
Voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor het LFC-blok van Elia

18 augustus 2023 - Versie voor openbare raadpleging

Inhoud

Overwegende hetgeen volgt,	3
Artikel 1. Tijdschema voor de implementatie	4
Artikel 2. Bepaling van de ratio van automatisch FRR en handmatig FRR.....	4
Artikel 3. Escalatieprocedures overeenkomstig artikel 157, lid 4, van de SOGL	5

DE BELGISCHE TRANSMISSIENETBEHEERDER, REKENING HOUDEND MET
ONDERSTAANDE ELEMENTEN,

Overwegende hetgeen volgt,

1. Overeenkomstig artikel 6(3)e, en artikel 119(1) van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor het beheer van het elektriciteitstransmissiesystemen (hierna "SOGL"), heeft Elia Transmission Belgium (hierna "Elia") een voorstel betreffende de operationele overeenkomst van het LFC-blok van Elia (hierna "LFCBOA") ter goedkeuring ingediend bij de betrokken regulerende instantie, de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna "CREG"). De CREG heeft dit initiële voorstel op 27 mei 2019 goedgekeurd. Het laatste voorstel tot wijziging werd door de CREG goedgekeurd op 19 juli 2023.
2. Dit document is een wijzigingsvoorstel van Elia met betrekking tot de methodologieën en voorwaarden die zijn opgenomen in de LFCBOA voor het LFC-blok van Elia, overeenkomstig artikel 7(4) van de SOGL.
3. Elia raadpleegde de belanghebbenden over het ontwerpvoorstel overeenkomstig artikel 11 van de SOGL van 18 augustus 2023 tot 15 september 2023.

LEGT HET VOLGENDE VOORSTEL TER GOEDKEURING VOOR AAN DE CREG:

Artikel 1. Tijdschema voor de implementatie

Artikel 2 wordt aangepast om het tijdschema voor de tenuitvoerlegging van dit voorstel te specificeren, i.e. de noodprocedure voor aFRR dimensionering en de biedingsverplichting als onderdeel van de escalatieprocedure, alsook om de planning voor de tenuitvoerlegging van de paragrafen die in de vorige versie van de LFCBOA werden goedgekeurd en nog steeds onderhevig zijn aan tenuitvoerlegging, te actualiseren. Het artikel wordt vervangen door:

"

- 1. De implementatie van de noodprocedure voor aFRR dimensionering zoals gespecificeerd in artikel 9(10) treedt in werking op 1 oktober 2024 (leveringsdatum) na goedkeuring door de CREG, samen met de inwerkingtreding van de dynamische methodologie voor aFRR dimensionering die werd goedgekeurd in de vorige versie van de LFCBOA op 19 juli 2023 (Beslissing B2538).*
- 2. De tenuitvoerlegging van de biedverplichting in artikel 13, paragraaf 9 en 10, treedt in werking op 1 november 2023 (leveringsdatum), na goedkeuring door de CREG.*
- 3. De wijzigingen in artikel 4, artikel 7, artikel 12 en artikel 13 goedgekeurd door de CREG op 19 juli, 2023 (Beslissing B2538) zullen in werking treden samen met de wijzigingen goedgekeurd door de CREG op 10 februari 2022 (Beslissing B2344) met inbegrip van de verkorting van de volledige activeringstijd van mFRR tot 12,5 minuten zoals bepaald in artikel 14 van de LFCBOA. De wijzigingen in artikel 4, artikel 7, artikel 12 artikel 13 en artikel 14 zullen in werking treden samen met de inwerkingtreding van het expliciet bieden voor mFRR-balanceringsenergie en de wijziging van de volledige activeringstijd van mFRR in de versie van de Voorwaarden en Modaliteiten voor de aanbieders balanceringsdiensten voor de frequentieherstelreserve met manuele activering (mFRR), hierna de T&C BSP mFRR genoemd, die de toetreding van Elia tot het mFRR-platform bewerkstelligd.*
- 4. De verkorting van de volledige activeringstijd van aFRR naar 5 minuten zoals bepaald in artikel 14, goedgekeurd door de CREG op 19 juli 2023 (Beslissing B2538) van de LFCBOA zal in werking treden samen met de herziening van de volledige activeringstijd van aFRR met de inwerkingtreding van een volgende versie van de Voorwaarden en Modaliteiten voor de aanbieders balanceringsdiensten voor de frequentieherstelreserve met automatische activering (aFRR), hierna de T&C BSP aFRR genoemd."*

Artikel 2. Bepaling van de ratio van automatisch FRR en handmatig FRR

Artikel 9 wordt aangevuld met een paragraaf 10 om een noodprocedure op te nemen voor gevallen waarin de dynamische berekening van de aFRR-dimensionering niet kon worden uitgevoerd wegens technische problemen met de berekeningsinstrumenten (bv. gegevenskwaliteit of IT-problemen).

"10. Als er zich een technisch probleem voordoet met de berekening, zal Elia terugvallen op vaste waarden die berekend zijn in de maand vóór de dag waarvoor het reservevermogen wordt berekend:

- a. voor opwaartse aFRR noden berekend als het 99%-percentiel van de waarschijnlijkheidsverdeling van de positieve gesimuleerde aFRR activeringen op basis van historische waarnemingen van systeemonevenwichten en onbalansnetting voor een periode van twee jaar, eindigend één maand voor de maand van de dag waarvoor het reservevermogen wordt berekend, zoals bepaald in paragraaf 5 en 6 waarna de correctiefactoren worden toegepast bepaald zoals bepaald in paragraaf 8;
- b. voor neerwaartse aFRR noden berekend als het 1%-percentiel van de waarschijnlijkheidsverdeling van de negatieve gesimuleerde aFRR activeringen op basis van historische waarnemingen van systeemonevenwichten en onbalansnetting voor een periode van twee jaar, eindigend één maand voor de maand van de dag waarvoor het reservevermogen wordt berekend, zoals bepaald in paragraaf 5 en 6 waarna de correctiefactoren worden toegepast bepaald zoals bepaald in paragraaf 8;

Artikel 3. Escalatieprocedures overeenkomstig artikel 157(4) van de SOGL

Artikel 13 wordt aangevuld met twee paragrafen 9 en 10 om een biedverplichting in te voeren tijdens de eerste veiling voor mFRR balanceringscapaciteit tijdens perioden van krappe marktomstandigheden in België en/of Frankrijk. Het is belangrijk op te merken dat deze leden in werking zouden treden na goedkeuring van de CREG vanaf 1 november 2023 (leveringsdatum).

De overige leden van dit artikel, zoals gespecificeerd in artikel 1 van dit document, zullen pas in werking treden samen met de inwerkingtreding van de volgende versie van de T&C BSP mFRR die de toetreding van Elia tot het mFRR-platform bewerkstelligd.

"9. De BSP's zijn verplicht om mFRR-balanceringscapaciteit aan te bieden zodra Elia het risico op een bevoorradingszekerheidsprobleem in België en/of Frankrijk bevestigt. Dergelijke bevestiging wordt door Elia gepubliceerd na ontvangst van een mededeling over een "Critical Grid Situation" van het betrokken Regionaal Coördinatiecentrum.

- a. *Vanaf D-3 (dag D zijnde de leveringsdatum) en tot aan de publicatie van de aan te kopen positieve balanceringscapaciteit overeenkomstig artikel 6(5) van de LFC Means,*
 - i. *Zal Elia de markt zo snel als redelijkerwijs mogelijk na ontvangst van de "Critical Grid Situation" van het net informeren (via zijn Inside Information Platform, Elia Group IIP) over de biedverplichting,*
 - ii. *Elia kan de informatie bijwerken om de biedverplichting toe te passen op basis van nieuwe informatie van het betrokken Regionaal Coördinatiecentrum.*
- b. *De biedverplichting wordt toegepast op alle CCTU's van dag D waarvoor de "Critical Grid Situation" een bevoorradingszekerheidsprobleem vaststelt tijdens ten minste één kwartier.*

- c. Wanneer een "Critical Grid Situation" wordt geïdentificeerd, bezorgt Elia zo snel als redelijkerwijs mogelijk alle communicatie ontvangen van het Regionaal Coördinatiecentrum aan de CREG.*
- 10. Wanneer een biedverplichting wordt toegepast overeenkomstig de vorige paragraaf, zijn de BSP's verplicht om hun mFRR-capaciteit in te bieden op de veiling die door de systeembeheerder wordt georganiseerd om 10:00 D-1 voor de CCTU(s) voor welke de biedverplichting van toepassing is en dit:*
- a. voor alle beschikbare positieve mFRR balanceringscapaciteit die voor hen beschikbaar is via gecoördineerde productie-eenheden,*
 - b. voor elke individuele BSP binnen de grenzen van de mFRR balanceringscapaciteit die aan de BSP's is meegedeeld overeenkomstig artikel 6(5) van de LFC Means."*