
Project tot wijziging van methodologie van Elia voor het bepalen van de vereiste balanceringscapaciteit

September 20, 2022

Versie voor publieke consultatie

Inhoud

Article 1. Delen van reserves.....	4
Article 2. Tijdsplanning voor implementatie.....	5

DE BELGISCHE TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDER, OVERWEGENDE HETGEEN VOLGT:

1. Overeenkomstig artikel 228 §3 1° van het Federaal Technisch Reglement (hierna "FTR") heeft Elia een voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan de bevoegde regulerende instantie, de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna "CREG"), betreffende de methodologie om de vereiste balanceringscapaciteit in het LFC-blok van Elia (hierna "LFC Means") te bepalen. De CREG heeft dit initiële voorstel op 6 december 2019 goedgekeurd. Het laatste voorstel tot wijziging is op 17 december 2020 door de CREG goedgekeurd.
2. Elia heeft, in haar hoedanigheid van verantwoordelijke voor het opstellen van een voorstel van voorwaarden of methodologieën, een voorstel uitgewerkt om de berekening van het vereiste balanceringscapaciteit te wijzigen. Elia raadpleegt de belanghebbenden over het ontwerpvoorstel. Deze raadpleging vindt plaats van 20 september tot 11 oktober 2022.

LEGT HET VOLGENDE VOORSTEL TER GOEDKEURING VOOR AAN DE CREG:

Article 1. Delen van reserves

Er werd een nieuw Artikel (4)⁷ ingevoegd om Elia in staat te stellen de bijdrage voor het delen van reserves tijdelijk te verlagen wanneer het een mededeling ontvangt van een “Critical Grid Situation” betreffende een probleem van bevoorradingszekerheid in één of meerdere van de landen waarmee Elia een overeenkomst inzake het delen van reserves heeft gesloten:

“7. Vanaf 1 november 2022 tot 31 maart 2023 kan Elia tijdelijk de bijdrage van de positieve gedeelde reservecapaciteit, inbegrepen in de dimensionering zoals gespecificeerd in Artikel 4(6), reduceren tot 0 MW wanneer het van het relevante regionale coördinatiecentrum een mededeling ontvangt van een “Critical Grid Situation” betreffende een probleem van bevoorradingszekerheid in één of meerdere landen waarmee Elia een overeenkomst voor het delen van reserves heeft:

- a. Vanaf D-3, en tot aan de bekendmaking van de aan te kopen positieve balanceringscapaciteit overeenkomstig Artikel 6(5),
 - i. zal Elia zo snel als redelijkerwijs mogelijk de markt informeren (via Elia’s inside information platform, Elia Group IIP) over de vermindering van de bijdrage van de positieve gedeelde capaciteit tot 0 MW na ontvangst van de “Critical Grid Situation”;*
 - ii. kan Elia de informatie om de bijdrage van het positieve gedeelde capaciteit tot 0 MW te verminderen, actualiseren.**
- b. Elia zal de vermindering van de bijdrage van de positieve gedeelde capaciteit tot 0 MW beperken tot één of meerdere CCTU’s van dag D die betrekking hebben op de periodes die als risicovol worden beschouwd.*
- c. Elia zal de ontvangen mededelingen van het regionaal coördinatiecentrum zo snel als redelijkerwijs mogelijk na het ontvangen van de “Critical Grid Situation” aan de CREG bezorgen.*
- d. Elia zal uiterlijk één maand na 31 maart 2023 aan de CREG rapporteren over de beschikbaarheid van de gedeelde volumes met de buurlanden tijdens periodes die gerelateerd zijn aan een “Critical Grid Situation.”*

Om dit proces toe te laten wordt in Artikel 5(6) een verwijzing naar de vaste waarde van 250 MW positieve gedeelde capaciteit geschrapt. Deze paragraaf wordt vervangen door: “[...] Uit de analyse van de beschikbaarheid van niet-gecontracteerde biedingen voor mFRR balanceringsenergie, aangevuld met de beschikbare gedeelde FRR capaciteit, blijkt dat er geen significante positieve capaciteit beschikbaar is bovenop de positieve gedeelde capaciteit gespecificeerd in Artikel 4(6);”.

Daarnaast worden enkele verduidelijkingen voorgesteld voor Artikel 4(6). Het artikel wordt vervangen door:

“6. In overeenstemming met Artikel 4(5), rekening houdend met een 99e percentiel criterium voor het bepalen van de noden aan reservecapaciteit op basis van een waarschijnlijkheidsverdeling van de verwachte positieve en negatieve onevenwichten van het LFC-blok, zoals gespecificeerd in Artikel 8(2) van de LFCBOA, rekening houdend met een

analyse van de historische beschikbaarheid van de resterende transmissiecapaciteit na de intraday-periode, en rekening houdend met de vereiste om de geplande activeringen te beperken aangezien de activering van de gedeelde reserves een uitzonderlijke maatregel moet blijven, bepaalt Elia:

- a. de in de dimensionering opgenomen positieve gedeelde capaciteit vast op 250 MW;*
- b. de in de dimensionering opgenomen negatieve gedeelde capaciteit vast op 350 MW”*

Article 2. Tijdsplanning voor implementatie

Artikel 7 wordt aangepast om het tijdschema voor de uitvoering van dit voorstel te specificeren. De paragraaf wordt vervangen door:

“1. De LFC Means treedt in werking na goedkeuring door de nationale regelgevende instantie. De LFC Means treedt niet in werking voor 30 oktober 2022, de dag waarop de balanceringscapaciteit voor 1 november 2022 bepaald wordt.”