gegevens.

Artikel 40, 1^{ste} lid, 1^o van het huishoudelijk reglement van de CREG voorziet het volgende:

“Het directiecomité zal geen openbare raadpleging organiseren indien het dossier en/of het ontwerp van beslissing in die mate vertrouwelijke informatie bevat dat een openbare raadpleging over de resterende elementen onmogelijk of nutteloos voorkomt”.

In onderhavig geval blijkt dat de gegevens van het gekwantificeerde voorstel vertrouwelijk zijn, bijgevolg beslist het directiecomité van de CREG, in overeenstemming met voormelde regel, om geen publieke raadpleging over onderhavige beslissing te organiseren.

16. Het gekwantificeerde voorstel, door Elia ter goedkeuring voorgelegd, werd door Elia in samenwerking met de NEMO’s aangewezen en/of in België opgesteld en, in overeenstemming met artikel 76.2 van de CACM-verordening, hebben de NEMO’s hun uitdrukkelijk akkoord over de inhoud verleend.

⁵ Vrije vertaling van de Engelse titel van het gekwantificeerd voorstel: “Quantified proposal for contribution by Elia to costs incurred by the designated and/or passporting NEMOs in 2021 in Belgium for establishing, amending and operating the single day-ahead and intraday market coupling in accordance with Article 76(2) of the Commission Regulation (EU)2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Calculation and Congestion Management”

Artikel 40, 2^{de} lid van het huishoudelijk reglement voorziet het volgende:

“In de gevallen bedoeld in 1° en 2° kan het directiecomité nog wel beslissen tot een niet-openbare raadpleging, in het bijzonder van diegene van wie het gekwantificeerd voorstel ter goedkeuring door het directiecomité uitgaat. Het directiecomité zal daartoe beslissen indien de voorgenomen beslissing een verwerping van de vraag tot goedkeuring impliceert”.

In onderhavig geval gaat het om een goedkeuringsbeslissing. Het is bijgevolg niet opportuun om een niet-publieke raadpleging te organiseren.

4. BEOORDELING

17. De CREG stelt vast dat het gekwantificeerd voorstel voldoet aan de voorschriften van de CACM-verordening en de Belgische wetgeving.

De CREG stelt vast dat de rapportering van de kosten en de principes voor de verdeling van de kosten tussen Elia en de NEMO's voldoen aan de *Guidance* van de CREG van 24 oktober 2019.

Het geraamde bedrag van de bijdrage van Elia aan de kosten van de NEMO's in 2022 zou volgens het voorstel oplopen tot € 47.671,26.

18. Hoewel de principes zijn gerespecteerd, heeft de CREG twee fouten vastgesteld tijdens de analyse van het voorstel.

- de bijdrage van Elia aan de kostenpost "Core Joint NEMO regional cost for operating the CORE Flow Based MC" werd niet in het totaalbedrag opgenomen;
- de uitwisselingsvolumes van de NEMO's waarmee rekening werd gehouden voor de bepaling van de verdeelsleutel van de bijdrage van Elia zijn de werkelijke volumes van 2020 en niet deze van 2021, zoals vereist door de *Guidance*.

19. Als antwoord op de vragen van de CREG heeft Elia een gecorrigeerde versie van de bijlage van haar voorstel overgemaakt. Enkel de samenvattende tabel moest worden gecorrigeerd:

NEMOs' share for final 2022 cost sharing & contribution		
Day-Ahead		
EPEX		91,13%
EMCO		8,87%
Intraday		
EPEX		88,45%
EMCO		11,55%
Total proposed contribution of Elia to Joint NEMO costs		49.532,67
	of which to EPEX	44.501,10
	of which to EMCO	5.031,58

20. Artikel 76, tweede lid van de CACM-verordening stelt:

“Afhankelijk van de goedkeuring van de betrokken NEMO's, kunnen de TSB's een bijdrage leveren om de in lid 1 bedoelde kosten te dekken op voorwaarde van goedkeuring van de desbetreffende regulerende instanties. In dergelijke gevallen is elke TSB binnen een termijn van twee maanden na ontvangst van een kostenprognose van de betrokken NEMO's gerechtigd om bij de desbetreffende regulerende instantie ter goedkeuring een voorstel betreffende de kostenbijdrage in te dienen.” (onderlijning van de CREG)

De CREG stelt vast dat het voorstel van Elia in bijlage kopieën bevat van e-mails van de NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België, EPEX Spot en EMCO die hun respectievelijk akkoord met de inhoud van het gekwantificeerd voorstel bevestigen.

De CREG vindt dat de bovenvermelde correcties het akkoord van de NEMO's niet in het gedrang brengen omdat ze het gevolg zijn van rekenfouten en geen betrekking hebben op de aard en het niveau van de kosten.

5. BESLISSING

De CREG beslist om het gekwantificeerd voorstel van 4 april 2022 voor de bijdrage van Elia aan de kosten van de NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige *day ahead* en *intraday* koppeling in 2022 goed te keuren, met inbegrip van de gecorrigeerde bijlage die op 11 mei 2022 via e-mail is overgemaakt.

De bijdrage van Elia aan de kosten van de NEMO's in 2022 wordt geraamd op € 49.532,67, verdeeld in € 44.501,10 voor EPEX en € 5.031,58 voor EMCO.

///

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

Gekwantificeerd voorstel van de bijdrage door Elia aan de kosten opgelopen door NEMO's aangewezen en/of met een paspoort in België in 2022 voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van day ahead- en intraday koppelingen in overeenstemming met artikel 76(2) van de Verordening van de Commissie (EU) 2015/1222 van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, met inbegrip van de gecorrigeerde bijlage.

- Detailed Quantified cost contribution overview
- Explicit approval of the designated and/or passporting NEMOs on the content of the Quantified CCP [VERTROUWELIJK]
- Final report to CREG of the actual cost sharing and contribution in 2022 (template)