



Besluit

Ons kenmerk: ACM/DE/2017/205757_OV
Zaaknummer: 17.0657.53

BESLUIT

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 9, dertiende lid jo. artikel 15 van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, en artikel 5, zesde lid, van de Elektriciteitswet 1998, over een voorstel van BritNed voor de wijziging van de afbakening van de Channel-regio.

Pagina
1/12

Muzenstraat 41 | 2511 WB Den Haag
Postbus 16326 | 2500 BH Den Haag
T 070 722 20 00 | F 070 722 23 55
info@acm.nl | www.acm.nl | www.consuwijzer.nl



Besluit

Samenvatting

Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: de CACM Verordening) heeft tot doel om een Europese geïnterconnecteerde eenvormige day-ahead en intraday elektriciteitsmarkt te creëren.

Als onderdeel van de uitvoering van de CACM Verordening heeft BritNed Development Limited (hierna: BritNed) een voorstel voor de wijziging van de afbakening van de Channel capaciteitsberekeningsregio (hierna: het voorstel)¹ aan de Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) ter goedkeuring voorgelegd.

Het voorstel omvat de toewijzing van de toekomstige biedzonegrens tussen België en het Verenigd Koninkrijk aan de Channel capaciteitsberekeningsregio. Deze biedzonegrens ontstaat als gevolg van de verwachte ingebruikname van de Nemo Link interconnector tussen deze twee landen in 2018. Dit voorstel dient door alle regulerende instanties te worden goedgekeurd.

De ACM concludeert dat het voorstel in overeenstemming is met de bepalingen van de CACM Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed.

Belanghebbenden kunnen tegen dit besluit bezwaar maken bij de ACM.

2/12

¹ De netbeheerders van de Channel-regio hebben dit wijzigingsvoorstel gezamenlijk opgesteld.



Besluit

1 Inleiding en procedure van totstandkoming van dit besluit

1. De CACM Verordening heeft tot doel om een Europese geïnterconnecteerde eenvormige day-ahead en intraday elektriciteitsmarkt te creëren. Als onderdeel van de uitvoering van de CACM Verordening heeft BritNed een voorstel aan de ACM ter goedkeuring voorgelegd.
2. Op 17 november 2016 heeft het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna: ACER) een besluit genomen inhoudende de vaststelling van capaciteitsberekeningsregio's.² Het voorstel van BritNed wijzigt de daarin vastgestelde methodologie door de afbakening van de Channel capaciteitsberekeningsregio (hierna: Channel-regio) te wijzigen. De juridische grondslag voor dit wijzigingsvoorstel ligt in artikel 9, dertiende lid, jo. artikel 15 van de CACM Verordening.
3. Het voorstel en bijbehorende Annex zijn van 7 april 2017 tot 8 mei 2017 via de internetpagina van het *European Network of Transmission System Operators for Electricity* (hierna: ENTSO-E) geconsulteerd. Het voorstel betreft een ongewijzigde versie ten opzichte van de versie die is geconsulteerd.
4. De ACM heeft het voorstel op 12 juli 2017 ontvangen. Ook de andere Europese TSB's hebben het voorstel aan hun nationale regulerende instantie ter goedkeuring voorgelegd.
5. Om een zorgvuldige besluitvorming te waarborgen heeft de ACM het voorstel met bijbehorende documenten ter inzage gelegd en gepubliceerd op haar internetpagina. Van de terinzagelegging is kennis gegeven in Staatscourant 49743 van 1 september 2017. De ACM heeft hiermee belanghebbenden in de gelegenheid gesteld zienswijzen te geven. Naar aanleiding van de terinzagelegging zijn geen zienswijzen ontvangen.
6. Alle regulerende instanties hebben elkaar geraadpleegd en in nauwe coördinatie samen gewerkt met het oog op het bereiken van overeenstemming, zoals beschreven in artikel 9, tiende lid, van de CACM Verordening. Op 18 september 2017 hebben alle regulerende instanties overeenstemming bereikt over het goedkeuren van het voorstel.

3/12

² Besluit nummer 06/2016, te raadplegen via

http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf.



Besluit

7. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 2 bevat het wettelijk kader. Het ontvangen voorstel en relevante informatie die de ACM naar aanleiding van het voorstel heeft ontvangen is samengevat in hoofdstuk 3. Hoofdstuk 4 bevat de beoordeling van de aanvraag en hoofdstuk 5 het dictum.
8. Dit besluit bevat twee bijlagen. Deze bijlagen zijn onderdeel van het besluit en bevatten respectievelijk de relevante artikelen van de CACM Verordening en het voorstel.

2 Wettelijk kader

Bevoegdheidsgrondslag ACM

9. De taken waarmee de ACM is belast, zijn vastgelegd in de wet. In de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) zijn deze taken vastgelegd in artikel 5, eerste lid, van de E-wet:
“De Autoriteit Consument en Markt is belast met de aan haar opgedragen taken ter uitvoering van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 714/2009, verordening 713/2009 en verordening 1227/2011, alsmede met het toezicht op de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet, verordening 714/2009, verordening 713/2009 en verordening 1227/2011”.
10. De CACM Verordening is vastgesteld krachtens Verordening 714/2009, waardoor de ACM op grond van artikel 5, eerste lid, van de E-wet ook belast is met taken die voortvloeien uit deze Verordening.
11. De definitie van ‘regulerende instanties’ is opgenomen in artikel 2, tweede lid, aanhef en onder a, van Verordening 714/2009, een definitie die op grond van artikel 2 van de CACM Verordening ook op de CACM Verordening van toepassing is: *“a) ‘regulerende instanties’: de regulerende instanties bedoeld in artikel 35, lid 1, van Richtlijn 2009/72/EG”.*
12. Artikel 35, eerste lid, van Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad (hierna: de Richtlijn) bepaalt dat elke lidstaat *één enkele nationale regulerende instantie aanwijst*. Artikel 5, tweede lid, van de E-wet stelt dat de ACM is aangewezen als de nationale regulerende instantie, bedoeld in artikel 35, eerste lid, van de Richtlijn.
13. Het verzoek van BritNed tot goedkeuring van het voorstel betreft een wijziging van de congestiebeheersprocedures zoals bedoeld in artikel 5, zesde lid, van de E-wet. Op grond van dit artikel beslist de ACM over de goedkeuring van congestiebeheersprocedures voor landsgrensoverschrijdende netten:



Besluit

“De Autoriteit Consument en Markt beslist over de goedkeuring van de door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet gehanteerde congestiebeheersprocedures voor landsgrensoverschrijdende netten.”

14. Artikel 16, vijftiende lid, van de E-wet schrijft voor dat de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de congestiebeheersprocedures ter goedkeuring aan de ACM voor legt, voordat de netbeheerder deze hanteert:
- “Voordat de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet congestiebeheersprocedures hanteert voor landsgrensoverschrijdende netten, legt hij deze procedures ter goedkeuring voor aan de Autoriteit Consument en Markt.”*
15. Artikel 10Aa, derde lid, van de E-wet schrijft vervolgens voor dat het bovenstaande artikel ook op BritNed van toepassing is:
- “Voor een interconnector-beheerder zijn uitsluitend de artikelen 16, eerste lid, onderdeel a, b, j, k en l, tweede lid, onderdeel g, k en m, en vijftiende lid, 24, 26a, eerste lid, 31a, 51, 52 en 79 van overeenkomstige toepassing.”*
- Relevante artikelen CACM Verordening*
16. Artikel 3 van de CACM Verordening bevat de doelstellingen van samenwerking op het gebied van capaciteitstoewijzing en congestiebeheer. In artikel 9 van de CACM Verordening wordt het proces van de vaststelling van voorwaarden of methodologieën beschreven. Artikelen 2 en 15 van de CACM Verordening is relevant in verband met het voorstel. Zie bijlage 1 bij dit besluit voor een overzicht van de in dit randnummer genoemde artikelen.

3 Het voorstel

17. Een capaciteitsberekeningsregio is een geografisch gebied waarbinnen een gecoördineerde capaciteitsberekening wordt toegepast. De vaststelling van capaciteitsberekeningsregio's is neergelegd in het besluit van ACER van 17 november 2016.³ Het voorstel van BritNed heeft betrekking op de Channel-regio.
18. Het voorstel omvat de toewijzing van de toekomstige biedzonegrens tussen België en het Verenigd Koninkrijk aan de Channel-regio. Deze biedzonegrens ontstaat als gevolg van de verwachte ingebruikname van de Nemo Link interconnector tussen deze twee landen in 2018.

³ Besluit nummer 06/2016.



Besluit

19. De nieuwe biedzonegrens bevindt zich geografisch tussen de reeds bestaande biedzonegrenzen van de Channel-regio, namelijk de grenzen tussen Frankrijk-Verenigd Koninkrijk en Nederland-Verenigd Koninkrijk. Daarnaast bestaat er na ingebruikname van Nemo Link grote verwevenheid tussen de drie biedzonegrenzen en tussen de elektriciteitsnetten van Nederland, België, Frankrijk en Verenigd Koninkrijk. Daarom is er voor gekozen om de nieuwe biedzonegrens België-Verenigd Koninkrijk toe te wijzen aan de Channel-regio.
20. Daarnaast omvat het voorstel de toewijzing van Elia System Operator NV/SA, National Grid Electricity Transmission plc en Nemo Link Limited als TSB's aan het Channel-regio in de zin van artikel 15, tweede lid onder c, van de CACM Verordening.

4 Beoordeling

Tijdschema voor tenuitvoerlegging en beschrijving van effect

21. Artikel 9, negende lid, van de CACM Verordening schrijft voor dat het voorstel een voorgesteld tijdschema voor de tenuitvoerlegging bevat. Artikel 2 van het voorstel bevat het tijdschema. De tijdlijn van het voorstel voorziet in onmiddellijke implementatie van het voorstel na de certificering van Nemo Link Limited als TSB.
22. Tevens schrijft artikel 9, negende lid, van de CACM Verordening voor dat het voorstel een beschrijving bevat van het verwachte effect op de doelstellingen van de CACM Verordening. Het voorstel bevat in de preambule 6 tot en met 11 een beschrijving van dit verwachte effect.

Overige eisen

23. Het voorstel is tevens in overeenstemming met de specifieke eisen ten aanzien van de vaststelling van capaciteitsberekeningsregio's zoals vervat in artikel 15 van de CACM Verordening. Volgens dit artikel dient het voorstel voor de vaststelling van een capaciteitsberekeningsregio te worden geraadpleegd overeenkomstig artikel 12 van de CACM Verordening. Hieraan is voldaan in het proces van totstandkoming van dit voorstel.
24. Daarnaast schrijft artikel 15, tweede lid van de CACM Verordening voor dat elke biedzonegrens wordt toegewezen aan één capaciteitsberekeningsregio en dat minimaal die TSB's worden toegewezen aan alle capaciteitsberekeningsregio's waarin zij biedzonegrenzen hebben.



Besluit

25. Alle TSB's tussen de biedzones België en het Verenigd Koninkrijk zijn toegewezen aan het Channel-regio in artikel 1 van het voorstel. Dit zijn de volgende TSB's: Elia System Operator NV/SA, National Grid Electricity Transmission plc en Nemo Link Limited.

Conclusie

26. Op grond van het voorgaande concludeert de ACM dat het voorstel niet in strijd is met de eisen uit de CACM Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed, op grond van artikel 9, dertiende lid, van de CACM Verordening en artikel 5, zesde lid, van de E-wet.



Besluit

5 Dictum

27. De Autoriteit Consument en Markt keurt het voorstel van BritNed voor de wijziging van de afbakening van de Channel-regio goed.
28. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. De Autoriteit Consument en Markt publiceert dit besluit op de internetpagina van de Autoriteit Consument en Markt.
29. Dit besluit treedt in werking op 16 oktober 2017.

's-Gravenhage,
Datum: 12 oktober 2017

Autoriteit Consument en Markt
namens deze,

w.g.

mr. P.C.M. Bijlenga
Teammanager Directie Energie

8/12

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de ACM, Directie Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wetbestuursrecht, de ACM verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de administratieve rechter.



Besluit

Bijlage 1: relevante artikelen CACM Verordening

Procedure en eisen

Artikel 2, aanhef en onder 3, van de CACM Verordening luidt als volgt:

Voor de toepassing van deze verordening gelden de definities van artikel 2 van Verordening (EG) nr. 714/2009, artikel 2 van Verordening (EU) nr. 543/2013 van de Commissie (3) en artikel 2 van Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad (4).

Bovendien wordt verstaan onder:

[...]

3. „capaciteitsberekeningsregio”: een geografisch gebied waarbinnen een gecoördineerde capaciteitsberekening wordt toegepast; [...]

Artikel 3 van de CACM Verordening luidt als volgt:

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.*

Artikel 9 van de CACM Verordening luidt, voor zover relevant, als volgt:

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



Besluit

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.

[...]

6. De voorstellen voor de volgende voorwaarden of methodologieën worden ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties:

[...]

b) de capaciteitsberekeningsregio's, overeenkomstig artikel 15, lid 1;

[...]

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.

[...]

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.

Artikel 12 van de CACM Verordening luidt als volgt:

Raadpleging

1. De TSB's en NEMO's die overeenkomstig de onderhavige verordening verantwoordelijk zijn voor het indienen van voorstellen voor voorwaarden of methodologieën of voor de wijziging daarvan, raadplegen, wanneer als zodanig expliciet is bepaald in deze verordening, de belanghebbenden, inclusief de relevante autoriteiten van elke lidstaat, over hun ontwerpvoorstellen voor voorwaarden of methodologieën. De raadpleging verloopt binnen een tijdsbestek van minimaal één maand.

2. De door de TSB's en NEMO's op Unieniveau ingediende voorstellen voor voorwaarden of methodologieën worden op Unieniveau gepubliceerd en ter raadpleging voorgelegd. Door de



Besluit

TSB's en NEMO's op regionaal niveau ingediende voorstellen worden minimaal op regionaal niveau ter raadpleging voorgelegd. Partijen die voorstellen op bilateraal of multilateraal niveau indienen, raadplegen minimaal de betrokken lidstaten.

3. De entiteiten die verantwoordelijk zijn voor het voorstel voor voorwaarden of methodologieën houden terdege rekening met de standpunten van de belanghebbenden, resulterend uit de overeenkomstig lid 1 opgezette raadplegingen, alvorens zij hun voorstel ter goedkeuring bij de regulerende instanties indienen, als dat is vereist overeenkomstig artikel 9, of alvorens zij het publiceren in de andere gevallen. In alle gevallen wordt voorafgaand aan of gelijktijdig met de publicatie van het voorstel voor voorwaarden of methodologieën een duidelijke en robuuste rechtvaardiging voor het al dan niet in het voorstel opnemen van de uit de raadpleging voortgekomen standpunten gegeven en op een tijdige manier gepubliceerd.

Artikel 15 van de CACM Verordening luidt als volgt:

Regio's voor de capaciteitsberekening

1. Binnen een tijdsbestek van drie maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ontwikkelen alle TSB's gezamenlijk een gemeenschappelijk voorstel voor de afbakening van de capaciteitsberekeningsregio's. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 12 gehouden.

2. In het in lid 1 bedoelde voorstel worden de biedzonegrenzen omschreven die worden toegewezen aan de TSB's die lid zijn van elke capaciteitsberekeningsregio. Aan de volgende eisen wordt voldaan:

a) er wordt rekening gehouden met de in punt 3.2 van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 gespecificeerde regio's;

b) elke biedzonegrens, of indien van toepassing twee afzonderlijke biedzonegrenzen, waardoor interconnectie tussen twee biedzones bestaat, wordt toegewezen aan één capaciteitsberekeningsregio;

c) minimaal die TSB's worden toegewezen aan alle capaciteitsberekeningsregio's waarin zij biedzonegrenzen hebben.

3. Capaciteitsberekeningsregio's die een stroomgebaseerde aanpak gebruiken, worden samengesmolten tot één capaciteitsberekeningsregio indien aan alle volgende voorwaarden is voldaan:

a) hun transmissiesystemen zijn direct met elkaar verbonden;

b) zij nemen deel aan hetzelfde eenvormige day-ahead-of intradaykoppelingsgebied;

c) samensmelting van de desbetreffende regio's is efficiënter dan hen gescheiden te houden. De bevoegde regulerende instanties kunnen een gezamenlijke kosten-batenanalyse eisen van de betrokken TSB's om de efficiëntie van de samensmelting te evalueren.



Besluit

Bijlage 2: het voorstel

**All TSOs' Proposal for Amendment in accordance with Article
9(13) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July
2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and
Congestion Management on the Determination of Capacity
Calculation Regions**

30 June 2017

All TSOs, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is a common proposal for amendment developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) to the Capacity Calculation Regions (hereafter referred to as “CCRs”) as defined in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as the “Proposal for Amendment”).
- (2) On 17 November 2015, all TSOs submitted the “All TSOs’ proposal for Capacity Calculation Regions in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management” (hereafter referred to as the “CACM Regulation”), together with an explanatory note to their respective national regulatory authorities.
- (3) On 17 November 2016 ACER issued its decision 06/2016 on the Electricity Transmission System Operators’ Proposal for the Determination of Capacity Calculation Regions (hereafter referred to as the “CCR Decision”). Annex I to this decision, “Definition of the Capacity Calculation Regions in accordance with Article 15(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management” (hereafter referred to as the “Annex I of the CCR Decision”) sets out the CCRs pursuant to Article 15(1) of the CACM Regulation.
- (4) The CCRs as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation cover all existing bidding zone borders and bidding zone borders due to interconnections which are under construction at the time of approval of the CCR Decision and which are planned to be commissioned before 2018.
- (5) The future Belgium – Great Britain bidding zone border, resulting from the Nemo Link interconnection which is under construction at the time of submission of this document and planned to be commissioned shortly after 2018, is therefore not yet attributed to a CCR.
- (6) All TSOs are of the opinion that timely attribution of a future bidding zone border to a CCR is of utmost importance to:
 - a. facilitate the development and implementation of regional terms and conditions or methodologies, stemming from the CACM Regulation and Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation (hereafter referred to as “FCA Regulation”), for the concerned CCR; and
 - b. provide a clear framework for the implementation of regional terms and conditions or methodologies stemming from the CACM and the FCA Regulations for the future bidding zone border.
- (7) The Netherlands – Great Britain and France – Great Britain bidding zone borders are attributed to the Channel CCR as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation. The Belgium – Great Britain bidding zone border will be geographically located

between those two bidding zone borders. The France-Great Britain, Netherlands-Great Britain and Belgium-Great Britain bidding zone borders will interact in a combined manner both on the Great-Britain network and on the interconnected Belgian, French and Dutch networks. All TSOs are therefore of the opinion that the future Belgium - Great-Britain bidding zone border is to be assigned to the Channel CCR.

- (8) In accordance with Article 9(13) of the CACM regulation, all TSOs hereby issue a Proposal for Amendment to the CCRs as defined in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation related to the existing Channel CCR with the objective to assign the future Belgium – Great Britain bidding zone border to this CCR.
- (9) This Proposal for Amendment takes into account the general principles and goals set in the CACM Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as “Regulation (EC) No 714/2009”). The goal of the CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets, and it sets requirements for the TSOs to co-operate on the level of CCRs, on a pan-European level and across bidding zone borders.
- (10) According to Article 9 (9) of the CACM Regulation, the expected impact of the proposal on the objectives of the CACM Regulation has to be described. This Proposal for Amendment contributes to, and does not hamper in any way, the achievement of the objectives of the CACM Regulation.
- (11) The assignment of the Belgium – Great Britain bidding zone border to the existing Channel Region enables the cross-zonal capacity calculation in the Channel CCR to account for combined interactions of the France - Great Britain, Netherlands - Great Britain and Belgium - Great Britain bidding zone borders on the Great-Britain network and the interconnected Belgian, Dutch and French networks. Therefore this Proposal for Amendment supports in particular the achievement of the following objectives of the CACM Regulation: ensuring optimal use of the transmission infrastructure (objective of Article 3(b) of the CACM Regulation), ensuring operational security (objective of Article 3(c) of the CACM Regulation) and optimising the calculation of cross-zonal capacity (objective of Article 3(d) of the CACM Regulation).

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL FOR AMENDMENT TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

TITLE 1

Amendments

Article 1

Amendments to the Capacity Calculation Regions

1. All TSOs propose to amend the Channel CCR as defined by Annex I of the CCR Decision in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation in following way:
 - a. The Belgium – Great Britain bidding zone border (BE-GB) is included in the Channel CCR;
 - b. The Belgium – Great Britain bidding zone border (BE-GB) is attributed to following TSOs: Elia System Operator NV/SA, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) and Nemo Link Limited (Nemo Link).
2. The amended Channel CCR is shown on map 1 included in the Appendix.

TITLE 2

Final Provisions

Article 2

Implementation date of the amendments

The TSOs shall apply the amendments described under Title 1 as soon as Nemo Link Limited is certified as a TSO following the provisions of Article 3 of Regulation (EC) 714/2009 and Article 10 of Directive 2009/72/EC.

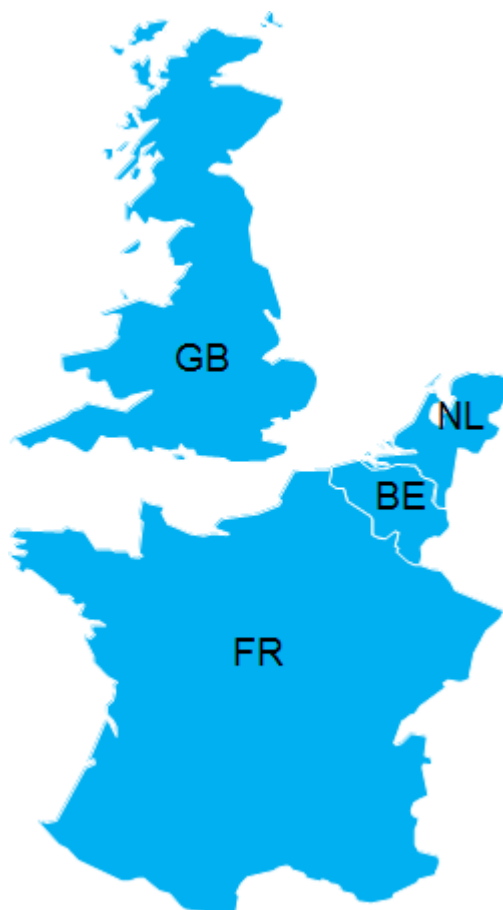
Article 3

Language

The reference language for this Proposal for Amendment shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this Proposal for Amendment into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of this Proposal for Amendment.

Appendix: Map of the amended Channel CCR

1. Capacity Calculation Region: Channel



Map 1: Channel CCR