
**Voorstel betreffende wijzigingen aan de voorwaarden
en modaliteiten voor de aanbieders van
balanceringsdiensten voor
Frequentieherstelreserves met automatische
activering (aFRR)
("Wijzigingsvoorstel T&C BSP aFRR")**

10/02/2021

INHOUD

Inhoud	2
<i>Overwegende hetgeen volgt</i>	<i>3</i>
<i>DEEL I: Wijzigingen aan de T&C BSP aFRR</i>	<i>5</i>
<i>Artikel 2 Implementatieplan</i>	<i>5</i>
<i>DEEL II: Wijzigingen aan het BSP contract aFRR</i>	<i>5</i>
<i>ART. II.1 Definities</i>	<i>5</i>
<i>ART. II.9 Aankoop van aFRR-Capaciteit</i>	<i>5</i>
<i>Bijlage 7.F Volumeverdeling tussen 'all-CCTU'- en 'per-CCTU' capaciteitsveilingen</i>	<i>5</i>

DE BELGISCHE TRANSMISSIENETBEHEERDER, REKENING HOUDEND MET ONDERSTAANDE ELEMENTEN,

Overwegende hetgeen volgt

- (1) De Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 stelt de richtsnoeren vast voor elektriciteitsbalancing (hierna "EBGL"), dewelke in werking is getreden op 18 december 2017.
- (2) ELIA Transmission Belgium nv (hierna "ELIA") is verantwoordelijk voor de werking van het Belgische transmissiesysteem, waarvoor het over een eigendomsrecht of minstens een gebruiksrecht beschikt. ELIA werd aangewezen als Transmissienetbeheerder (TSB), in overeenstemming met de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en ziet toe op de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van het Belgische transmissiesysteem.
- (3) Overeenkomstig artikel 4(1), artikel 5(4)c en artikel 18 van EBGL heeft ELIA een voorstel opgesteld betreffende de voorwaarden en modaliteiten voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de Frequentieherstelreserve met automatische activering (aFRR) (hierna "T&C BSP aFRR"), dat door de relevante regulerende instanties is goedgekeurd.
- (4) In dit verband zijn de T&C BSP aFRR in werking getreden op 28 september 2020.
- (5) Overeenkomstig Artikel 6(3) van EBGL, kan ELIA verzoeken om deze T&C BSP aFRR te wijzigen. Het wijzigingsvoorstel van de T&C BSP aFRR werd overeenkomstig de procedure van artikel 10 ter raadpleging voorgelegd van 6 november tot 6 december 2020 en wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de relevante regulerende instanties overeenkomstig de in de artikelen 4 en 5 uiteengezette procedure.
- (6) Dit document is een voorstel tot wijzigingen van ELIA betreffende de T&C BSP aFRR en houdt rekening met de algemene principes, doelstellingen en methodologieën bepaald in EBGL:
 - (a) Het bevorderen van effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten overeenkomstig Artikel 3(1)a van EBGL;
 - (b) Het verbeteren van de efficiëntie van balancing van de Europese en nationale balanceringsmarkten overeenkomstig Artikel 3(1)b van EBGL;
 - (c) Het integreren van de balanceringsmarkten en het bevorderen van de mogelijkheden voor de uitwisseling van balanceringsdiensten, tegelijk met het bijdragen tot de operationele veiligheid overeenkomstig Artikel 3(1)c van EBGL;
 - (d) Het bijdragen tot de efficiënte langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie, en tegelijk het vergemakkelijken van de efficiënte en consistente werking van day-

aheadmarkten, intradaymarkten en balanceringsmarkten overeenkomstig Artikel 3(1)d van EBGL;

- (e) Ervoor zorgen dat de inkoop van balanceringsdiensten eerlijk, objectief, transparant en marktgebaseerd is, dat geen ongeoorloofde belemmeringen voor nieuwe marktdeelnemers worden gecreëerd, dat de liquiditeit van balanceringsmarkten wordt bevorderd en dat ongeoorloofde verstoringen op de interne markt voor elektriciteit worden voorkomen overeenkomstig Artikel 3(1)e van EBGL;
 - (f) Het vergemakkelijken van de deelname van vraagrespons, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, en er tegelijk voor zorgen dat zij concurreren met andere balanceringsdiensten op een gelijk speelveld en, voor zover nodig, onafhankelijk optreden als ze één verbruikersinstallatie bedienen, overeenkomstig Artikel 3(1)f van EBGL;
 - (g) Het vergemakkelijken van de deelname van hernieuwbare energiebronnen en het bijdragen tot de verwezenlijking van de doelstelling van de Europese Unie betreffende de doorbraak van hernieuwbare energiebronnen overeenkomstig Artikel 3(1)g van EBGL.
- (7) Overeenkomstig Artikel 5(5) van EBGL dient het voorstel eveneens een tijdschema voor de implementatie van deze T&C BSP aFRR te bevatten, alsook een beschrijving van het verwachte effect ervan op de doelstellingen van deze verordening.
- (8) Overeenkomstig Artikel 7 en 12(3)(g) van EBGL zal Elia deze T&C BSP aFRR publiceren op zijn website in de referentietalen Nederlands en Frans, alsook in het Engels.

DIENT HET VOLGENDE VOORSTEL TOT WIJZING VAN DE T&C BSP aFRR IN BIJ DE RELEVANTE REGULERENDE INSTANTIES:

DEEL I: Wijzigingen aan de T&C BSP aFRR

Artikel 2 Implementatieplan

- (1) Artikel 2(1) wordt vervangen door “Deze T&C BSP aFRR zijn in werking getreden op de leveringsdag van 25 oktober. De resulterende volumeverdeling is vastgesteld voor de "all-CTTU"-capaciteitsveiling van 23 oktober en in de "per-CCTU"-capaciteitsveiling van 24 oktober.”

DEEL II: Wijzigingen aan het BSP contract aFRR

ART. II.1 Definities

- (2) De volgende definitie is toegevoegd:

“36. Cap Aanpassingsvariabele of ‘CAV’: Een variabele die deel uitmaakt van de bepaling van de cap voor het volume dat in de ‘per-CCTU’ capaciteitsveiling wordt aangekocht en die een waarde verschillend van nul kan krijgen (positief of negatief) om de werking van de aFRR-capaciteitsveilingen te verbeteren. Een afzonderlijke CAV wordt bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct. De CAV wordt gepubliceerd op de website van ELIA.”

ART. II.9 Aankoop van aFRR-Capaciteit

- (3) Het volgende Artikel II.9.10 is toegevoegd:

“ELIA controleert op regelmatige basis hoe adequaat de CAV is. Op eigen initiatief of op verzoek van de CREG bezorgt Elia de CREG een studie waarin de impact wordt geanalyseerd die een geactualiseerde CAV heeft op de aFRR capaciteitsveilingen. Deze studie dient als basis voor de rechtvaardiging voor de CREG om de inwerkingtreding van een geactualiseerde CAV te aanvaarden of te verwerpen. ELIA zal de BSP op de hoogte brengen van de datum van inwerkingtreding en de geactualiseerde CAV op de website van ELIA publiceren binnen een termijn van drie Werkdag nadat aanvaarding van de CREG.”

Bijlage 7.F Volumeverdeling tussen ‘all-CCTU’- en ‘per-CCTU’ capaciteitsveilingen

- (4) De onderstaande paragraaf:

“Het volume dat zal worden aangekocht in de 'per-CCTU'-capaciteitsveilingen voor Dag D wordt bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct overeenkomstig de volgende procedure:”

wordt vervangen door:

“Het volume dat zal worden aangekocht in de 'per-CCTU'-capaciteitsveilingen voor Dag D wordt bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct. Dit volume aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), dat wordt aangekocht in de 'per-CCTU' capaciteitsveiling, is onderworpen aan een cap die neerkomt op de

som, over alle partijen met een geldig BSP Contract aFRR, van de $aFRR_{\max,up}$ (respectievelijk $aFRR_{\max,down}$) exclusief afkomstig van DP_{PG} en de CAV. De CAV is 0 MW, tenzij aangepast volgens het in Art. II.9.10 beschreven proces.

Buiten deze cap zal het volume dat wordt aangekocht in de 'per-CCTU'-capaciteitsveilingen voor Dag D worden bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct overeenkomstig de volgende procedure:"

(5) De onderstaande paragraaf:

"6. Het volume VD dat zal worden aangekocht in de 'per-CCTU'-capaciteitsveilingen voor Dag D wordt bepaald door achtereenvolgens de volgende voorwaarden toe te passen:

- Als V_{avg} lager is dan of gelijk aan 10 MW, is het aan te kopen volume gelijk aan 10 MW"

wordt vervangen door:

"6. Het volume VD dat zal worden aangekocht in de 'per-CCTU'-capaciteitsveilingen voor Dag D wordt bepaald door achtereenvolgens de volgende voorwaarden toe te passen:

- Als V_{avg} lager is dan of gelijk aan 10 MW, is het aan te kopen volume gelijk aan 10 MW¹³

Voetnoot 13: 10MW of de waarde van de cap, indien dat lager is."