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

18 augustus 2023 - Versie voor openbare raadpleging

Inhoud

Article 1. Dimensionering van de reservecapaciteit voor aFRR en mFRR	4
Article 2. Delen van reserves.....	4
Article 3. Tijdsplanning voor implementatie.....	5

DE BELGISCHE TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDER, OVERWEGENDE HETGEEN VOLGT:

1. Overeenkomstig Artikel 213(1) van de Gedragscode (bepaald door CREG in beslissing B2409 van 20 oktober, 2022) heeft Elia Transmission Belgium (hierna "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 22 december 2022 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.
3. Elia raadpleegt de belanghebbenden over het ontwerpvoorstel. Deze raadpleging vindt plaats van 18 augustus tot 15 september 2023.

LEGT HET VOLGENDE VOORSTEL TER GOEDKEURING VOOR AAN DE CREG:

Article 1. Dimensionering van de reservecapaciteit voor aFRR en mFRR

Artikel 3(1) werd gewijzigd om te anticiperen op de inwerkingtreding van de nieuwe dimensioneringsmethodologie voor aFRR vanaf 1 oktober 2024, zoals goedgekeurd door CREG op 19 juli 2023 in de operationele overeenkomst van het Elia LFC block (hierna LFCBOA).

“1. Elia bepaalt de waarde voor de noden aan positieve en negatieve reservecapaciteit voor aFRR en mFRR aan de hand van de methodologieën die in artikel 8 en 9 van de LFCBOA worden uiteengezet:

- a. Tot 1 oktober 2024 bepaalt Elia een vaste ‘statische’ waarde voor de positieve en negatieve aFRR noden op basis van de dimensioneringsmethodologie zoals gespecificeerd in de versie van de LFCBOA goedgekeurd op 14 juli 2022.*
- b. Vanaf 1 oktober 2024 bepaalt Elia voor elke periode van 24 uur één waarde voor positieve en één waarde voor negatieve aFRR noden voor de volgende dag op basis van de dynamische dimensioneringsmethodologie zoals gespecificeerd in de laatste versie van de LFCBOA goedgekeurd door CREG. Deze waardes blijven constant voor ieder van de zes periodes van vier uur.*
- c. Elia bepaalt voor elk van de zes periodes van vier uur een waarde voor de positieve en een waarde voor negatieve mFRR noden op basis van de dynamische dimensioneringsmethodologie zoals gespecificeerd in de laatste goedgekeurde versie van de LFCBOA.”*

Article 2. Delen van reserves

Artikel 4(7) is gewijzigd om de voor de winterperiode 2022-2023 geplande maatregel ten uitvoer te leggen als een structureel mechanisme, onafhankelijk van jaar of seizoen.

“7. Elia kan 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 (dag D zijnde de leveringsdatum), 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. Elia zal de beslissing om de bijdrage van de positieve gedeelde reservecapaciteit te verlagen tot 0 MW bijwerken naar aanleiding van nieuwe informatie over de “Critical Grid Situation”.**

b. Elia zal de vermindering van de bijdrage van de positieve gedeelde reservecapaciteit 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 jaarlijks uiterlijk één maand na 31 maart aan de CREG rapporteren over de beschikbaarheid van de gedeelde volumes met de buurlanden tijdens periodes die gerelateerd zijn aan een "Critical Grid Situation" voor de afgelopen periode.

Article 3. 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 CREG.

- a. De wijzigingen in artikel 3 treden niet in werking vóór 1 oktober 2024, met de inwerkingtreding van de nieuwe aFRR-dimensioneringsmethodologie goedgekeurd in de LFCBOA.*
- b. De wijzigingen in artikel 4(7), treden niet in werking voor 1 november 2023."*