



## De uitbreiding van het flow-based marktkoppelingmechanisme voor capaciteitsberekening tussen alle 13 landen van de Core-regio ondersteunt de energietransitie

- Dit mechanisme optimaliseert binnen de Core-regio de commerciële elektriciteitsuitwisselingen over de nationale grenzen heen en zorgt voor meer socio-economische welvaart
- De invoering van het mechanisme voor de day-ahead markt is een belangrijke stap vooruit naar een geïntegreerde Europese energiemarkt die cruciaal is voor de energietransitie
- De Core-regio zal in de toekomst het mechanisme ook invoeren voor de langetermijn-, intraday- en balancingmarkt

**BRUSSEL – BERLIJN | Op 8 juni 2022 werd het gebruik van het flow-based marktkoppelingmechanisme uitgebreid tot de day-ahead markt in alle 13 landen van de Core-capaciteitsberekeningsregio (Capacity Calculation Region of CCR), waarvan ook België en Duitsland deel uitmaken. Er zijn verschillende CCR's in Europa waarbinnen de berekening van de grensoverschrijdende capaciteit wordt gecoördineerd. Zo kan het elektriciteitstransport tussen landen geoptimaliseerd worden. De productie en het verbruik worden in evenwicht gehouden en de prijsverschillen tussen de landen worden uitgevlakt. Dat creëert meer socio-economische welvaart. Het flow-based mechanisme faciliteert dit proces, omdat het rekening houdt met de congesties in het hele regionale net. De invoering ervan in de volledige Core-regio is een belangrijke stap naar de integratie van de Europese energiemarkt. Zo kan het overschot aan hernieuwbare energie efficiënt worden gedeeld over de grenzen heen wat de energietransitie ondersteunt.**

### Het flow-based mechanisme werkt in het belang van de consument

Elke CCR in Europa wil optimaal gebruik maken van de binnenlandse en grensoverschrijdende elektriciteitsverbindingen, zodat grote volumes elektriciteit op een veilige manier kunnen worden uitgewisseld tussen de lidstaten die deel uitmaken van de regio. Daarom wil elke CCR een gezamenlijke methode invoeren voor de capaciteitsberekening: deze optimaliseert de elektriciteitsvolumes die in de verschillende tijdschikades over de grenzen heen worden verhandeld, houdt vraag en aanbod in evenwicht en vlakt de prijsverschillen uit binnen elke CCR.

Tot gisteren werden er twee verschillende capaciteitsberekeningsmethodes toegepast binnen de Core-regio: de netto transfercapaciteit werd toegepast tussen de grenzen van Oostenrijk, Kroatië, Tsjechië, Hongarije, Duitsland, Luxemburg, Polen, Roemenië, Slowakije en Slovenië (bekend als Centraal Oost-Europa of CEE - Central Eastern Europe); en de flow-based methodologie werd gebruikt tussen Oostenrijk, België, Frankrijk, Duitsland, Luxemburg en Nederland (bekend als Centraal West-Europa of CWE - Central Western Europe).



Neem voor meer informatie contact op met:

**Jean Fassiaux (FR)** | M +32 474 46 87 82 | [jean.fassiaux@elia.be](mailto:jean.fassiaux@elia.be)

**Marie-Laure Vanwanseele (NL)** | M +32 499 86 51 58 | [marielaure.vanwanseele@elia.be](mailto:marielaure.vanwanseele@elia.be)

**Marleen Vanhecke (EN)** | M +32 486 49 01 09 | [marleen.vanhecke@elia.be](mailto:marleen.vanhecke@elia.be)

Gisteren werd - om beide Core-markten volledig te integreren - het flow-based marktkoppelingmechanisme ingevoerd binnen alle grenzen van de Core-regio voor de day-ahead markt. Dat zal de 278 miljoen burgers in de regio met een jaarlijks elektriciteitsverbruik dat op 1,500 TWh wordt geschat, uiteindelijk ten goede komen.

## Voordelen van het flow-based marktkoppelingmechanisme

De flow-base capaciteitsberekenningsmethode is efficiënter dan de netto-transfer capaciteitsmethode. De netto-transfer capaciteitsmethode berekent de grensoverschrijdende capaciteiten op bilaterale basis. Dat betekent dat de berekeningen voor de elektriciteitsuitwisselingen die tussen twee lidstaten plaatsvinden alleen rekening houden met het (geraamde) netgebruik in deze twee landen, terwijl de aanpak bij het flow-based mechanisme veel ruimer is. Hierbij neemt het marktkoppelingalgoritme namelijk het netgebruik en de energiestromen in de hele CCR in aanmerking. Dat betekent dat de grensoverschrijdende uitwisselingen echt kunnen worden geoptimaliseerd en dat de impact van de elektriciteitsuitwisselingen aan één grens bepaald worden, rekening houdend met de grensoverschrijdende elektriciteitsuitwisselingen van de andere landen in de betrokken CCR. Dat maakt dat er maximaal en op een veilige manier gebruik kan worden gemaakt van de interconnectoren in de hele CCR en de prijsverschillen tussen alle lidstaten binnen de CCR kunnen worden uitgevlakt.

Om de invoering van de flow-based methodologie in de Core-regio voor het day-ahead markt voor te bereiden, hebben de 16 transmissiesysteembeheerders en de 10 energiebeurzen die voor de werking van de day-ahead- en intraday-elektriciteitsmarkten instaan (bekend als de 'Nominated Electricity Market Operators) nauw samengewerkt. De uitbreiding is een belangrijke stap voor de Core-regio. In de toekomst zal de flow-based methodologie ook voor de langetermijn-, intraday- en balancing-markten worden ingevoerd om congesties op het net gecoördineerd aan te pakken.

”

*Bij de implementatie van de flow-based marktkoppelingmethodologie in de hele Core-regio heeft Elia Group haar toegevoegde waarde als marktfacilitator kunnen tonen. We hebben heel wat middelen ingezet om belangrijke wijzigingen door te voeren in de marktwerking, die in België, Duitsland en heel Europa voelbaar zullen zijn. Zodra we het bewijs hadden dat onze processen robuust en efficiënt waren, hebben we de methodologie tijdig ingevoerd voor de hele Core. Dit geeft een belangrijke meerwaarde aan alle marktdeelnemers. Bijkomend kan ook de integratie van hernieuwbare energie in het net kan verder worden opgevoerd.*

- **James Matthys-Donnadieu**, Head of Markets bij Elia

“

## Een geïntegreerde Europese markt zal de energietransitie versnellen

De integratie van de Europese energiemarkt wordt door de invoering van de flow-based methodologie in heel de Core-regio bevorderd, wat belangrijk is voor een succesvolle energietransitie. De geïntegreerde markt zal het mogelijk maken om intermitterende hernieuwbare energieproductie efficiënt te beheren en in het net te integreren. Wanneer er zich een dip voordoet in de productie van windenergie in de noordelijke delen van Europa, zal de zonne-energie



die in het zuiden van Europa wordt geproduceerd gemakkelijk kunnen worden vervoerd naar en verkocht aan die regio's.

De invoering van de flow-based methodologie in de hele Core-regio voor de day-ahead markt is dus een belangrijke evolutie voor de verdere uitbouw van de geïntegreerde Europese markt. Eerst moeten de submarkten binnen elke CCR worden geharmoniseerd vooraleer de integratie van deze regio's kan plaatsvinden.



## Over Elia Group

### Een Europese top 5 speler

Elia Group is een belangrijke speler in elektriciteits-transmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindgebruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.192 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,99% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet, wat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

### Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleren we zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk optimaliseren we voortdurend onze operationele systemen en ontwikkelen wij nieuwe marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia Group versnelt zo de energietransitie.

### In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem handelt Elia Group in het belang van de samenleving. We spelen in op de snelle toename van hernieuwbare energiebronnen door ons transmissienet voortdurend aan te passen. We zorgen er ook voor dat onze investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van verschillende spelers in de sector om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

### Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder leveren we ook consultingdiensten aan internationale klanten via onze dochteronderneming Elia Grid International (EGI). Elia (België) maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link, dat de eerste onderzeese elektrische interconnector beheert tussen België en het Verenigd Koninkrijk.

De juridische entiteit Elia Group is een beursgenoteerde onderneming waarvan de belangrijkste referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

Neem voor meer informatie contact op met:

#### Corporate Communication

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | [jean.fassiaux@elia.be](mailto:jean.fassiaux@elia.be)

Marie-Laure Vanwanseele (NL) | M +32 499 86 51 58 | [marielaure.vanwanseele@elia.be](mailto:marielaure.vanwanseele@elia.be)

Marleen Vanhecke (EN) | M +32 486 49 01 09 | [marleen.vanhecke@elia.be](mailto:marleen.vanhecke@elia.be)

Elia Group SA/NV