

Beslissing

(B)1903

14 februari 2019

Beslissing over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders voor een gewijzigde methodologie voor de berekening van de geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige *day-ahead*koppeling

Genomen met toepassing van artikel 9, zevende lid, d) van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer	4
2. ANTECEDENTEN.....	7
2.1. Algemeen.....	7
2.2. Openbare raadpleging.....	8
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	9
3.1. Doel van het voorstel	9
3.2. Het oorspronkelijke DA SCH EXCH Voorstel	9
3.3. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel	10
3.4. Conformiteit met de algemene beginselen van de CACM Verordening	10
4. BESLISSING.....	11
BIJLAGE 1	12
BIJLAGE 2	13
BIJLAGE 3	14

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders (hierna: “TSB’s”) voor een gewijzigde gemeenschappelijke methodologie voor de berekening van de geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige *day-ahead* koppeling (hierna: “het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel” voor *day-ahead scheduled exchanges*). Dit gebeurt op basis van artikel 9, zevende lid, d) van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.

De CREG ontving een eerste goedkeuringsaanvraag voor het DA SCH EXCH Voorstel van Elia op 28 februari 2018. Alle regulerende instanties verzochten alle TSB’s, op 7 september 2018, een aantal wijzigingen aan het eerste DA SCH EXCH Voorstel door te voeren. In navolging van dit wijzigingsverzoek ontving de CREG, op 4 december 2018, een tweede goedkeuringsaanvraag voor een gewijzigd DA SCH EXCH Voorstel. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel omvatte, ter informatie en niet ter goedkeuring, een verklarende nota ter beschrijving van de voorgestelde methodologie. Een Franstalige versie van het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel werd door Elia op 12 februari 2019 ingediend bij de CREG. Het is de Franstalige versie van het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel die het onderwerp vormt van deze beslissing en die in BIJLAGE 1 wordt toegevoegd.

Deze beslissing wordt opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijk kader. In het tweede deel worden de antecedenten van deze beslissing, inclusief de openbare raadpleging door de alle TSB’s, toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel en het vierde deel, ten slotte, omvat de eigenlijke beslissing.

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 14 februari 2019.

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijke kader dat toepasselijk is op het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel van Elia en dat de basis vormt van deze beslissing. Het wettelijke kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de CACM Verordening.

1.1. VERORDENING (EU) 2015/1222 VAN DE COMMISSIE VAN 24 JULI 2015 TOT VASTSTELLING VAN RICHTSNOEREN BETREFFENDE CAPACITEITSTOEWIJZING EN CONGESTIEBEHEER

2. De doelstellingen van de CACM Verordening worden in artikel 3 vastgelegd:

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 langetermijnexploitatie 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 8 van de CACM Verordening omvat een lijst van taken en verantwoordelijkheden die aan de TSB's worden toegewezen, waaronder het instellen van calculatoren belast met het berekenen en bekendmaken van geplande uitwisselingen op biedzonegrenzen.

1. In lidstaten waarvan het elektriciteitsnet verbonden is met het net van een andere lidstaat, nemen alle TSB's deel aan de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling.

2. De TSB's hebben de volgende taken:

(...)

g) wanneer vereist, instelling van calculatoren betreffende geplande uitwisselingen, voor de berekening en bekendmaking van geplande uitwisselingen aan grenzen tussen biedzones, overeenkomstig de artikelen 49 en 56;

(...)

4. De berekeningswijze voor de geplande uitwisselingen op grenzen tussen biedzones (resultierend uit de eenvormige day-ahead (en intradaykoppeling) worden door de TSB's gezamenlijk ontwikkeld, conform de bepalingen in artikel 43 van de CACM Verordening.

1. Binnen een termijn van 16 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ontwikkelen de TSB's die voornemens zijn geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige day-aheadkoppeling te berekenen, een voorstel voor een gemeenschappelijke methodologie voor deze berekening. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 12 gehouden.

2. De methodologie omvat een beschrijving van de berekening en een lijst van de gegevens die door de relevante NEMO's moeten worden verstrekt aan de calculator betreffende geplande uitwisselingen, opgericht overeenkomstig artikel 8, lid 2, onder g), alsook de termijnen voor het verstrekken van deze gegevens. De uiterste termijn voor het verstrekken van de gegevens is 15.30 uur marktjijd day-ahead.

3. De berekening wordt gebaseerd op de nettoposities voor elke marktjijdseenheid.

4. Uiterlijk twee jaar na de goedkeuring van het in lid 1 bedoelde voorstel door de regulerende instanties van de betrokken regio evalueren de TSB's die geplande uitwisselingen uitvoeren, de vastgestelde methodologie. Daarna, en op verzoek van de bevoegde regulerende instanties, wordt de methodologie om de twee jaar geëvalueerd.

5. De berekening van de geplande uitwisselingen gebeurt door de calculator betreffende geplande uitwisselingen, opgericht door de betrokken TSB's.

1. Elke calculator betreffende geplande uitwisselingen berekent de geplande uitwisselingen tussen biedzones voor elke marktjijdseenheid aan de hand van de bij artikel 43 vastgestelde methodologie.

2. Elke calculator betreffende geplande uitwisselingen stelt de relevante NEMO's, centrale tegenpartijen, shipping agents en TSB's in kennis van de overeengekomen geplande uitwisselingen.

6. Overeenkomstig artikel 9, zevende lid, d) van de CACM Verordening wordt het DA SCH EXCH Voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan de regulerende instanties van de TSB's die voornemens zijn geplande uitwisselingen te berekenen.¹

7. De voorstellen voor de volgende voorwaarden of methodologieën worden ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties van de betrokken regio:

(...)

d) de gemeenschappelijke methodologieën voor de berekening van geplande uitwisselingen, overeenkomstig de artikelen 43, lid 1, en 56, lid 1;

7. In het voorstel dienen de betrokken TSB's, volgens artikel 9, negende lid, een tijdschema voor de implementatie van de voorwaarden of methodologieën op te nemen, alsook een beschrijving van de verwachte impact op de doelstellingen van de CACM Verordening.

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.

¹ Formeel gezien wordt het voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan de regulerende instantie van een betrokken regio – dit probleem wordt verder toegelicht in deel 0, randnummer 12.

8. Artikel 9, tiende lid bepaalt dat alle regulerende instanties binnen een termijn van zes maanden na ontvangst van het DA SCH EXCH Voorstel een besluit dienen te nemen.

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.

9. De regulerende instanties kunnen gezamenlijk beslissen om de TSB's te verzoeken de voorgestelde voorwaarden of methodologieën te wijzigen. Wanneer dit gebeurt, dienen de betrokken TSB's binnen de twee maanden na ontvangst van dit wijzigingsverzoek een voorstel in voor gewijzigde voorwaarden of methodologieën, volgens de procedure voorzien in artikel 9, twaalfde lid.

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.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

10. Op 24 juli 2015 werd de CACM Verordening gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie, voor inwerkingtreding op 14 augustus 2015. Deze verordening heeft tot doel het vaststellen van gedetailleerde regels inzake zoneoverschrijdende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, voor de day-ahead en intradaymarkten van de biedzones in de Europese lidstaten.

11. Binnen de 16 maanden na de inwerkingtreding van de CACM Verordening dienden alle TSB's die voornemens zijn geplande uitwisselingen te berekenen een voorstel voor de berekeningswijze te ontwikkelen, volgens de bepalingen in artikel 43 voor de eenvormige *day-ahead*koppeling.² Op 14 december 2016 diende Elia, samen met een aantal maar niet alle andere TSB's, een voorstel in voor de DA SCH EXCH bij de CREG.

12. Volgend op de (niet-gecoördineerde) goedkeuringsaanvraag van een aantal TSB's stuurde ACER, in naam van alle regulerende instanties, een brief naar de Europese Commissie op 14 maart 2016. Hierin werd de Europese Commissie gevraagd om een interpretatie met betrekking tot artikel 43, eerste lid, artikel 56, eerste lid en artikel 9, zevende lid, d). De Europese Commissie werd, meer specifiek gevraagd om te bevestigen dan wel te ontkennen dat alle TSB's – ook zij die niet voornemens zijn geplande uitwisselingen te berekenen – gezamenlijk de berekeningswijze dienden vast te stellen en ter goedkeuring in te dienen. De Europese Commissie bevestigde dat het aan de regulerende instanties toekwam om hun TSB's al dan niet te verplichten dit voorstel in te dienen.

13. Op 22 september 2017 bevestigden alle regulerende instanties, via een brief van het *Energy Regulators' Forum*, aan alle TSB's dat deze allen een gezamenlijk voorstel voor de berekening van de geplande uitwisselingen dienden te ontwikkelen. De indiening van dit voorstel diende plaats te vinden voor eind 2017, na een openbare raadpleging van de belanghebbenden conform artikel 12 van de CACM Verordening.

14. Als gevolg van bemoeilijkte discussies tussen de TSB's en de benoemde elektriciteitsmarktbeheerders (hierna: "NEMO's" voor *Nominated Electricity Market Operator*), gaven de TSB's eind 2017 aan dat de deadline vooropgesteld door de regulerende instanties op 22 september 2017 niet haalbaar was.

15. Tijdens het ontwikkelen van het DA SCH EXCH Voorstel dienden de TSB's, conform de bepalingen in artikel 12 van de CACM Verordening en zoals bevestigd door de regulerende instanties, gedurende minstens één maand een publieke raadpleging van alle belanghebbenden te houden. Hiertoe werd door ENTSO-E in opdracht van de TSB's, tussen 3 november en 3 december 2017 een raadpleging georganiseerd.³ Tijdens de periode voorafgaand aan de officiële indiening van het eerste DA SCH EXCH Voorstel hebben de regulerende instanties nauw samengewerkt met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over verschillende punten van het ontwerpvoorstel. Deze gemeenschappelijke standpunten werden aan ENTSO-E en alle TSB's gecommuniceerd via een informele *shadow opinion*, op 5 december 2017.

² Artikel 56 herhaalt dezelfde bepaling voor de TSB's die voornemens zijn geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige *intraday*koppeling te berekenen. Het voorstel van Elia voor de *intraday* geplande uitwisselingen valt niet binnen het bereik van deze beslissing maar wordt door de CREG behandeld in Beslissing (B) 1904 over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders voor een gewijzigde methodologie voor de berekening van de geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige *intraday*koppeling.

³ <https://consultations.entsoe.eu/markets/da-scheduled-exchanges-calculation-methodology/>

16. De regulerende instanties ontvingen, uiterlijk op 14 maart 2018, een goedkeuringsaanvraag van het eerste DA SCH EXCH Voorstel. Deze goedkeuringsaanvraag omvatte, naast het DA SCH EXCH Voorstel, een verslag van de openbare raadpleging zoals vermeld in randnummer 15 en een verklarende nota ter toelichting van de voorgestelde berekeningswijze.

17. Volgend op de indiening van het eerste DA SCH EXCH Voorstel, werd door alle regulerende instanties intensief overleg gepleegd met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over de methodologie. In parallel werden periodieke vergaderingen georganiseerd met alle TSB's en ENTSO-E, ter verduidelijking van het voorstel. Het onderling multilateraal overleg tussen de betrokken regulerende instanties leidde tot het goedkeuren van de gezamenlijke *position paper* met een verzoek tot wijziging van het eerste DA SCH EXCH Voorstel. Deze goedkeuring vond plaats via de unanieme beslissing van de leden van het ERF op 7 september 2018. Deze beslissing werd aan alle TSB's en ACER gecommuniceerd en wordt aan deze beslissing toegevoegd in BIJLAGE 2. De CREG stuurde het wijzigingsverzoek ook naar Elia, via brief op 12 september 2018.

18. Binnen de twee maanden na ontvangst van het wijzigingsverzoek van de regulerende instanties dienden alle TSB's een gewijzigd DA SCH EXCH Voorstel ter goedkeuring in te dienen. Dit gebeurde op uiterlijk 14 december 2018. Elia diende het gewijzigde voorstel op 4 december 2018 ter goedkeuring in bij de CREG, in het Engels.

19. Volgend op de indiening van het tweede, gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel, werd door alle regulerende instanties intensief overleg gepleegd met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over de methodologie. In parallel werden periodieke vergaderingen georganiseerd met alle TSB's en ENTSO-E, ter verduidelijking van het voorstel. Het onderling multilateraal overleg tussen de betrokken regulerende instanties leidde tot het goedkeuren van de gezamenlijke *position paper* tot goedkeuring van het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel. Deze goedkeuring vond plaats via de unanieme beslissing van de leden van het ERF op 8 februari januari 2019. Deze beslissing werd aan alle TSB's en ACER gecommuniceerd en wordt aan deze beslissing toegevoegd in BIJLAGE 3.

20. DE CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg en ondanks het unaniem akkoord in het ERF tussen de afgevaardigden van alle regulerende instanties, de huidige beslissing van de CREG niet verenigbaar blijkt met de beslissingen genomen door de andere betrokken regulerende instanties, de CREG zich het recht voorbehoudt geheel of gedeeltelijk terug te komen op haar beslissing.

2.2. OPENBARE RAADPLEGING

21. Zoals aangegeven in randnummer 15, hebben alle TSB's een openbare raadpleging met betrekking tot het eerste DA SCH EXCH Voorstel georganiseerd, in navolging van de bepalingen in artikel 12 van de CACM Verordening, van 3 november tot en met 3 december 2017. De antwoorden die werden ontvangen tijdens de openbare raadpleging werden opgenomen en besproken in het consultatieverslag dat door Elia en alle TSB's werd toegevoegd in de verklarende nota aan het oorspronkelijke DA SCH EXCH Voorstel.

22. Artikel 40, tweede lid van het Huishoudelijk Reglement van de CREG bepaalt dat, wanneer de betrokken TSB(s) reeds een effectieve openbare raadpleging organiseerde(n), de CREG geen openbare raadpleging dient te organiseren. De CREG is van mening dat de openbare raadpleging van het eerste DA SCH EXCH Voorstel door ENTSO-E, in opdracht van Elia en alle TSB's, effectief en voldoende is. Het Directiecomité van de CREG beslist bijgevolg geen openbare raadpleging met betrekking tot de onderhavige beslissing te organiseren.

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

23. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel omvat, naast een preambule en de artikelen ter bepaling van de berekening van de geplande uitwisselingen, ook een verklarende nota. Deze verklarende nota is ter informatie toegevoegd en valt niet binnen het bereik van de onderhavige beslissing.

24. In het DA SCH EXCH Voorstel beschrijven Elia en alle TSB's de oprichting van de calculator betreffende geplande uitwisselingen, een aantal algemene principes betreffende de berekeningswijze en de berekeningswijze van de geplande uitwisselingen tussen respectievelijk biedzones, regelzones en zogenaamde *NEMO Trading Hubs*.

3.1. DOEL VAN HET VOORSTEL

25. De methodologie voor het berekenen van de geplande uitwisselingen resulterende uit de eenvormige *day-ahead*koppelling beschrijft hoe de calculator, opgericht door de TSB's, op basis van de *output* van het prijskoppelingsalgoritme (i.e. de prijzen en netto posities per biedzone) de elektriciteitsoverdrachten tussen biedzones, regelzones en *NEMO Trading Hubs* zullen toewijzen.

26. Alle TSB's verduidelijken dat de berekening van de geplande uitwisseling een integraal deel zal uitmaken van het prijskoppelingsalgoritme. De TSB's geven aan om, in samenwerking met de NEMO's, een beheersstructuur uit te werken om de calculator voor geplande uitwisselingen op te richten.

27. Het berekenen van de geplande uitwisselingen moet toelaten aan NEMO's, hun centrale tegenpartijen en *shipping agents* om de fysieke en financiële afwikkeling van elektriciteitsoverdrachten op een kostenefficiënte wijze te regelen.

3.2. HET OORSPRONKELIJKE DA SCH EXCH VOORSTEL

28. Het oorspronkelijke DA SCH EXCH Voorstel, ingediend in maart 2018, werd op vraag van alle regulerende instanties in september 2018, op een aantal punten gewijzigd:

- De consistentie tussen het DA SCH EXCH Voorstel en andere, gerelateerde voorstellen zoals dat voor het prijskoppelingsalgoritme van de NEMO's, diende te worden verzekerd. De TSB's werden gevraagd specifieke aandacht te hechten aan de definities gebruikt in verschillende methodologieën.
- De TSB's werden verzocht de *deadline* voor het leveren van de informatie betreffende geplande uitwisselingen te preciseren in het DA SCH EXCH Voorstel.
- Alle regulerende instanties verzochten de TSB's om, specifiek voor de biedzone DE/LU maar in het algemeen voor alle vergelijkbare situaties, ook geplande uitwisselingen tussen regelzones zonder unieke *NEMO Trading Hub* toe te laten.
- TSB's werden verzocht om een aantal elementen te verduidelijken, waaronder een lijst van informatie die de NEMO's dienen aan te reiken teneinde de berekening mogelijk te maken.
- In samenwerking met alle NEMO's dienen de TSB's te verduidelijken wat de berekeningswijze is voor de geplande uitwisselingen tussen *NEMO Trading Hubs*, zoals bepaald in de methodologie voor het prijskoppelingsalgoritme. TSB's werden verzocht nauwkeurig toe te zien op de consistentie tussen de berekeningswijze voor geplande

uitwisselingen tussen biedzones, regelzones en *NEMO Trading Hubs*, waarbij de berekening op elk niveau de uitkomst van de berekening op een lager niveau beperkt.

29. Een exhaustieve lijst van de verzochte wijzigingen door alle regulerende instanties is te vinden in het toegevoegde wijzigingsverzoek in BIJLAGE 2.

3.3. HET GEWIJZIGDE DA SCH EXCH VOORSTEL

30. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel werd door alle TSB's ter goedkeuring voorgelegd op uiterlijk 14 december 2018. De opmerkingen van alle regulerende instanties in het wijzigingsverzoek leidden tot een significante aanpassing van het DA SCH EXCH Voorstel. De CREG en alle regulerende instanties gaven, zoals beschreven in de *position paper* in BIJLAGE 3, hun akkoord tot goedkeuring van het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel.

3.4. CONFORMITEIT MET DE ALGEMENE BEGINSELEN VAN DE CACM VERORDENING

31. Artikel 9, negende lid van de CACM Verordening verplicht Elia om, in het oorspronkelijke en het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel, een overzicht te geven van de verwachte impact van dit voorstel op de doelstellingen, opgelijst in artikel 3 van de CACM Verordening. Daarenboven wordt Elia verplicht om een tijdlijn met de verwachte tenuitvoeringlegging aan het oorspronkelijke en het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel toe te voegen.

32. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel omvat, in randnummer (11) van de preambule, een duidelijke en ondubbelzinnige aanwijzing dat de ter goedkeuring voorliggende methodologie bijdraagt tot het bereiken van de algemene doelstellingen van de CACM Verordening.

33. Het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel omvat bovendien, in artikel 9, een implementatieplanning van de voorgaande regelingen. Deze loopt gelijk met de implementatie van:

- het door de NEMO's ontwikkelde MCO Plan; en
- het door de NEMO's ontwikkelde prijkoppelingsalgoritme;
- de door de TSB's ontwikkelde regelingen betreffende meerdere NEMO's in een biedzone.

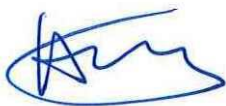
34. De CREG gaat akkoord met zowel randnummer (11) van de preambule als met artikel 9 van het gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel. De CREG is van mening dat door Elia en alle TSB's op deze manier is voldaan aan de vereisten van artikel 9, negende lid van de CACM Verordening.

4. BESLISSING

Met toepassing van artikel 9, zevende lid, d) van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer beslist de CREG, om de voorgaande redenen, het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders voor een gewijzigde methodologie voor de berekening van de geplande uitwisselingen resulterend uit de eenvormige *day-ahead*koppeling, goed te keuren.

Deze beslissing tot goedkeuring van het voorstel door de CREG volgt uit de unanieme beslissing van alle regulerende instanties in het *Energy Regulators' Forum* op 8 februari 2019 ter goedkeuring van het door alle TSB's ingediende gewijzigde DA SCH EXCH Voorstel.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Proposition de tous les GRT pour une Méthodologie de calcul des échanges programmés résultant du couplage unique journalier conformément à l'article 43 du règlement (UE) 2015/1222 du 24 Juillet 2015 établissant une ligne directrice relative à l'allocation de la capacité et à la gestion de la congestion

Franstalige versie – 1 december 2018

BIJLAGE 2

Request for amendment of all Regulatory Authorities coordinated through the CACM TF on all TSOs' proposals for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead and intraday couplings (SCH EXC)

Engelstalige versie – 7 september 2018

BIJLAGE 3

Approval of all Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators' Forum on the all TSOs' proposals for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with Article 43(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management

Engelstalige versie – 8 februari 2019