

Beslissing

(B)2542

15 mei 2023

Beslissing over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor wijzigingen aan de methodologie voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit

Genomen met toepassing van artikel 4, zevende lid, b) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn	4
1.2. Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.....	7
2. ANTECEDENTEN.....	8
2.1. Algemeen.....	8
2.2. Openbare raadpleging.....	9
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	10
3.1. Doel van het voorstel	10
3.2. Het Core SRM Wijzigingsvoorstel	10
3.3. Conformiteit met de algemene beginselen van de FCA Verordening.....	10
4. BESLISSING.....	11
BIJLAGE 1	12
BIJLAGE 2	13

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de aanvraag tot goedkeuring van het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio (hierna: “alle Core TSB’s”) voor wijzigingen aan de methodologie voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit (hierna: “het Core SRM Wijzigingsvoorstel”¹). Dit gebeurt op basis van artikel 4, zevende lid, b) van de Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna: “de FCA Verordening”).

De CREG ontving, op 10 oktober 2022, een gezamenlijke goedkeuringsaanvraag van Elia en alle Core TSB’s voor het Core SRM Wijzigingsvoorstel. Na een verzoek van de CREG en alle Core regulerende instanties om het voorstel in een gewijzigde versie in te dienen, ontving de CREG het finale voorstel van Elia op 23 december 2022. Het is deze versie van het Core SRM Wijzigingsvoorstel dat ter goedkeuring voorligt en die als BIJLAGE 1 aan deze beslissing wordt toegevoegd.

Deze beslissing is opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijke kader. In het tweede deel worden de antecedenten en de openbare raadpleging van het Core SRM Wijzigingsvoorstel toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG de voorgestelde methodes 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 15 mei 2023.

¹ De afkorting SRM wordt gehanteerd in navolging van de Engelstalige titel van het voorstel “*Splitting Rules Methodology*”

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk bepaalt het wettelijke kader dat toepasselijk is op het Core SRM Voorstel en dat de basis vormt voor deze beslissing. Het wettelijke kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de FCA Verordening en Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna: “de Elektriciteitsverordening”).

1.1. VERORDENING (EU) 2016/1719 VAN DE COMMISSIE VAN 26 SEPTEMBER 2016 TOT VASTSTELLING VAN RICHTSNOEREN BETREFFENDE CAPACITEITSTOEWIJZING OP DE LANGERE TERMIJN

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

Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:

a) bevorderen van doeltreffende zoneoverschrijdende handel op de lange termijn door middel van zoneoverschrijdende indekkingsmogelijkheden op de lange termijn voor marktdeelnemers;

b) optimaliseren van de berekening en toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn;

c) zorgen voor niet-discriminerende toegang tot zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn;

d) waarborgen van de niet-discriminerende behandeling van TSB's, het Agentschap, regulerende instanties en marktdeelnemers;

e) rekening houden met de behoefte aan een billijke en ordelijke capaciteitstoewijzing op de langere termijn en ordelijke prijsvorming;

f) waarborgen en verbeteren van de transparantie en betrouwbaarheid van de informatie betreffende de capaciteitstoewijzing op de langere termijn;

g) bijdragen tot de efficiënte langetermijexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie.

3. Artikel 16 van de FCA Verordening verplicht alle TSB's van een capaciteitsberekeningsregio om een voorstel in te dienen voor een methodologie voor het opsplitsen van de zoneoverschrijdende capaciteiten.

1. Uiterlijk bij de indiening van de in artikel 10 genoemde capaciteitsberekeningsmethodologie ontwikkelen de TSB's van elke capaciteitsberekeningsregio gezamenlijk een voorstel voor een methodologie voor het op gecoördineerde wijze opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn tussen verschillende langetermijntijdsbestekken binnen de desbetreffende regio. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 6 gehouden.

2. De methodologie voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn voldoet aan de volgende voorwaarden:

a) de methodologie komt tegemoet aan de indekkingsbehoeften van de marktdeelnemers;

b) de methodologie is in overeenstemming met de capaciteitsberekeningsmethodologie;

c) de methodologie heeft niet tot gevolg dat de mededinging wordt belemmerd, met name wat betreft de toegang tot langetermijnrechten betreffende transmissie.

4. De methodologie voor het opsplitsen van de zoneoverschrijdende capaciteit dient compatibel te zijn met de methodologie voor het berekenen van deze capaciteiten (hierna: “het Core LT CCM Voorstel” voor “long-term capacity calculation methodology”), die wordt ontwikkeld conform de bepalingen in artikel 10 van de FCA Verordening.

1. Uiterlijk zes maanden na de goedkeuring van de in artikel 9, lid 7, van Verordening (EU) 2015/1222 genoemde gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie dienen alle TSB's in elke capaciteitsberekeningsregio een voorstel in voor een gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor langetermijntijdsbestekken binnen de desbetreffende regio. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 6 gehouden.

2. De aanpak die wordt gehanteerd voor de gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie is een gecoördineerde nettotransmissiecapaciteitsaanpak of een stroomgebaseerde aanpak.

3. De capaciteitsberekeningsmethodologie is in overeenstemming zijn met de in artikel 21, lid 1, van Verordening (EU) 2015/1222 voor de day-ahead- en intradaytijdsbestekken vastgestelde capaciteitsberekeningsmethodologie.

4. Met de onzekerheid in verband met capaciteitsberekeningstijdsbestekken op de lange termijn wordt rekening gehouden bij de toepassing van:

a) een veiligheidsanalyse op basis van verscheidene scenario's en van de capaciteitsberekeningsinputs, de in artikel 21, lid 1, onder b), genoemde capaciteitsberekeningsaanpak en de in artikel 21, lid 1, onder c), van Verordening (EU) 2015/1222 genoemde validatie van zoneoverschrijdende capaciteit, of

b) een statistische aanpak op basis van de historische zoneoverschrijdende capaciteit voor de day-ahead- of intradaytijdsbestekken, indien kan worden aangetoond dat door middel van deze aanpak:

i) de efficiëntie van de capaciteitsberekeningsmethodologie wordt verhoogd;

ii) meer rekening wordt gehouden met de onzekerheden van de zoneoverschrijdende capaciteitsberekening op de lange termijn dan door middel van de veiligheidsanalyse overeenkomstig lid 4, onder a);

iii) de economische efficiëntie met hetzelfde niveau van systeemveiligheid wordt verhoogd.

5. Alle TSB's in elke capaciteitsberekeningsregio kunnen de stroomgebaseerde aanpak voor capaciteitsberekeningstijdsbestekken op de lange termijn gezamenlijk toepassen indien aan de volgende voorwaarden wordt voldaan:

a) door de stroomgebaseerde aanpak wordt de economische efficiëntie in de capaciteitsberekeningsregio verhoogd met hetzelfde niveau van systeemveiligheid;

b) de transparantie en de nauwkeurigheid van de stroomgebaseerde resultaten in de capaciteitsberekeningsregio zijn bevestigd;

c) de TSB's geven de marktdeelnemers een termijn van zes maanden om hun processen aan te passen.

6. Indien een veiligheidsanalyse op basis van verscheidene scenario's wordt toegepast voor de ontwikkeling van de capaciteitsberekeningsmethodologie in een capaciteitsberekeningsregio, zijn de in artikel 21, lid 1, (met uitzondering van artikel 21, lid 1, onder a), iv), indien relevant) van Verordening (EU) 2015/1222 vastgelegde eisen betreffende de capaciteitsberekeningsinputs, de capaciteitsberekeningsaanpak en de validatie van zoneoverschrijdende capaciteit van toepassing.

7. Bij het ontwikkelen van de capaciteitsberekeningsmethodologie wordt rekening gehouden met de eisen betreffende de reserveprocedures en de eis van artikel 21, lid 3, van Verordening (EU) 2015/1222.

5. Overeenkomstig artikel 4, zevende lid, b) wordt het Core SRM Wijzigingsvoorstel ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties van een capaciteitsberekeningsregio, in dit geval de Core capaciteitsberekeningsregio.

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

(...)

b) de methodologie voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit overeenkomstig artikel 16;

6. Volgend op artikel 4, achtste lid moeten alle voorstellen en methodologieën, waaronder het Core SRM Wijzigingsvoorstel, een tijdschema voor de tenuitvoerlegging en een beschrijving van hun verwacht effect op de doelstellingen van de FCA Verordening (beschreven in artikel 3) omvatten.

8. 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.

7. Artikel 4, negende lid, bepaalt dat de betrokken regulerende instanties, in dit geval de CREG en alle regulerende instanties van de Core capaciteitsberekeningsregio, binnen een termijn van zes maanden na ontvangst van de voorwaarden of methodologieën een besluit nemen.

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 nauw overleg samen met het oog op het bereiken van overeenstemming. Indien van toepassing 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 en 7 binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door de regulerende instantie of, indien van toepassing, door de laatste betrokken regulerende instantie.

8. Wanneer de regulerende instanties gezamenlijk wijzigingen verzoeken aan het voorstel van de TSB's, dienen deze binnen de twee maanden na ontvangst van dit verzoek een nieuw voorstel (i.e. het gewijzigde Core SRM Voorstel) ter goedkeuring in te dienen zoals beschreven in artikel 4, elfde lid.

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

om een voorstel voor gewijzigde voorwaarden of methodologieën in te dienen, geldt de procedure van lid 4.

1.2. VERORDENING (EU) 2019/943 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD VAN 5 JUNI 2019 BETREFFENDE DE INTERNE MARKT VOOR ELEKTRICITEIT

9. Afdeling 1 van Hoofdstuk III van de Elektriciteitsverordening behandelt de toewijzing van zoneoverschrijdende transmissiecapaciteit in de Europese Unie. In artikel 17 wordt bepaald dat zoneoverschrijdende capaciteiten in verschillende tijdsbestekken aan de marktdeelnemers zal worden toegewezen. De betrokken TSB's dienen een passende structuur voor de toewijzing van de capaciteit doorheen deze tijdsbestekken vast te stellen, rekening houdend met de kenmerken van de markten, de exploitatieomstandigheden van het elektriciteitssysteem en de harmonisering van toewijzingsmechanismes.

1. De transmissiesysteembeheerders voeren ten minste na de gate-sluitingstijden van de zoneoverschrijdende gate-sluitingstijden van de day-ahead- en de intradaymarkt een herberekening van de beschikbare zoneoverschrijdende capaciteit uit. De transmissiesysteembeheerders wijzen de beschikbare zoneoverschrijdende capaciteit plus eventueel resterende zoneoverschrijdende capaciteit die voorheen niet is toegewezen alsmede eventuele zoneoverschrijdende capaciteit die is vrijgegeven door houders van rechten betreffende fysieke transmissie uit voorafgaande toewijzingen toe in het volgende toewijzingsproces voor zoneoverschrijdende capaciteit.

2. De transmissiesysteembeheerders stellen een passende structuur voor de toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit in de verschillende tijdsbestekken, met inbegrip van de day-ahead-en de intradaymarkt en van balancering. Die toewijzingsstructuur moet worden beoordeeld door de betrokken regulerende instanties. Bij het opstellen van hun voorstel houden de transmissiesysteembeheerders rekening met:

a) de kenmerken van de markten;

b) de exploitatieomstandigheden van het elektriciteitssysteem, zoals de gevolgen van de vereffening van vaste programma's;

c) het niveau van harmonisering van de aan de verschillende tijdsbestekken toegewezen percentages en de tijdsbestekken die zijn goedgekeurd voor de verschillende bestaande zoneoverschrijdende mechanismen voor de capaciteitstoewijzing.

(...)

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

10. Op 26 september 2017 werd de FCA Verordening gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie, voor inwerkingtreding op 14 oktober 2017. Deze verordening heeft tot doel het vaststellen van gedetailleerde en geharmoniseerde regels inzake zoneoverschrijdende capaciteitstoewijzing op de langetermijnmarkten. Deze harmonisering dient plaats te vinden op Europees en regionaal niveau.

11. In juli 2020 keurde de CREG, samen met de andere betrokken regulerende instanties, het voorstel van Elia en alle Core TSB's voor de regels voor het opsplitsen van de zoneoverschrijdende capaciteit goed.² De originele versie van dit voorstel werd in augustus 2019 ter goedkeuring voorgelegd; een nieuwe versie werd – na een wijzigingsverzoek van de Core regulerende instanties – ingediend in mei 2020.

12. De huidige regels voor het opsplitsen van de zoneoverschrijdende capaciteit worden op heden bepaald door deze goedgekeurde methodologie. Hierin wordt, onder andere, bepaald dat 80% van de langetermijncapaciteit op wisselstroominterconnectoren (AC voor *alternating current*) aan jaarlijkse veilingen word toegewezen. Voor gelijkstroominterconnectoren (DC voor *direct current*) wordt, in de eerste 3 jaar na inwerkingtreding, 65% toegewezen aan de jaarlijkse veilingen. Deze ratio stijgt tot 80% wanneer de gelijkstroominterconnector 3 jaar operationeel is.

13. Voorafgaand aan de formele indiening van het Core SRM Wijzigingsvoorstel organiseerde ENTSO-E, in naam van de Core TSB's, een publieke consultatie die liep van 21 juli tot en met 20 augustus 2022. Het verslag van de publieke consultatie werd door Elia toegevoegd aan het Core SRM Wijzigingsvoorstel en wordt besproken in sectie 2.2.

14. Op 27 september 2022 ontvingen de Core regulerende instanties van de Core TSB's de gezamenlijke goedkeuringsaanvraag voor het oorspronkelijke Core SRM Wijzigingsvoorstel. De CREG ontving, op 10 oktober 2022 een nationale goedkeuringsaanvraag voor het Core SRM Wijzigingsvoorstel.

15. In december 2022 verzochten de Core regulerende instanties de Core TSB's om een gewijzigde versie van het Core SRM Wijzigingsvoorstel in te dienen. De vorm van het oorspronkelijke goedkeuringsdocument (een geconsolideerde versie van de methodologie, goedgekeurd in 2020, samen met de voorgestelde wijzigingen) kon immers door verschillende regulerende instanties niet worden goedgekeurd. Daarom werden de Core TSB's verzocht om enkel de wijzigingen als een apart document ter goedkeuring in te dienen.

16. Een gewijzigde versie van dit voorstel werd door de Core TSB's in december 2022 ter goedkeuring ingediend. De CREG ontving deze finale versie op 23 december 2022. Het is deze versie van het Core SRM Wijzigingsvoorstel dat het onderwerp uitmaakt van deze beslissing.

² Beslissing (B) [2110](#) over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor een methodologie voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit

17. Volgend op de indiening van het Core SRM Wijzigingsvoorstel, werd door de Core regulerende instanties intensief overleg gepleegd met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over de methodologie. In parallel werden periodieke vergaderingen georganiseerd met de Core TSB's, 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 Core SRM Wijzigingsvoorstel. Deze goedkeuring vond plaats via de unanieme beslissing van het CERRF³ op 3 april 2023. Deze beslissing werd aan de Core TSB's en ACER gecommuniceerd en wordt aan deze beslissing toegevoegd in BIJLAGE 2.

18. De CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg en ondanks het unaniem akkoord tussen de afgevaardigden van de Core 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 om geheel of gedeeltelijk terug te komen op haar beslissing.

2.2. OPENBARE RAADPLEGING

19. Zoals aangehaald in randnummer 13, hebben de Core TSB's een openbare raadpleging met betrekking tot het Core SRM Wijzigingsvoorstel georganiseerd in navolging van de bepalingen in artikel 16 van de FCA Verordening, van 21 juli tot en met 20 augustus 2022. Elia informeerde de Belgische belanghebbenden over de mogelijkheid te reageren op deze raadpleging, via een nieuwsbericht op haar website op 21 juli 2022. De antwoorden die werden ontvangen tijdens de openbare raadpleging werden opgenomen en uitgebreid besproken in het consultatieverslag dat aan het Core SRM Wijzigingsvoorstel werd toegevoegd.

20. 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 Core SRM Voorstel door ENTSO-E, in opdracht van de Core TSB's, zoals beschreven in randnummer 19, effectief en voldoende is. Het Directiecomité van de CREG beslist bijgevolg geen openbare raadpleging met betrekking tot de onderhavige beslissing te organiseren.

³ CERRF = *Core Energy Regulators' Regional Forum*

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

21. Het Core SRM Voorstel omvat twee delen: de preambule en het eigenlijke voorstel. Daarnaast werd ook een verklarende nota, inclusief een verslag van de openbare raadpleging vermeld in 19, opgenomen in het voorstel.

3.1. DOEL VAN HET VOORSTEL

22. De goedkeuring van ACER in november 2021 van de methodologie voor het berekenen van langetermijncapaciteit (hierna: "LT CC" voor *Long-Term Capacity Calculation*) voorziet de introductie van een stroomgebaseerde capaciteitsberekening ("*flow-based*"), in plaats van de huidige berekening op basis van de gecoördineerde nettotransfercapaciteit (hierna: "cNTC" voor *coordinated Net Transfer Capacity*). Deze beslissing bepaalde ook dat de methode voor het opsplitsen van zoneoverschrijdende capaciteit dient te worden gewijzigd om de introductie van een stroomgebaseerde capaciteitsberekening mogelijk te maken.

3.2. HET CORE SRM WIJZIGINGSVOORSTEL

23. Voor wisselstroominterconnectoren worden, onder de traditionele cNTC-aanpak, 80% van de beschikbare langetermijncapaciteit toegewezen aan de jaarlijkse veilingen. Het Core SRM Wijzigingsvoorstel bepaalt dat, in een stroomgebaseerde berekening, dezelfde fractie van 80%, maar toegepast op de beschikbare marge per netwerkelement, aan jaarlijkse veilingen wordt toegewezen. Artikel 1 van het Core SRM Wijzigingsvoorstel bepaalt aldus dat 80% van de RAM (de beschikbare marge of de *Remaining Available Margin*) per kritiek netwerkelement (CNEC ofwel *Critical Network Elements and Contingencies*) aan langetermijnveilingen wordt toegewezen.

24. De overige 20% vermeerderd met eventuele bijkomende marges als gevolg van bijkomende capaciteit vanwege herverkopen van jaarlijkse capaciteit, wordt toegewezen aan de maandelijkse veilingen.

25. Voor gelijkstroominterconnectoren wijzigt de oorspronkelijke methode niet: hier blijft de ratio 65% (eerste 3 jaar) of 80% (na 3 jaar), zoals beschreven in randnummer 12.

3.3. CONFORMITEIT MET DE ALGEMENE BEGINSELEN VAN DE FCA VERORDENING

26. Artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening verplicht de Core TSB's om, in het Core SRM Voorstel, een overzicht te geven van de verwachte impact van dit voorstel op de doelstellingen, op gelijst in artikel 3 van de FCA Verordening. Daarenboven worden de Core TSB's verplicht om een tijdlijn met de verwachte tenuitvoerlegging aan het Core SRM Voorstel toe te voegen.

27. Het oorspronkelijke Core SRM Voorstel⁴ omvat, in paragrafen (6) tot en met (12) van de preambule een duidelijke, gemotiveerde beschrijving van de verwachte impact op de objectieven van de FCA Verordening. Het Core SRM Voorstel omvat, bovendien, in artikel 6, een bepaling met

⁴ Goedgekeurd door de CREG via Beslissing (B) 2110, zie ook randnummer 11

betrekking tot de implementatie van de methodologie. Deze valt samen met de eerste veiling van capaciteit die werd berekend volgens het Core LT CC Voorstel.

28. De CREG is van mening dat, in paragrafen (6) tot en met (12) van de preambule en in artikel 6 van het Core SRM Voorstel is voldaan door de Core TSB's aan de verplichtingen in artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening en dat het Core SRM aldus kan worden goedgekeurd.

4. BESLISSING

Met toepassing van artikel 4, zevende lid, b) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 24 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn beslist de CREG om, om de voorgaande redenen, het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor wijzigingen aan de methodologie voor het opsplitsen van de zoneoverschrijdende capaciteit, goed te keuren.

Deze beslissing tot goedkeuring van het voorstel door de CREG volgt uit de unanieme beslissing van alle regulerende instanties van de Core capaciteitberekeningsregio tijdens het *Core Energy Regulators' Regional Forum* van 3 april 2023 ter goedkeuring van het door alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio ingediende Core SRM Wijzigingsvoorstel.

///

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

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

First amendment of the Core CCR TSOs' methodology for splitting long-term cross-zonal capacity

Engelstalige versie – 23 december 2022

BIJLAGE 2

Agreement by all Core Regulatory Authorities agreed at the Core Energy Regulators' Regional Forum on the "1st amendment of Core CCR TSOs' methodology for splitting long-term cross-zonal capacity in accordance with Article 16 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation"

Engelstalige versie – 3 april 2023