Voorstel betreffende wijzigingen aan de voorwaarden en modaliteiten voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR)

(“Wijzigingsvoorstel T&C BSP aFRR”)

18/02/2022

Inhoud

Overwegende hetgeen volgt 3

DEEL I: Wijzigingen aan de T&C BSP aFRR 5

Artikel 2 Implementatieplan 5

DEEL II: Wijzigingen aan het BSP contract aFRR 6

ART. II.1 Definities 6

ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGSPUNTEN 9

ART. II.6 COMMUNICATIETEST 11

ART. II.8 PREKWALIFICATIETEST 12

ART. II.9 AANKOOP VAN AFRR-CAPACITEIT 12

ART. II.11 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN 12

ART. II.12 ACTIVERING 15

ART. II.13 BASELINECONTROLE 15

ART. II.16 VERGOEDING 16

ART. II.18 FACTURERING EN BETALING 17

ART. II.19 ACTIVERING VAN DE AFRR-DIENST VOOR ANDERE DOELEINDEN 18

BIJLAGE 2: PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT 20

BIJLAGE 5: KWALITEIT VAN DE BASELINE 20

BIJLAGE 7: CAPACITEITSVEILINGEN 21

BIJLAGE 9. INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN 33

BIJLAGE 10: ACTIVERING 36

BIJLAGE 11: ACTIVERING VOOR REDISPATCHING 38

BIJLAGE 13: ACTIVERINGSCONTROLE 40

BIJLAGE 14: VERGOEDING IN HET GEVAL VAN FALLBACK 41

BIJLAGE 15: PENALITEITEN 43

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 elektriciteitsbalancering (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 25 oktober 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 balancering 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 WIJZINGING 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) De in dit artikel genoemde data verwijzen naar de datum van de levering van de aFRR energiediensten.

(2) De inwerkingtreding van deze T&C BSP aFRR zal in 2 stappen gebeuren.

(3) Met uitzondering van de definitie van CBMP en van het aFRR-Platform, de nieuwe Bijlage 14 (Vergoeding in het geval van fallback) en de wijzigingen met betrekking tot de artikelen II.16.6, II.16.7, II.16.8 en II.16.9, zullen deze T&C BSP aFRR ten vroegste 1 maand na de goedkeuring door de CREG en niet eerder dan 21 april 2022 in werking treden. De exacte datum zal worden bepaald rekening houdend met de volgende elementen:

- De afwerking van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen om Elia in staat te stellen de balanceringsdienst voor de automatische reserve voor frequentieherstel uit te voeren.
- De technische, operationele en commerciële paraatheid van een voldoende aantal leveranciers van balanceringsdiensten voor automatische frequentieherstelreserves om, zowel technisch als economisch, een succesvolle go-live van het nieuwe aFRR-ontwerp te garanderen.

De precieze datum van de inwerkingtreding en de implementatie van de T&C BSP aFRR (met uitzondering van de hierboven vermelde onderdelen) zal door Elia worden bepaald na overleg met de CREG en zal ten minste 4 weken voor deze inwerkingtreding worden gepubliceerd.

(4) De definitie van CBMP en van het aFRR-Platform, de nieuwe bijlage 14 (Vergoeding in het geval van fallback) en de wijzigingen met betrekking tot de artikelen II.16.6, II.16.7, II.16.8 en II.16.9, van deze T&C BSP aFRR zullen ten vroegste 1 maand na de goedkeuring door de CREG en niet eerder dan 22 juni 2022 in werking treden. De exacte datum zal worden bepaald rekening houdend met de volgende elementen:

- De inwerkingtreding van de eerste stap.
- Een evaluatie die bevestigt dat de implementatie van die onderdelen van de T&C BSP aFRR niet zou leiden tot een blokkerend punt voor de efficiënte werking van de Belgische balanceringsmarkt.

De exacte datum van de inwerkingtreding en de implementatie van die specifieke onderdelen van T&C BSP aFRR zal door Elia worden bepaald na overleg met de CREG en met de marktpartijen en zal ten minste 1 week voor deze inwerkingtreding worden gepubliceerd, gezien het feit dat er geen verdere implementatie-inspanningen voor de BSP's zijn.

DEEL II: Wijzigingen aan het BSP contract aFRR

Voorafgaande opmerkingen:

(1) Als gevolg van de wijzigingen zal de nummering van de artikelen, van de bijlagen en van de definities worden aangepast na elk van de tweede uitvoeringsfasen, zoals ze beschreven zijn in het implementatieplan.

(2) De voorgestelde wijzigingen omvatten ook de correctie van typefouten en van inconsistenties tussen de verschillende T&Cs.

ART. II.1 Definities

(1) De volgende definitie is toegevoegd:

"aFRR Platform: Het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie voor de Automatische Frequentieherstelreserve;"

(2) De volgende definitie is toegevoegd:

"aFRR Requested Redispatching of "aFRR Requested RD": De aFRR Power (in MW) die ELIA van een BSP vraagt op een gegeven Time Step voor een activering voor redispatching. Indien de aFRR Requested for Redispatching een activering van aFRR Up (aFRR Down) is, is de waarde positief (respectievelijk negatief)"

(3) De volgende definitie

"Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen: De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van aFRR-Capaciteitsbiedingen;"

Is vervangen door

"Biedverplichting: De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van aFRR-Capaciteitsbiedingen"

(4) De volgende definitie is verwijderd:

"Cap Adjusting Variable 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."

(5) De volgende definitie is toegevoegd:

"CET: De Centraal-Europese Tijd, die afwisselt tussen UTC+1 (standaardtijd) en UTC+2 (zomertijd)"

(6) De volgende definitie is verwijderd:

"CIPU-Contract: Het contract voor de Coördinatie van de inschakeling van productie-eenheden dat is gesloten met ELIA, of een ander gereglementeerd contract ter vervanging van het CIPU-Contract, overeenkomstig de bepalingen van artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement;"

(7) De volgende definitie is toegevoegd:

"Cross-Border Marginal Price of "CBMP": De Cross-Border Marginal Price zoals gedefinieerd in "Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process;"

(8) De volgende definitie

"Dagelijks Programma: Het productieprogramma van een Technische Eenheid (in MW), gegeven op kwartierbasis, dat binnen day-ahead tijdsbestek aan ELIA wordt verstrekt en dat wordt geactualiseerd overeenkomstig de regels van het CIPU-Contract;"

Is vervangen door

"Dagelijks Programma: Het injectie- (of afname-)programma van een Leveringspunt (in MW), gegeven op kwartierbasis, dat binnen day-ahead tijdsbestek aan ELIA wordt verstrekt en dat wordt geactualiseerd overeenkomstig de regels van het SA-Contract, zonder rekening te houden met een deelname van het Leveringspunt aan de levering van Balanceringsdiensten;"

(9) De volgende definitie

"Leveringspunt: Een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker waar een Balanceringsdienst of dienst voor strategische reserve wordt geleverd. Dit punt is verbonden met een of meerdere telling(en) en/of meting(en), volgens de bepalingen van het BSP Contract aFRR, die ELIA in staat stelt/stellen om de levering van de aFRR-dienst te controleren en te evalueren;"

Is vervangen door

"Leveringspunt: Een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker waar een dienst wordt geleverd. Dit punt is verbonden met een of meerdere telling(en) en/of meting(en), volgens de bepalingen van het aan deze dienst gerelateerde contract, dat ELIA in staat stelt om de levering van de relevante dienst te controleren en te evalueren;"

(10) De volgende definitie is toegevoegd:

"Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir: Een Leveringspunt dat een Technical Unit bevat die niet in staat is om haar nominale vermogen gedurende een periode van 4 uur doorlopend in dezelfde richting te activeren en dit vanwege de uitputting van haar energiereservoir. Er wordt aangenomen dat bij het begin van de activering slechts 50% van het energiereservoir beschikbaar was;"

(11) De volgende definitie

"Leveringspunt DP_{PG} of "DP_{PG}": Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijks Programma ontvangt en dat in een of meer Providing Groups kan worden gepoold wanneer het voor aFRR wordt geprekwalificeerd of in (een) aFRR-Energiebieding(en) wordt aangeboden;"

Is vervangen door

"Leveringspunt DP_{PG} of "DP_{PG}": Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijkse Programma's ontvangt;"

(12) De volgende definitie

"Gedwongen niet-beschikbaarheid of « Forced Outage »: Een niet-geplande (gehele of gedeeltelijke) buitenbedrijfstelling van een Technische Eenheid die de aFRR-Dienst verleent, wegens een dringende reden die niet onder operationele controle van de BSP valt;"

Is vervangen door

"Gedwongen niet-beschikbaarheid of « Forced Outage »: Zoals gedefinieerd in Art. 3 (77) van de SOGL;"

(13) De volgende definitie is toegevoegd:

"Injectie: De waarde die de injectie van actief vermogen op een Leveringspunt weergeeft. De term 'injectie' wordt gebruikt om een bepaalde richting van de energiestroom aan te geven (van het Leveringspunt naar het synchrone elektriciteitsnet) en verwijst niet uitsluitend naar het technische middel waarmee de aFRR-Dienst wordt geleverd"

(14) De volgende definitie is toegevoegd:

"Afname: De waarde die de afname van actief vermogen op een Leveringspunt weergeeft. De term 'afname' wordt gebruikt om een bepaalde richting aan te geven (van het synchrone elektriciteitsnet naar het Leveringspunt) en verwijst niet uitsluitend naar het technische middel waarmee de aFRR-Dienst wordt geleverd;"

(15) De volgende definitie is toegevoegd:

"OPA Contract: Contract voor de Outage Planning Agent volgens Art. 244 van het Federaal Technisch Reglement;"

(16) De volgende definitie is toegevoegd:

"Operating Mode: Elke subset van Technische Eenheden, die deel uitmaken van dezelfde Technical Facility, die zelfstandig elektriciteit kan opwekken of verbruiken;"

(17) De volgende definitie

"Rode Zone: Een zone die een congestierisico vertoont zoals bepaald door ELIA;"

Is vervangen door

"Rode Zone: Een zone die een congestierisico vertoont zoals bepaald door ELIA; of elk ander concept dat de Rode Zone vervangt, conform de bepalingen van de Regels voor de Coördinatie en het Congestiebeheer;"

(18) De volgende definitie is toegevoegd:

"Reference Cost factor of "RC Factor": Een positieve factor, in percentage, die wordt toegepast op de toekenningsprocedure van de aFRR-Capaciteitsveilingen. De RC Factor heeft een maximale waarde van 120% en wordt bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct;"

(19) De volgende definitie is toegevoegd:

"SA contract: Contract voor de Scheduling Agent conform Art. 249 van het Federaal Technisch Reglement;"

(20) De volgende definitie is toegevoegd:

"Supporting aFRR Providing Group: Een reeks Leveringspunten die deel uitmaken van de Pool van de BSP die kunnen worden gebruikt voor de levering van de aFRR-Dienst zonder deel uit te maken van een aFRR-Energiebieding;"

(21) De volgende definitie

"Technische Eenheid: Een installatie die is aangesloten in het LFC-blok van ELIA;"

Is vervangen door

"Technical Unit: Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het synchrone elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;"

(22) De volgende definitie is toegevoegd:

"Technical Facility: Een volledig geheel van Technical Unit(s) die operationeel verbonden zijn en gecombineerd in één of meer Operating Modes zelfstandig elektriciteit kunnen verbruiken of opwekken;"

ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGSPUNTEN

(1) Artikels II.3 zijn vervangen door:

II.3.1 Een Leveringspunt kan om het even welke Technical Unit of een groep van Technical Units zijn, geïdentificeerd aan de hand van een Meetuitrusting:

- op een Toegangspunt dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS;
- op een Toegangspunt dat aangesloten is op het Publiek Distributienet;
- in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het ELIA-Net of op een CDS aangesloten Toegangspunt;
- in de elektrische installaties van een Netgebruiker stroomafwaarts van een op het Publiek Distributienet aangesloten Toegangspunt.

II.3.2 Alle Leveringspunten moeten voldoen aan de in Bijlage 3 vastgestelde meetvereisten.

II.3.3 Alle Leveringspunten moeten voldoen aan de in Bijlage 9.F vastgestelde communicatievereisten.

II.3.4 Alle Leveringspunten zoals vermeld in Art. II.3.1 zijn gekoppeld aan één of meer Toegangspunten die zijn opgenomen in geldige Toegangscontract(en) en bevinden zich in de perimeter van een BRP_{source} met een geldig BRP-Contract.

II.3.5 De BSP verklaart dat een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de aFRR-Dienst op om het even welk Leveringspunt als algemeen effect heeft dat ter hoogte van het Toegangspunt de netto-afname daalt (respectievelijk stijgt) of de netto-injectie stijgt (respectievelijk daalt). ELIA zal de BSP om een degelijke verantwoording vragen indien ter hoogte van het Toegangspunt geen merkbaar effect wordt waargenomen tijdens een activering van de aFRR-Dienst. Indien een dergelijke verantwoording niet kan worden gegeven of ontoereikend is, behoudt ELIA zich het recht voor om het Leveringspunt te diskwalificeren na kennisgeving aan de CREG.

II.3.6 Leveringspunten DP_{SU} kunnen slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat de BRP_{source} beschikt over een geldig OPA-Contract en SA-Contract voor de betrokken Leveringspunten DP_{SU}[1].

II.3.7 Alle Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, moeten de volgende onderdelen van de Procedure voor Aanvaarding van Leveringspunt met succes hebben voltooid:

[1]Tijdens de overgangsperiode waarin de partij die benoemd is als BRP_{source} de rol van planningsverantwoordelijke voor de onbeschikbaarheden (outage planning agent) en programmeringsverantwoordelijke (scheduling agent) voor het betrokken Leveringspunt DP_{SU} op zich neemt in overeenstemming met artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement, neemt dezelfde partij ook de rollen van BSP en BRP_{source} op zich.

- Een inbedrijfstellingstest van een Particuliere Meting, zoals bedoeld in Bijlage 2.A;

- Als er sprake is van een Leveringspunt DP_{PG} waarvoor de BSP niet de Netgebruiker van het betrokken Leveringspunt DP_{PG} is: er wordt een Verklaring van de Netgebruiker afgeleverd aan ELIA, zoals aangegeven in het model van Bijlage 2.B;

II.3.8 Elk Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir moet worden opgenomen in een strategie voor energiebeheer zoals beschreven in Bijlage 2.D. ELIA valideert de strategie voor energiebeheer of motiveert haar weigering. De BSP zal het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir altijd uitbaten in lijn met de door ELIA gevalideerde strategie voor energiebeheer.

II.3.9 De BSP en ELIA komen de lijst met Leveringspunten overeen die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS overeenkomstig het in Bijlage 4 verstrekte model. De BSP verklaart dat alle op de lijst vermelde Leveringspunten die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, volgens Art. II.3, en technisch in staat zijn om de aFRR-Dienst te leveren.

II.3.10 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten en die gebaseerd is op het model in Bijlage 4, moet te allen tijde door de BSP actueel worden gehouden.

II.3.11 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, mag worden aangepast door via e-mail een geactualiseerde lijst op basis van het model in Bijlage 4 in te dienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17, met dien verstande dat aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- Op het ogenblik van de kennisgeving door de BSP moet het/de toe te voegen Leveringspunt(en) voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, overeenkomstig Art. II.3;

- Nadat de BSP een update van Bijlage 4 heeft aangevraagd, beschikt ELIA over 5 Werkdagen om de wijzigingen goed te keuren en de goedkeuring (of de redenen voor weigering) mee te delen aan de BSP met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 17;

- De toevoeging van een Leveringspunt veroorzaakt geen wijzigingen aan de $aFRR_{max,up}$ of $aFRR_{max,down}$ die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden. Om de $aFRR_{max,up}$ te verhogen (respectievelijk de $aFRR_{max,down}$ te verlagen), vraagt de BSP een prekwalificatietest aan overeenkomstig Art. II.8;

- De geactualiseerde lijst met Leveringspunten wordt uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving van de aanvaarding door ELIA van kracht. De precieze datum van inwerkingtreding wordt overeengekomen tussen ELIA en de BSP;

- Bij de verwijdering van een Leveringspunt dat deelneemt aan een of meer aFRR-Capaciteitsproducten zal ELIA de $aFRR_{max,up}$ en/of de $aFRR_{max,down}$ updaten overeenkomstig de bepalingen in Bijlage 6.E;

- De BSP is verantwoordelijk voor het tijdig treffen van alle maatregelen voor de technische integratie en moet erop toezien dat het Leveringspunt op het overeengekomen ogenblik operationeel is.

II.3.12 Voor elk Leveringspunt DP_{SU} dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS worden de volgende waarden in Bijlage 4 als volgt bepaald:

- het $DP_{aFRR,cb,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gelijk aan het resultaat van de prekwalificatietest in opwaartse richting krachtens Art. II.8;

- het $DP_{aFRR,cb,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gelijk aan het resultaat van de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens Art. II.8;

- het $DP_{aFRR,max,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van opwaartse aFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald aan de hand van het verschil tussen de Technical Pmax en de Technical Pmin van het betrokken DP_{SU};

- het $DP_{aFRR,max,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald aan de hand van het verschil tussen de Technical Pmax en de Technical Pmin van het betrokken DP_{SU}.

Indien een van de bovengenoemde waarden niet van toepassing is, dient de BSP in Bijlage 4 'N.v.t.' te vermelden.

II.3.13 Voor elk Leveringspunt DP_{PG} dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS geeft de BSP in Bijlage 4 de volgende waarden op:

- het $DP_{aFRR,cb,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gedefinieerd in de prekwalificatietest in opwaartse richting krachtens Art. II.8;

- het $DP_{aFRR,cb,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gedefinieerd in de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens Art. II.8;

- het $DP_{aFRR,max,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van opwaartse aFRR-Energiebiedingen;

- het $DP_{aFRR,max,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen.

Indien een van de bovengenoemde waarden niet van toepassing is, dient de BSP in Bijlage 4 'N.v.t.' te vermelden.

II.3.14 Een Leveringspunt kan worden gediskwalificeerd indien de deelname van het Leveringspunt aan de aFRR-Dienst de veiligheid van het ELIA-Net, het Publiek Distributienet of de CDS in gevaar brengt. In dat geval wordt een degelijke verantwoording verschaft aan de BSP en aan de CREG."

ART. II.6 COMMUNICATIETEST

(1) Artikel II.6.2 is vervangen door:

"Na ondertekening van het BSP Contract aFRR en vóór indiening van een aFRR-Capaciteitsbieding moeten de communicatievereisten voor de prekwalificatietests, de activering voor redispatching (indien relevant) en de beschikbaarheidstests, zoals beschreven in Bijlage 6.F, Bijlage 11.C en Bijlage 12.F, met succes zijn getest."

ART. II.8 PREKWALIFICATIETEST

(1) Artikel II.8.7 is vervangen door:

"Een Leveringspunt dat deelneemt aan een prekwalificatietest kan niet worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding of in een Supporting aFRR Providing Group, zoals bepaald in Art. II.12."

ART. II.9 AANKOOP VAN AFRR-CAPACITEIT

(1) Artikel II.9.10 is vervangen door:

"De CREG kan de RC Factor wijzigen indien dat gunstig is om aan de doelstellingen van artikel 3(1)a en 3(1)b van de EBGL te voldoen. De CREG brengt ELIA op de hoogte van zijn beslissing, waarna ELIA over 5 werkdagen beschikt om de geactualiseerde RC Factor in de aFRR-Capaciteitsveilingen toe te passen.

ELIA zal de BSP op de hoogte brengen van de datum van inwerkingtreding van de geactualiseerde RC Factor, met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17, en zal deze RC Factor ten minste 2 werkdagen voor zijn toepassing in de aFRR-Capaciteitsveilingen publiceren op de website van ELIA."

ART. II.11 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

(1) Artikels II.11 zijn vervangen door:

"

II.11.1 De duur van een aFRR-Energiebieding is één enkel kwartier.

II.11.2 De BSP kan kiezen welke Leveringspunten uit de Pool worden opgenomen in de aFRR-Energiebiedingen, rekening houdend met de in Bijlage 9 beschreven regels.

II.11.3 De BSP voert voor de in een aFRR-Energiebieding opgenomen Leveringspunten de gegevensuitwisseling voor aFRR-Energiebiedingen uit, zoals bepaald in Bijlage 9.F, tijdens de Geldigheidsperiode van de betrokken aFRR-Energiebieding.

II.11.4 Gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen voor mogelijke activering op Dag D moeten door de BSP bij ELIA worden ingediend, rekening houdend met Art. II.11.14, uiterlijk in day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET, volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.

II.11.5 aFRR-Energiebiedingen kunnen worden ingediend en geactualiseerd tot aFRR Balancing GCT[2] volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.

II.11.6 Een validatieprocedure voor een aFRR-Energiebieding, zoals beschreven in Bijlage 9.D, wordt verricht telkens als een (update van een) aFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA. Indien niet aan de validatieprocedure is voldaan, wordt de betrokken aFRR-Energiebieding automatisch geweigerd door ELIA en wordt de BSP onmiddellijk op de hoogte gebracht van de weigering van de aFRR-Energiebieding en van de reden voor die weigering.

II.11.7 Op aFRR Balancing GCT is een aFRR-Energiebieding een vaste verbintenis van de BSP om de bijbehorende aFRR Power te leveren.

[2] Zoals bepaald in Art. II.19.5, dit artikel geldt niet voor aFRR-Energiebiedingen die voor redispatching worden geactiveerd.

II.11.8 Voor elk kwartier kan de BSP beslissen een lijst van Leveringspunten in de Supporting aFRR Providing Group op te nemen. Deze Leveringspunten kunnen worden gebruikt om de aFRR Requested tijdens dat kwartier te leveren. De regels voor aFRR-Energiebiedingen zoals bepaald in Art.II.11.2, Art.II.11.3, Art.II.11.5, Art.II.11.6 en Art.II.11.11 gelden ook voor de Supporting aFRR Providing Group.

II.11.9 Vanaf aFRR Balancing GCT en tot 5 minuten voor het begin van de Geldigheidsperiode van een aFRR-Energiebieding kan de BSP een verzoek tot verlaging van het volume van zijn aFRR-Energiebieding indienen en dit in de volgende omstandigheden:

- ELIA activeert een redispatching energiebieding, geleverd door een Leveringspunt DP_{SU} dat eveneens in de niet-gecontracteerde aFRR-Energiebieding opgenomen is;
- De aFRR-Energiebieding wordt door een Forced Outage beïnvloed.

Het verzoek, met inbegrip van het volume waarmee de aFRR-energiebieding moeten worden verlaagd, wordt door de BSP aan ELIA meegedeeld overeenkomstig de procedure in bijlage 9.

ELIA stuurt het verzoek door naar het aFRR-platform. ELIA kan niet garanderen dat dit verzoek, verstuurd na de aFRR Balancing GCT, correct in aanmerking wordt genomen door het aFRR Platform, voornamelijk om technische redenen. In een dergelijk geval zal de betrokken aFRR Energiebieding met verlaagd volume niet de gevalideerde status krijgen voor het begin van de Geldigheidsperiode. ELIA zal enkel de laatst gevalideerde aFRR Energy Bid in aanmerking nemen voor activering.

II.11.10 Vanaf aFRR Balancing GCT en tot 5 minuten voor het begin van de Geldigheidsperiode van een niet-gecontracteerd aFRR Energiebieding, kan de BSP een verzoek tot verlaging van het volume van deze aFRR Energiebieding indienen onder de voorwaarde dat de BSP op het moment van het verzoek de concrete intentie heeft om één of meerdere Leveringspunten, die deel uitmaken van de niet-gecontracteerde aFRR Energiebieding, te dispatchen om de perimeter van de BRP in evenwicht te brengen (d.w.z. voor zelfbalancering), het ELIA LFC-blok in evenwicht te brengen (d.w.z. voor reactieve balancering) of een transactie uit te voeren op de intraday-markt

Het verzoek, met inbegrip van het volume waarmee de aFRR-energiebieding moet worden verlaagd, wordt door de BSP aan ELIA meegedeeld overeenkomstig de procedure in bijlage 9. Zoals bepaald in Art.II.11.9 kan ELIA niet garanderen dat dit verzoek door het aFRR Platform in aanmerking wordt genomen.

Op vraag van Elia moet de BSP het verzoek verantwoorden rekening houdend met de hierboven vermelde voorwaarden en uitleggen hoe hij het uit de aFRR Energy Bieding verwijderde volume heeft beheerd.

II.11.11 De BSP is verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn aFRR-Energiebiedingen. ELIA is niet aansprakelijk voor mogelijke fouten of vergissingen bij de indiening van aFRR-Energiebiedingen aan ELIA.

II.11.12 Indien na aFRR Balancing GCT, ELIA een aFRR-Energiebieding als duidelijk foutief beschouwt, heeft ELIA het recht om de aFRR-Energiebieding als niet-beschikbaar voor activering te stellen. ELIA rechtvaardigt dit uiterlijk 15 Werkdagen na het voorval tegenover de BSP en de CREG.

II.11.13 Zodra een BSP een Forced Outage vaststelt die leidt tot de onhaalbaarheid van het leveringsvolume volume dat in een aFRR-Energiebieding werd aangeboden, actualiseert de BSP onmiddellijk de getroffen aFRR-Energiebieding(en) met het verminderde volume. Indien de aFRR Balancing GCT verstreken is en tot 5 minuten voor de aanvang van de

Geldigheidsperiode van de betrokken aFRR-Energiebieding, respecteert de BSP het proces beschreven in Art.II.11.9. De BSP geeft kennis van de Forced Outage in overeenstemming met Bijlage 9.

II.11.14 Voor elk kwartier moet de som van het aangeboden gecontracteerde volume van alle aFRR-Energiebiedingen per richting gelijk zijn aan de aFRR-Verplichting van de BSP in de overeenkomstige richting.

II.11.15 Indien het totale gecontracteerde volume in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting in de aFRR-Energiebiedingen die zijn ingediend voor een kwartier niet gelijk is aan de overeenkomstige aFRR-Verplichting voor het betrokken kwartier, gelden de volgende regels:

- Als het totale gecontracteerde volume dat is ingediend in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting lager is dan de aFRR-Verplichting voor aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op het gecontracteerde volume dat is ingediend voor het betrokken kwartier;

- Als het totale gecontracteerde volume dat is ingediend in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting hoger is dan de aFRR-Verplichting voor aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op de aFRR-Verplichting voor het betrokken kwartier;

- Als de BSP geen aFRR-Energiebieding heeft ingediend met gecontracteerd volume in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting, is de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting nul voor het betrokken kwartier;

II.11.16 Als de aFRR Made Available per richting voor een kwartier lager is dan de overeenkomstige aFRR-Verplichting voor datzelfde kwartier, zal ELIA de in Art. II.17.2 vastgestelde penaliteiten toepassen.

II.11.17 Als een gecontracteerde aFRR-Energiebieding de gevolgen van een Forced Outage ondergaat, en als dit leidt tot niet-naleving van de aFRR-Verplichting, heeft de BSP, krachtens Art. II.11.13, na kennisgeving aan ELIA van de Forced Outage, 4 uur de tijd om de geïmpacteerde aFRR-Verplichting(en) te herstellen. Na die termijn past ELIA penaliteiten toe overeenkomstig Art. II.17.2.

II.11.18 Als ELIA voor aFRR Balancing GCT een Rode Zone instelt voor een Leveringspunt dat deel uitmaakt van een aFRR-Energiebieding, ontvangt de BSP een elektronisch bericht dat de betrokken aFRR-Energiebieding als niet-beschikbaar voor activering door ELIA kan worden gesteld tot het einde van de Rode Zone. De BSP wordt gevraagd om naar beste vermogen:

- zijn aFRR-Energiebiedingen te actualiseren om het geheel of een deel van het volume van de betrokken aFRR-Energiebieding weer beschikbaar te maken voor activering door ELIA;

- de aFRR-Verplichting te verplaatsen naar een of meer andere Leveringspunten, indien de betrokken aFRR-Energiebieding wordt ingediend voor een aFRR-Verplichting, om de aFRR-Verplichting te kunnen leveren.

Als ELIA meent dat het principe van beste vermogen niet wordt geëerbiedigd, kan ELIA de BSP verzoeken om te tonen welke maatregelen hij heeft getroffen om zijn aFRR-Energiebiedingen te actualieren of zijn aFRR-Verplichting te verplaatsen. ELIA brengt de CREG op de hoogte wanneer een dergelijk verzoek naar de BSP wordt gestuurd.

II.11.19 Op aFRR Balancing GCT van een aFRR-Energiebieding wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de effectieve niet-beschikbaarheid van zijn aFRR-Energiebiedingen getroffen door een Rode Zone.

II.11.20 De BSP wordt via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de niet-beschikbaarheid van de Leveringspunten van de Supporting aFRR Providing Group die door een Rode Zone wordt getroffen en dit uiterlijk op aFRR Balancing GCT.“

ART. II.12 ACTIVERING

(1) Artikels II.12 zijn vervangen door:

“

II.12.1 Na aFRR Balancing GCT kan ELIA een (of meer) aFRR-Energiebieding(en) gedeeltelijk of geheel activeren door de aFRR Requested te verzenden volgens de specificaties in Bijlage 10.C.

II.12.2 De selectie van aFRR-Energiebiedingen wordt bepaald in overeenstemming met de Balanceringsregels.

II.12.3 De aFRR Requested wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 10.A.

II.12.4 De activering van aFRR-Energiebiedingen wordt vergoed overeenkomstig Art. II.16.7.

II.12.5 De BSP kan voor elke Time Step eender welk Leveringspunt kiezen dat opgenomen is in een aFRR-Energiebieding, of eender welk Leveringspunt dat deel uitmaakt van de Supporting aFRR Proving Group voor de betrokken Time Step om de activering te verrichten. Er bestaan twee uitzonderingsgevallen waarin een Leveringspunt niet voor de opwaardse (neerwaardse) activering kan worden gebruikt, namelijk:

- het Leveringspunt is opgenomen in een incrementele (decrementele) Rode Zone en alle opwaardse (neerwaardse) aFRR-Energiebiedingen in verband met het Leveringspunt worden op niet-beschikbaar gesteld in overeenstemming met Art. II.11.19;
- op voorwaarde dat het Leveringspunt geen deel uitmaakt van een aFRR-Energiebieding, is het Leveringspunt opgenomen in een incrementele (decrementele) Rode Zone en vermeld in de Supporting aFRR Providing Group in overeenstemming met Art. II.11.20.

II.12.6 De deelname van de Leveringspunten aan de aFRR activatie wordt meegedeeld in overeenstemming met Bijlage 9.F.

II.12.7 De perimeters van BRP_{BSP} en $BRP('s)_{source}$ worden gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract.”

ART. II.13 BASELINECONTROLE

(1) Artikels II.13 zijn vervangen door:

“

II.13.1 ELIA controleert elke Maand M of de baselinekwaliteit, in de loop van Maand M-2, conform is overeenkomstig Bijlage 5.C.

II.13.2 ELIA verricht de baselinecontrole op de ingediende Leveringspunten die deel uitmaken van een aFRR-Energiebieding of Supporting aFRR Providing Group maar die niet deelnemen aan de levering van de aFRR Requested[3] en die niet vermeld zijn in een FCR-Energiebieding.

II.13.3 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in Art. II.18.1.

II.13.4 Indien de kwaliteit van de baseline als niet-conform wordt beschouwd, overeenkomstig Art. II.13.1, worden de in Art. II.17.1 vastgestelde penaliteiten toegepast.

II.13.5 ELIA kan een baselinetest vragen in overeenstemming met Art. II.7, voor het (de) Leveringspunt(en) dat/die gedurende een volledige Maand uitgesloten is/zijn van de baselinecontrole wegens hun aanwezigheid in een FCR-Energiebieding, in overeenstemming met Art.II.13.2.

In dat geval komen de BSP en ELIA de Dag overeen waarop de test wordt uitgevoerd, overwegend dat de baselinetest niet later dan 10 Werkagen na de ontvangst van het verzoek van ELIA moet worden uitgevoerd."

ART. II.16 VERGOEDING

(1) Artikels II.16 zijn vervangen door:

"

II.16.1 De vergoeding van de aFRR-Dienst bestaat uit een vergoeding voor de aFRR Awarded, een vergoeding voor de aFRR Requested en een vergoeding voor de aFRR Requested RD.

Vergoeding voor aFRR Awarded

II.16.2 De vergoeding voor de aFRR Awarded is gebaseerd op het beginsel 'pay-as-bid'.

II.16.3 De vergoeding voor de aFRR Awarded voor een bepaalde Maand is de som van de afzonderlijke vergoedingen voor elke gegunde aFRR-Capaciteitsbieding.

II.16.4 De vergoeding voor één gegunde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding is gelijk aan de som van de vergoeding voor gegunde opwaartse en neerwaartse volumes. De vergoeding in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting is het product van:

- het gegunde volume aan aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), in MW, voor de betrokken 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding, overeenkomstig Art. II.9;
- de bijbehorende prijs, in €/MW/h;
- het aantal overeenstemmende uren van de betrokken Dag D.

II.16.5 De vergoeding voor één gegunde 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding is gelijk aan het product van:

- het gegunde volume, in MW, van de betrokken 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding, overeenkomstig Art. II.9;
- de prijs, in €/MW/h, voor de betrokken 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding overeenkomstig Art. II.9;

[3] D.w.z. de Leveringspunten waarvoor DP_{aFRR} gelijk is aan 0.

- het aantal overeenstemmende uren van de vermelde CCTU.

Vergoeding voor aFRR Requested

II.16.6 De vergoeding voor de aFRR Requested is gebaseerd op het beginsel 'pay-as-cleared'. Volgens overeenkomst stemt een positieve waarde overeen met een bedrag dat door ELIA aan de BSP wordt betaald, terwijl een negatieve waarde overeenstemt met een bedrag dat door de BSP aan ELIA wordt betaald.

II.16.7 De toepasselijke prijs in €/MWh voor de betrokken Time Step en in de betrokken richting wordt gedefinieerd als:

$$\text{toepasselijke prijs up} = \max(CBMP\ up\ ;\ biedingsprijs)$$ [4]

$$\text{toepasselijke prijs down} = \min(CBMP\ down\ ;\ biedingsprijs)$$ [6]

waarbij:

- $CBMP\ up\ (down)$ de Cross-Border Marginal Price[5] is in de opwaartse (neerwaartse) richting per Time Step. In het geval van een fallbackscenario wordt de $CBMP\ up\ (down)$ vervangen door de lokale marginale prijs up (down) zoals gedefinieerd in Bijlage 17;
- $biedingsprijs$ de prijs in €/MWh is van de betrokken aFRR-Energiebieding.

II.16.8 Voor elke Time Step van een Maand is de vergoeding voor de aFRR Requested de som van de vergoeding voor de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding.

II.16.9 Voor elke Time Step is de vergoeding voor de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding het product van:

- de aFRR Requested van de betrokken aFRR-Energiebieding, in MW, vastgesteld volgens Bijlage 10.B;
- de toepasselijke prijs in €/MWh voor de betrokken Time Step en in de betrokken richting, in overeenstemming met Art. II.16.7;
- de duur van een Time Step, uitgedrukt in uur (4 seconden / 3600 seconden):

$$\frac{\text{aFRR Requested}_{\text{bid}} \times \text{toepasselijke prijs}}{900}$$

”

ART. II.18 FACTURERING EN BETALING

[4] De toepasselijke prijs voor een richting is gelijk aan de biedingsprijs indien de CMBP voor die Time Step in die richting ongeldig is.
[5] De CBMP per Time Step wordt gepubliceerd op het transparantieplatform van ENTSO-E (ENTSO-E Transparency Platform (entsoe.eu)).

(1) Artikel II.18.4 is vervangen door

" Behoudens Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, stuurt de BSP de afdeling "Settlement" van ELIA, overeenkomstig de lijst met contactpersonen in Bijlage 15, uiterlijk op de 25e van elke kalendermaand M zijn maandelijkse pro-formafactuur toe. De pro-formafactuur omvat onder meer:

- de vergoeding voor de aFRR Awarded voor Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.3;
- de vergoeding voor de aFRR Requested voor Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.8;
- de vergoeding voor de aFRR Requested RD voor de Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.19.8;
- in voorkomend geval, de penaliteiten in verband met de beschikbaarheidscontroles voor Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.2 en Art. II.17.4, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1;
- in voorkomend geval, de penaliteiten in verband met activeringscontroles voor de Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.6 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1.

ART. II.19 ACTIVERING VAN DE AFRR-DIENST VOOR ANDERE DOELEINDEN

(1) Artikel II.19 is toegevoegd:

"

II.19.1 ELIA kan gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen gerelateerd aan Leveringspunten DP_{SU} activeren voor redenen van redispatching.

II.19.2 ELIA deelt de betrokken aFRR-Energiebiedingen en de begin- en eindtijd van de activering van aFRR-Energiebiedingen voor redispatching mee aan de BSP op aFRR Balancing GCT van de eerste geactiveerde aFRR-Energiebieding, volgens het in Bijlage 11.C beschreven proces.

II.19.3 De bij de activering voor redispatching betrokken aFRR-Energiebiedingen moeten deel uitmaken van dezelfde groep van aFRR-Energiebiedingen en moeten over kwartieren gekoppeld zijn in overeenstemming met Bijlage 9.B.

II.19.4 Een activering van aFRR-Energiebiedingen voor redispatching duurt minimaal een kwartier. De activering omvat:

- een lineaire verhoging van 7,5 minuten die ingaat bij het begin van het eerste kwartier;
- een lineaire verlaging van 7,5 minuten die afloopt op het einde van het laatste kwartier;
- alle Time Steps tussen de verhoging en verlaging: levering van het volledige aangeboden volume van de geactiveerde aFRR-Energiebiedingen.

II.19.5 Zodra de BSP op de hoogte is gebracht van de activering van zijn aFRR-Energiebiedingen voor redispatching, kan hij de betrokken aFRR-Energiebiedingen niet meer actualiseren. De betrokken aFRR-Energiebiedingen zijn de aFRR-Energiebiedingen die ELIA in overeenstemming met Art.II.19.2 heeft meegedeeld.

II.19.6 De voor redispatching geactiveerde aFRR-Energiebiedingen en de aFRR-Energiedigingen in de tegengestelde richting die eraan gekoppeld zijn, volgens Bijlage 9.B, worden door ELIA als niet-beschikbaar voor activering met het oog op aFRR gesteld tijdens de activering voor redispatching.

II.19.7 Alleen Leveringspunten die zijn opgenomen in een voor redispatching geactiveerde aFRR Energiebieding kunnen aan de redispatching activatie deelnemen.

II.19.8 Een activering van een aFRR-Energiebieding met het oog op redispatching wordt door ELIA vergoed volgens Art. II.16.9. ELIA telt hiertoe de aFRR Requested RD, berekend volgens Bijlage 11.A, bij de aFRR Requested.

II.19.9 De in Art.II.17.6 gedefinieerde penaliteiten voor activeringscontrole zijn ook van toepassing op een activering voor redispatching. Met andere woorden:

- in de berekening van de aFRR Energy Discrepancy houdt ELIA ook rekening met de aFRR Requested RD en de aFRR Supplied van de Leveringspunten gerelateerde aan geactiveerde aFRR-Energiebiedingen voor redispatching;

- in de berekening van de penaliteit voor de aFRR Energy Discrepancy volgens Bijlage 15.D, telt ELIA de aFRR Requested RD bij de aFRR Requested en houdt ze rekening met de vergoeding voor de aFRR Requested RD.”

BIJLAGE 2: PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

(1) Bijlage 2.D is toegevoegd:

" 2.D STRATEGIE VOOR ENERGIEBEHEER

Indien de BSP een Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir aan zijn Pool wenst toe te voegen, moet de BSP via e-mail een strategie voor energiebeheer bezorgen aan de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke. De strategie voor energiebeheer moet het vermogen aantonen van het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir om zelfstandig of samen met andere Leveringspunten van de Pool te voldoen aan de vereisten voor de levering van de aFRR-Dienst zoals uiteengezet in Art. II.12.

De voor de strategie voor energiebeheer vereiste informatie wordt beschreven in het document 'aFRR Energy Management Strategy Requirements', dat op de website van ELIA gepubliceerd is en dat op verzoek verkrijgbaar is via een e-mail aan contracting_AS@elia.be."

BIJLAGE 5: KWALITEIT VAN DE BASELINE

(1) Bijlage 5.C is vervangen door:

" 5.C CONFORMITEITSCRITERIA VOOR DE BASELINECONTROLE

Voor elke Dag D van Maand M wordt een kwaliteitsfactor berekend. De baselinecontrole is conform als de gemiddelde kwaliteitsfactor voor Maand M hoger is dan 95%:

$$\frac{\sum_{\mathrm{D}\in\mathrm{M}} \mathrm{kwaliteitsfactor(D)}}{\mathrm{aantal\ Dagen\ D\ in\ Maand\ M}} \geq 95\%$$

Om de kwaliteitsfactor voor Dag D vast te stellen, houdt ELIA alleen rekening met de Time Steps "ts" van Dag D waarvoor minstens één Leveringspunt dat niet is opgenomen in een FCR-Energiebieding niet deelneemt aan de levering van de aFRR Requested. De reeks relevante Time Steps voor de baselinecontrole wordt "TS" genoemd in de volgende toelichting.

Voor elke Dag D van Maand M wordt de kwaliteitsfactor bepaald aan de hand van de volgende procedure:

1. Voor elke Time Step $ts \in TS$ is de geschatte baseline de som van de baseline $\mathrm{DP_{baseline}(ts)}$ van alle Leveringspunten die conform zijn met Art. II.13.2:

$$\mathrm{geschatte\ baseline(ts)} = \sum_{\mathrm{DP}} \mathrm{DP_{baseline}(ts)}$$

2. Voor elke Time Step $ts \in TS$ is het gemeten vermogen de som van het gemeten vermogen $\mathrm{DP_{measured}(ts)}$ van alle Leveringspunten die conform zijn met Art. II.13.2:

$$\mathrm{gemeten\ vermogen(ts)} = \sum_{\mathrm{DP}} \mathrm{DP_{measured}(ts)}$$

3. De afwijking per Time Step $ts \in TS$ is het verschil tussen de geschatte baseline en het gemeten vermogen:

$$\mathrm{afwijking(ts)} = \mathrm{geschatte\ baseline(ts)} - \mathrm{gemeten\ vermogen(ts)}$$

4. N is het aantal Time Steps "ts" dat is opgenomen in TS;

5. De referentiebaseline voor Dag D is het gemiddelde van de geschatte baseline, in absolute waarde:

$$\text{referentiebaseline} = \frac{\sum_{\text{Time Steps}} |\text{geschatte baseline(ts)}|}{\text{N}}$$

6. De kwaliteitsfactor wordt bepaald aan de hand van:

$$\text{kwaliteitsfactor(D)} = 1 - \frac{\sqrt{\frac{\sum_{\text{Time Steps}} \text{afwijking(ts)}^2}{\text{N}}}}{\max(\text{referntiebaseline}; 1)}$$

”

BIJLAGE 7: CAPACITEITSVEILINGEN

(1) Bijlage 7 is vervangen door:

“

7.A NOODZAKELIJKE RANDVOORWAARDE VOOR DEELNAME AAN CAPACITEITSVEILINGEN

Zoals vermeld in Art. II.9.1 is het de BSP toegestaan om deel te nemen aan capaciteitsveilingen voor aFRR-Dienst op voorwaarde dat hij beschikt over een geldig BSP Contract aFRR.

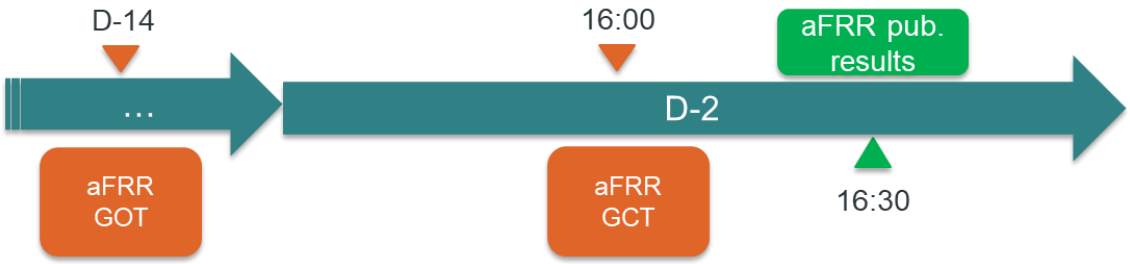
De BSP moet het BSP Contract aFRR ten minste 5 Werkdagen vóór zijn deelname aan een eerste veiling ondertekenen.

7.B VERLOOP VAN EEN CAPACITEITSVEILING

Organisatie

ELIA koopt elk aFRR-Capaciteitsproduct voor Dag D door op Dag D-2 een capaciteitsveiling te organiseren voor alle CCTU’s van Dag D. De volgende tijdlijn is van toepassing op de capaciteitsveiling voor Dag D:

- aFRR Capacity GOT wordt gepland op Dag D-14 om 0:00 CET;
- aFRR Capacity GCT wordt gepland op Dag D-2 om 16:00 CET;
- aFRR Awarded wordt gepubliceerd ten laatste op Dag D-2 om 16:30 CET.



Aankoopkalender

Een kalender met vermelding van elke capaciteitsveiling, de overeenkomstige Dag en de bijbehorende aFRR Capacity GCT voor het indienen van aFRR-Capaciteitsbiedingen wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

Bij een aanpassing van de kalender wordt de BSP daarvan op de hoogte gebracht via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke en aan de contactpersoon die is aangeduid voor veilingen, zoals vermeld in Bijlage 17.

Publicatie van de vereiste volumes per aFRR-Capaciteitsproduct

ELIA publiceert de vereiste volumes die zullen worden aangekocht voor Dag D ten laatste op Dag D-3 om 16:00 CET op haar website. Wanneer de publicatie van de vereiste volumes opgenomen is in de LFC Means, heeft de timing van de LFC Means voorrang op de in dit contract vermelde timing.

Indien de website van ELIA niet beschikbaar is, hanteert ELIA een fallbackprocedure en deelt ELIA de informatie aan de BSP mee via e-mail gericht aan de contactpersoon voor capaciteitsveilingen en aan de contractueel verantwoordelijke, zoals vermeld in Bijlage 17.

Indiening van aFRR-Capaciteitsbiedingen

- De BSP kan vanaf de aFRR Capacity GOT van een capaciteitsveiling aFRR-Capaciteitsbiedingen indienen voor de betreffende CCTU('s). Deze aFRR-Capaciteitsbiedingen moeten zijn ingediend vóór de aFRR Capacity GCT.
- Tussen de aFRR Capacity GOT en de aFRR Capacity GCT kunnen aFRR-Capaciteitsbiedingen worden aangemaakt, geactualiseerd of geannuleerd, ongeacht hun status, maar wel met inachtneming van de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen die zijn beschreven in Bijlage 7.C.
- De BSP kan een onbeperkt aantal aFRR-Capaciteitsbiedingen indienen.
- Alle aFRR-Capaciteitsbiedingen moeten voldoen aan de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C. Daartoe wordt een validatieprocedure ter beschikking gesteld van de BSP zodat deze de naleving van de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen kan controleren. Bij niet-naleving ontvangt de BSP een verslag met de geweigerde aFRR-Capaciteitsbiedingen.
- De BSP blijft volledig verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn aFRR-Capaciteitsbiedingen.
- Op de aFRR Capacity GCT liggen de aFRR-Capaciteitsbiedingen vast en moeten ze vast blijven tot de gunning van de betrokken capaciteitsveiling. De BSP mag de aangeboden capaciteit op geen enkele manier gebruiken tot hij op de hoogte is gebracht van het resultaat van de veiling of tot de uiterste termijn voor communicatie van de gunning verstreken is.
- aFRR-Capaciteitsbiedingen moeten worden ingediend in de veilingstool zoals beschreven in de ‘STAR Procedures and user manual’ op de website van ELIA.

Validering van aFRR-Capaciteitsbiedingen

Vanaf de aFRR Capacity GCT liggen de aFRR-Capaciteitsbiedingen vast en kunnen ze niet meer worden gewijzigd of geannuleerd.

ELIA gaat na of alle aFRR-Capaciteitsbiedingen in overeenstemming zijn met de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C:

- aFRR-Capaciteitsbiedingen die voldoen aan de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gevalideerd;
- aFRR-Capaciteitsbiedingen die niet voldoen aan Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen worden automatisch geweigerd overeenkomstig Bijlage 7.C.

De procedure inzake het validatieproces voor aFRR-Capaciteitsbiedingen wordt uitvoerig beschreven in de 'STAR Procedures and user manual' gepubliceerd op de website van ELIA .

Gunning van aFRR-Capaciteitsbiedingen

De aFRR-Capaciteitsbiedingen worden (volledig of gedeeltelijk) geselecteerd uit de gevalideerde aFRR-Capaciteitsbiedingen volgens de gunningscriteria die zijn beschreven in Bijlage 7.D.

Einde van de capaciteitsveiling en bekendmaking van de veilingresultaten

Het einde van de capaciteitsveiling wordt via e-mail aan de BSP gemeld. Deze e-mail bevat ook een verslag waarin zijn gegunde aFRR-Capaciteitsbiedingen worden vermeld.

Fallbackprocedure bij ontoereikend volume

Wanneer in de capaciteitsveiling onvoldoende volumes aFRR-Capaciteit worden geboden aan ELIA, gunt ELIA alle gevalideerde aFRR-Capaciteitsbiedingen die werden ingediend en dit om het totale geselecteerde volume te maximaliseren, volgens de in Bijlage 7.D beschreven gunningscriteria. ELIA organiseert daarop een tweede capaciteitsveiling voor het resterende volume, waarbij ELIA alle partijen met een geldig BSP-Contract aFRR zal vragen om extra volume beschikbaar te stellen. De procedure voor de tweede capaciteitsveiling wordt beschreven in Bijlage 7.E.

Transparantiepublicaties

Na afloop van elke veiling en overeenkomstig artikel 12(3)(f) van de EBGL publiceert ELIA de vereiste informatie die wordt beschreven in de Balanceringsregels.

7.C BIEDVERPLICHTINGEN VOOR AFRR-CAPACITEITSBIEDINGEN

Een aFRR-Capaciteitsbieding kan worden aangeboden voor alle CCTU’s samen of voor een enkele CCTU. De gemeenschappelijke en specifieke Biedverplichtingen voor beide types aFRR-Capaciteitsbiedingen worden hieronder vermeld.

Indien een aFRR-Capaciteitsbieding niet voldoet aan één van de Biedverplichtingen, wordt de desbetreffende aFRR-Capaciteitsbieding automatisch geweigerd. De weigering van één aFRR-Capaciteitsbieding kan leiden tot de weigering van andere aFRR-Capaciteitsbiedingen omdat naleving van de Biedverplichtingen niet langer gegarandeerd is.

Gemeenschappelijke Biedverplichting voor 'All-CCTU' en 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

De BSP moet verzekeren dat:

- het maximale aangeboden volume aFRR Up in de capaciteitsveiling lager is dan of gelijk is aan $aFRR_{max,up}$;
- het maximale aangeboden volume aFRR Down in de capaciteitsveiling lager is dan of gelijk is aan de absolute waarde van $aFRR_{max,down}$.

Het maximale aangeboden volume per richting en CCTU is de som van alle 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen voor de specifieke richting en CCTU plus het maximale aangeboden volume van de 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen voor die richting.

Indien de BSP deze Biedverplichting niet naleeft, verwerpt ELIA alle ingediende aFRR-Capaciteitsbiedingen voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct.

Specifieke Biedverplichtingen voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

Een 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding is ondeelbaar en kan niet worden gecombineerd met een andere 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding.

Voor elke 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding bepaalt de BSP de volgende kenmerken:

- aangeboden volume per aFRR-Capaciteitsproduct, in MW, ermee rekening houdend dat de volumes worden gedefinieerd als een geheel getal, hoger dan of gelijk aan nul;
- toepasselijke prijs per aFRR-Capaciteitsproduct in €/MW/h tot op twee decimalen.

Alle Biedverplichtingen voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen worden hieronder vermeld.

Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 1 – Kleinst aangeboden volume

Het kleinst aangeboden volume per aFRR-Capaciteitsproduct mag niet groter zijn dan 5 MW.

Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 2 – Volumestap

Het verschil tussen twee aangeboden volumes van hetzelfde aFRR-Capaciteitsproduct mag maximaal 5 MW zijn.

In geval van 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen waarin een volume aFRR Up en aFRR Down wordt gecombineerd, moet het criteria van maximale toename in acht worden genomen voor aFRR up (respectievelijk aFRR down) voor alle 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen waarbij de aFRR Down (respectievelijk aFRR up) dezelfde is, Met andere woorden:

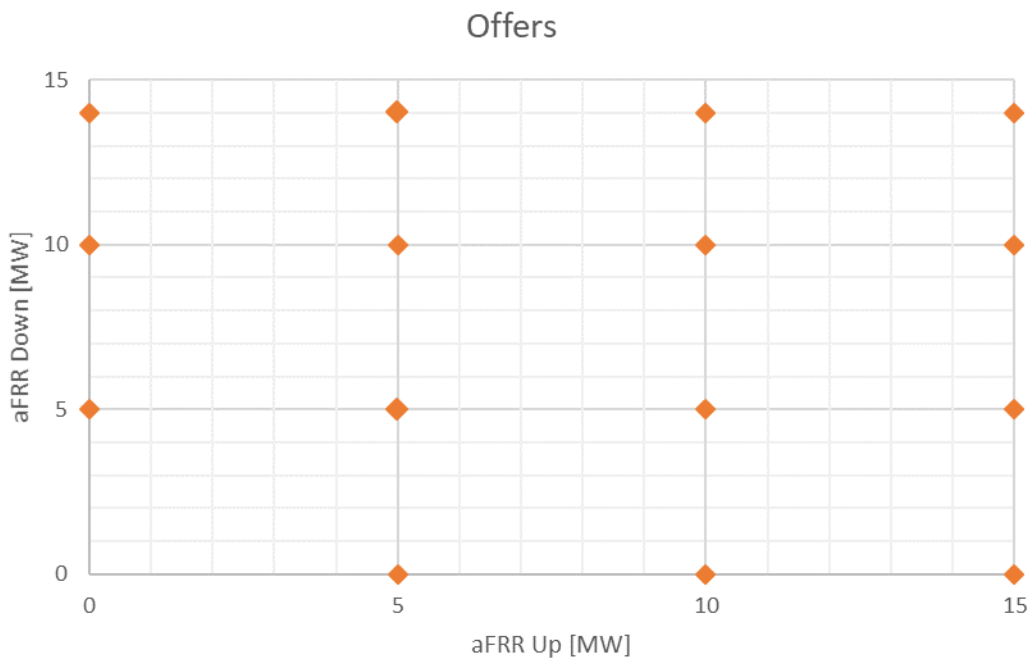
- Het verschil in aFRR Up-volume tussen twee 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen met hetzelfde aangeboden volume aan aFRR Down mag maximaal 5 MW zijn.
- Het verschil in aFRR Down-volume tussen twee 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen met hetzelfde aangeboden volume aan aFRR Up mag maximaal 5 MW zijn.

Voorbeeld

Als een BSP 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down wenst aan te bieden, moet hij minimaal de reeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen aanbieden die zijn opgenomen in Tabel 1 en weergegeven in Figuur 1:

Nummer bieding	Aangeboden volume [MW]	
	aFRR Up	aFRR Down
1	0	5
2	0	10
3	0	14
4	5	0
5	5	5
6	5	10
7	5	14
8	10	0
9	10	5
10	10	10
11	10	14
12	15	0
13	15	5
14	15	10
15	15	14

Tabel 1 - Minimumreeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen om 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down aan te bieden in een capaciteitsveiling



Figuur 1 - Minimumreeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen om 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down aan te bieden in een capaciteitsveiling

Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 3 – Totale kostprijs

De totale kostprijs (in €/MW/h x aangeboden volume in MW) van een 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding mag nooit hoger zijn dan de totale kostprijs van een 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding met een groter aangeboden volume voor hetzelfde aFRR-Capaciteitsproduct.

De controle wordt verricht terwijl het volume van één aFRR-Capaciteitsproduct constant wordt gehouden en het volume van het andere aFRR-Capaciteitsproduct varieert.

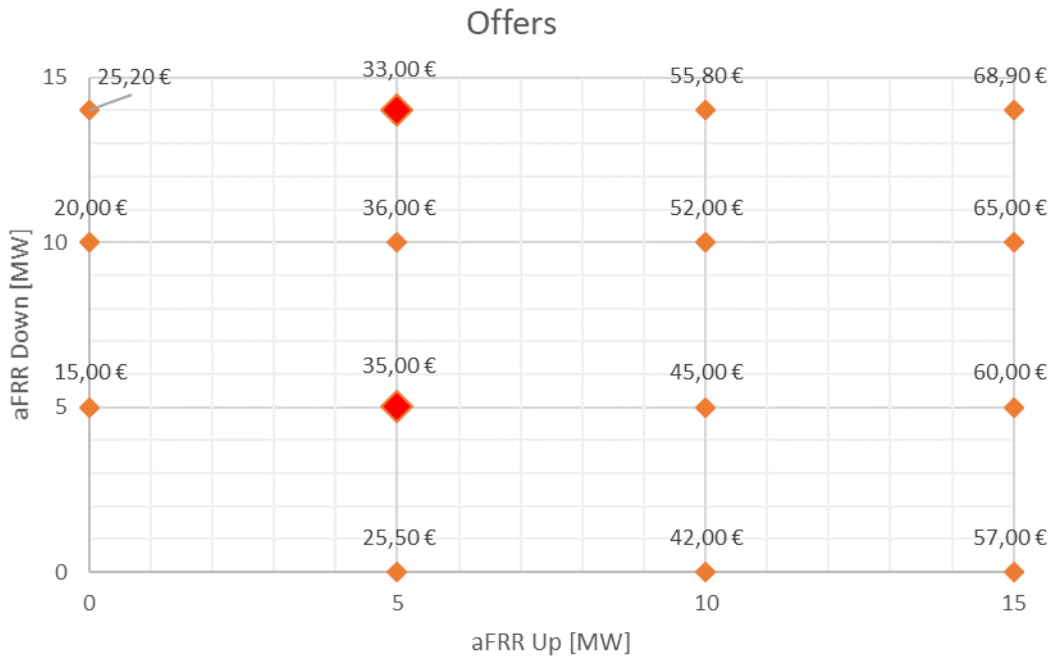
Voorbeeld

Als een BSP 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down wenst aan te bieden, moet hij zich houden aan de Biedverplichting betreffende de controle van de totale kostprijs. Tabel 2 en Figuur 2 geven een reeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen weer waarbij de controle van de totale kostprijs voor Capaciteitsbieding 7 lager is dan de controle van de totale kostprijs voor Capaciteitsbieding 5. Bijgevolg is niet langer voldaan aan Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 3 en zal Capaciteitsbieding 7 worden geweigerd. De Capaciteitsbiedingen 11 en 15 zullen ook worden geweigerd omdat ze niet langer voldoen aan Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 2.

Nummer bieding	Aangeboden volume [MW]		Prijs [€/MW/h]		Totale kostprijs [€/h]
	aFRR Up	aFRR Down	aFRR Up	aFRR Down	
1	0	5	0	3	€ 15,00
2	0	10	0	2	€ 20,00
3	0	14	0	1,8	€ 25,20
4	5	0	5,1	0	€ 25,50
5	5	5	4,5	2,5	€ 35,00
6	5	10	3,2	2	€ 36,00
7	5	14	2,4	1,5	€ 33,00

8	*10*	*0*	4,2	0	€ 42,00
9	*10*	*5*	3,5	2	€ 45,00
10	*10*	*10*	3,4	1,8	€ 52,00
11	*10*	*14*	3,2	1,7	€ 55,80
12	*15*	*0*	3,8	0	€ 57,00
13	*15*	*5*	3,4	1,8	€ 60,00
14	*15*	*10*	3,2	1,7	€ 65,00
15	*15*	*14*	3,1	1,6	€ 68,90

Tabel 2 - Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 3



Figuur 2 - Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 3

Specifieke Biedverplichting voor 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

Alle 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen zijn deelbaar tot op 1 MW (d.w.z. ELIA kan een deel van of het volledige aangeboden volume selecteren voor dezelfde eenheidsprijs) en zijn combineerbaar. Voor elke 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding definieert de BSP de volgende kenmerken:

- betrokken CCTU;
- aFRR-Capaciteitsproduct;
- het aangeboden volume in MW, met inachtneming van het feit dat de volumes worden gedefinieerd als een geheel getal dat hoger is dan of gelijk is aan 1;
- de toepasselijke prijs in €/MW/h, gedefinieerd tot op twee decimalen.

7.D GUNNINGSPROCEDURE EN -CRITERIA

De gunningsprocedure is een proces in vijf stappen, gebaseerd op drie opeenvolgende optimaliseringen, die in deze sectie worden beschreven.

Stap 1: voorbehandeling

Tijdens de voorbehandeling van de capaciteitsveilingen maakt ELIA virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen aan.

Een virtuele aFRR-Capaciteitsbieding is opgebouwd uit zes gevalideerde 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen, namelijk één van elke CCTU van de Dag. Een virtuele aFRR-Capaciteitsbieding is gekoppeld aan één enkel aFRR-Capaciteitsproduct en heeft altijd een aangeboden volume van 1 MW voor alle CCTU's.

Virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen worden per aFRR-Capaciteitsproduct als volgt opgebouwd:

- Voor elke CCTU rangschikt ELIA de 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen volgens stijgende prijs[6]. Op basis van deze rangschikking selecteert ELIA het eerste beschikbare volume van 1 MW van elke CCTU. Een virtuele aFRR-Capaciteitsbieding kan slechts worden aangemaakt als in elke CCTU ten minste 1 MW gevalideerd en beschikbaar is.

- De prijs, in €/MW/h, is de gemiddelde prijs van de zes 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen waaruit het volume van 1 MW wordt geselecteerd, afgerond op twee decimalen.

- Zodra een volume van 1 MW in een virtuele aFRR-Capaciteitsbieding opgenomen is, verwijdert ELIA dat volume van 1 MW uit de rangschikking van elke CCTU; dit proces wordt herhaald tot er geen virtuele aFRR-Capaciteitsbieding meer kan worden opgebouwd.

Opmerking

De virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen krijgen de chronologische volgorde van de 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen waaruit ze zijn aangemaakt.

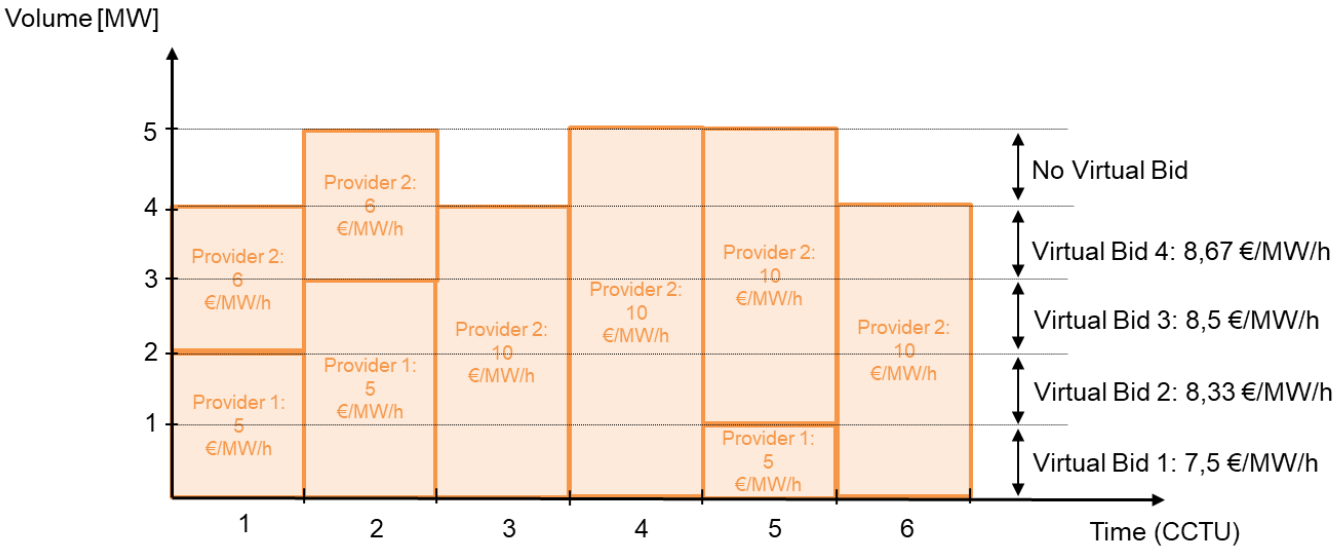
Voorbeeld

Twee Aanbieders van Balanceringsdiensten bieden in de capaciteitsveiling "Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen aan. Aanbieder 1 biedt 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen in CCTU 1, 2 en 5 aan. Aanbieder 2 biedt 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen in elke CCTU aan. ELIA past de rangschikking toe op de gevalideerde 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen voor elke individuele CCTU, wat resulteert in Figuur 5. Op basis van deze rangschikking maakt ELIA virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen aan en bepaalt ze de prijs ervan:

- *virtuele aFRR-Capaciteitsbieding 1: (5 + 5 + 10 + 10 + 5 + 10) / 6 = 7,5 €/MW/h*
- *virtuele aFRR-Capaciteitsbieding 2: (5 + 5 + 10 + 10 + 10 + 10) / 6 = 8,33 €/MW/h*
- *virtuele aFRR-Capaciteitsbieding 3: (6 + 5 + 10 + 10 + 10 + 10) / 6 = 8,5 €/MW/h*
- *virtuele aFRR-Capaciteitsbieding 4: (6 + 6 + 10 + 10 + 10 + 10) / 6 = 8,67 €/MW/h*

Een vijfde virtuele aFRR-Capaciteitsbieding kan niet worden aangemaakt, aangezien er in CCTU 1, 3 en 6 geen volume overblijft.

[6] Indien twee 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen tegen dezelfde prijs worden aangeboden, wordt de eerst ingediende 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding als eerste gerangschikt.



Figuur 5 – Definiëring van virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen op basis van de rangschikking van elke CCTU

Stap 2: eerste optimalisering van de totale kostprijs

In stap 2 voert ELIA een optimalisering van de totale kostprijs uit met als input:

- gevalideerde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen.

De outputs van stap 2 zijn:

- een selectie van virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- een aan te kopen resterend volume;
- de referentiekostprijs per aFRR-Capaciteitsproduct.

Op de optimalisering van de totale kostprijs zijn de volgende beperkingen van toepassing:

- selectie van het totale aan te kopen volume voor elk aFRR-Capaciteitsproduct;
- minimalisering van de totale kostprijs van de in de capaciteitsveiling aan te kopen aFRR-Capaciteit.

Indien er een alternatieve optimale oplossing bestaat, worden achtereenvolgens de volgende criteria toegepast om de oplossing te bepalen:

1. Toepassing van de oplossing die de som van het geselecteerde volume maximaliseert:

$$\max_{\text{oplossingen}} (\text{geselecteerd volume aFRR Up} + \text{geselecteerd volume aFRR Down})$$

2. Toepassing van de oplossing die het aantal geselecteerde partijen[7] maximaliseert;

3. Toepassing van de oplossing die de gelijke spreiding van het volume over alle geselecteerde partijen maximaliseert;

4. Toepassing van de eerste door de optimalisatietool voorgestelde oplossing.

[7] Elia gaat ervan uit dat alle virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen in dezelfde richting door dezelfde derde partij worden aangeboden.

De virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen die in stap 2 geselecteerd zijn, worden in stappen 3 en 4 niet meer in aanmerking genomen. 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen die in stap 2 geselecteerd zijn, worden niet gegund en verschijnen opnieuw in stap 4.

De referentiekostprijs per aFRR-Capaciteitsproduct, in €/MW/h, wordt als volgt berekend:

$$referentiekostprijs = \frac{Totale\ kostprijs}{geselecteerd\ volume * 24h}$$

Waarbij het geselecteerde volume de som is van de in stap 2 geselecteerde virtuele en 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct, en waarbij de totale kostprijs wordt berekend uit de prijzen van de aFRR-Capaciteitsbiedingen van dit geselecteerde volume.

Stap 3: 'merit order' selectie

In de derde stap voert ELIA een 'merit order' selectie uit van de virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen die in stap 2 niet werden geselecteerd. De output van deze tweede optimalisering is een selectie van virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen.

De virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gerangschikt op stijgende prijs[8] en worden per aFRR-Capaciteitsproduct geselecteerd, rekening houdende met de volgende beperkingen:

- ELIA selecteert maximaal het resterende aan te kopen volume, dus het verschil tussen het aan te kopen volume en het volume van de in stap 2 geselecteerde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- ELIA selecteert alleen virtuele aFRR-Capaciteitsbieding(en) met een prijs lager dan of gelijk aan

  $$referentiekostprijs * RC\ Factor$$

  waarbij de RC Factor initieel gelijk is aan 120%. De waarde van de RC Factor kan worden aangepast volgens Art.II.9.10 en wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

De in stap 3 geselecteerde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen worden in stap 4 niet meer in aanmerking genomen.

Stap 4: tweede optimalisering van de totale kostprijs

In stap 4 voert ELIA een optimalisering van de totale kostprijs uit met als input:

- gevalideerde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen die niet in stap 2 en 3 werden geselecteerd.

De outputs van stap 4 zijn:

- een selectie van 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- een selectie van virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen.

Op de optimalisering van de totale kostprijs zijn de volgende beperkingen van toepassing:

- selectie van het resterende aan te kopen volume, dus het verschil tussen het aan te kopen volume en de volumes van de in stap 2 en 3 geselecteerde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- minimalisering van de totale kostprijs van de in stap 4 aan te kopen aFRR-Capaciteit.

[8] Indien twee virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen dezelfde prijs hebben, worden ze gerangschikt op basis van de in de eerste stap van de capaciteitsveiling gedefinieerde chronologische volgorde.

Indien er een alternatieve optimale oplossing bestaat, past ELIA dezelfde criteria toe als in stap 2.

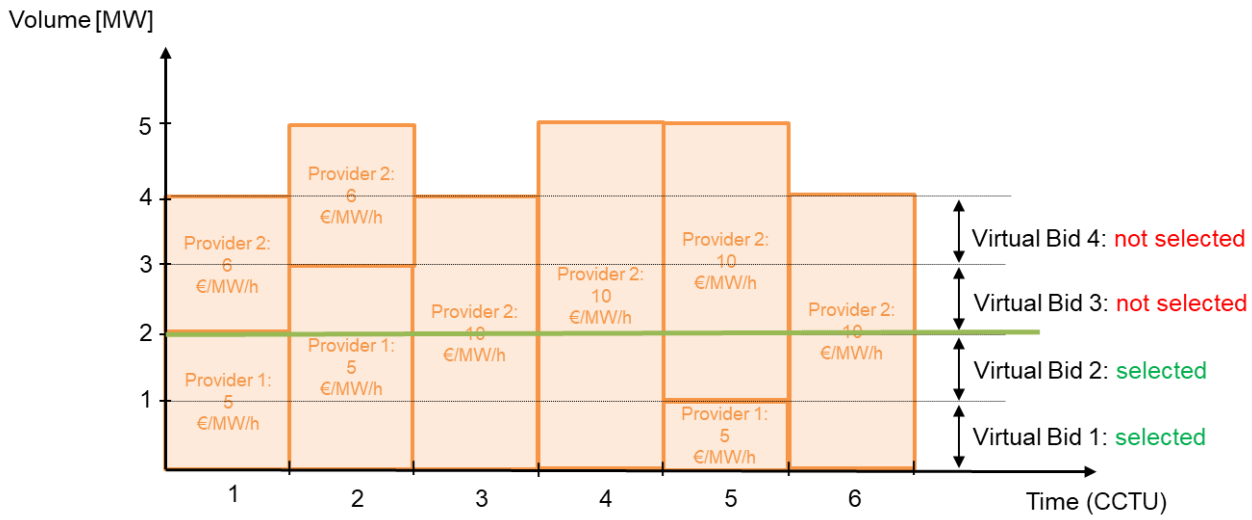
Stap 5: gunning van aFRR-Capaciteitsbiedingen

De in stap 4 geselecteerde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gegund.

Rekening houdend met het totale in stap 2, 3 en 4 geselecteerde volume virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen, gunt ELIA 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen aan de hand van het in de voorbehandeling stap gelegde verband tussen de 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen en de virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen, zoals het onderstaande voorbeeld toont. Dit kan leiden tot een gedeeltelijke of volledige gunning van het volume van de 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding.

Voorbeeld

Gesteld dat in het voorbeeld van stap 1 na de derde optimalisering alleen de eerste twee virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen geselecteerd zijn. Dit leidt tot een clearing van de eerste 2 MW in de rangschikking van elke CCTU.



Figuur 6 – Definiëring van virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen op basis van de rangschikking van elke CCTU

Het gegunde volume en de vergoeding per Balancing Service Provider zouden als volgt zijn:

Provider 1:

- *CCTU 1: 2 MW gegund tegen een prijs van 5 €/MW/h = € 40*
- *CCTU 2: 2 MW gegund tegen een prijs van 5 €/MW/h = € 40*
- *CCTU 5: 1 MW gegund tegen een prijs van 5 €/MW/h = € 20*

Provider 2:

- *CCTU 3: 2 MW gegund tegen een prijs van 10 €/MW/h = € 80*
- *CCTU 4: 2 MW gegund tegen een prijs van 10 €/MW/h = € 80*
- *CCTU 5: 1 MW gegund tegen een prijs van 10 €/MW/h = € 40*
- *CCTU 6: 1 MW gegund tegen een prijs van 10 €/MW/h= € 80*

7.E FALLBACKPROCEDURE

Er wordt een fallbackprocedure opgestart als ELIA onvoldoende aangeboden volume ontvangt voor een of beide Capaciteitsproducten op Dag D.

ELIA opent een tweede capaciteitsveiling voor Dag D, met de volgende kenmerken:

- aFRR Capacity GOT opent op Dag D-2, uiterlijk 30 minuten na publicatie van de gunning van de eerste capaciteitsveiling.
- ELIA publiceert de vereiste volumes per Capaciteitsproduct op Dag D-2, uiterlijk 30 minuten na publicatie van de gunning van de eerste capaciteitsveiling.
- aFRR Capacity GCT wordt gepland op Dag D-1 om 9:00 CET.
- De gunning wordt gepubliceerd ten laatste op Dag D-1 om 9:30 CET.

De Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C, zijn van toepassing voor de tweede capaciteitsveiling.

De gunningsprocedure en -criteria voor de capaciteitsveiling, zoals beschreven in Bijlage 7.C, zijn van toepassing voor de tweede capaciteitsveiling. Indien na deze procedure het voor Dag D aan te kopen volume nog niet gedekt is, koopt ELIA de resterende ‘Single-CCTU’ aFRR-Capaciteitsbiedingen aan volgens het ‘merit order’ principe:

- Alle gevalideerde maar nog niet (volledig) gegunde ‘Single CCTU’ aFRR-Capaciteitsbiedingen per CCTU worden gerangschikt volgens stijgende prijs[9].
- Op basis van de rangschikking wordt de reeks goedkoopste ’Single-CCTU’ aFRR-Capaciteitsbiedingen gegund die het resterende vereiste volume per CCTU dekt.”

[9] Indien twee ‘Single-CCTU’ aFRR-Capaciteitsbiedingen tegen dezelfde prijs worden aangeboden, wordt de eerst ingediende ‘Single-CCT’ aFRR-Capaciteitsbieding als eerste gerangschikt.

BIJLAGE 9. INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

(1) Bijlage 9 is vervangen door:

“ Zoals bepaald in Art. II.11 dient de BSP aFRR-Energiebiedingen en de Supporting aFRR Providing Group in via een speciaal daartoe bestemd webplatform dat door ELIA ter beschikking wordt gesteld. De handleiding voor dit platform is beschikbaar op de website van ELIA en kan worden aangevraagd met een e-mail naar contracting_AS@elia.be.

9.A SPECIFICATIES VOOR AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

Voor elke aFRR-Energiebieding definieert de BSP de volgende specificaties, in lijn met het aFRR-implementation framework:

- Het kwartier waarop de aFRR-Energiebieding van toepassing is;
- Het aangeboden gecontracteerde of niet-gecontracteerde volume voor een enkele richting (opwaarts of neerwaarts), uitgedrukt in MW, overwegend dat:
    - het minimale aangeboden volume 1 MW is;
    - de granulariteit van het volume 1 MW is;
    - het totale aangeboden volume van een aFRR-Energiebieding voor Leveringspunten DP_{PG} lager dan of gelijk aan 50 MW moet zijn.
- De activeringsprijs in €/MWh, overwegend dat:
    - de prijs tot op 2 decimalen wordt bepaald;
    - tot aan de eerste verbinding van ELIA met het aFRR Platform:
        - de prijs in de opwaartse richting lager dan of gelijk aan 1000 €/MWh moet zijn;
        - de prijs in de neerwaartse richting hoger dan of gelijk aan -1000 €/MWh moet zijn;
    - na de eerste verbinding van ELIA met het aFRR Platform[10]:
        - de prijs in lijn moet zijn met de regels van de ‘Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process’;
- De lijst met Leveringspunten die in deze aFRR-Energiebieding opgenomen zijn, rekening houdend met het volgende:
    - Alleen Leveringspunten die zijn opgenomen in de Pool van de BSP kunnen worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding.
    - Een aFRR-Energiebieding die een Leveringspunt DP_{SU} omvat, kan alleen Leveringspunten DP_{SU} omvatten die met dezelfde Technical Facility overeenkomen.
    - Een Leveringspunt DP_{PG} dat is opgenomen in een aFRR-Energiebieding voor een bepaald kwartier, kan niet worden opgenomen in een mFRR-Energiebieding of Supporting mFRR Providing Group voor datzelfde kwartier.

[10] Dit omvat ook de in Bijlage 14 beschreven fallbackscenario’s.

- Voor Leveringspunten DP_{PG} die gekenmerkt worden door een EAN voor Injectie en een EAN voor Afname mag de BSP uitsluitend de EAN voor Afname vermelden.

De ramping rate in MW/Time Step wordt automatisch bepaald per aFRR-Energiebieding.

De ramping rate is gelijk aan het totale aangeboden volume van de aFRR-Energiebieding gedeeld door het aantal Time Steps in de FAT van een aFRR-Energiebieding, namelijk 7,5 min * 15 Time Step/min:

$$\mathrm{RR} = \frac{\text{totaal aangeboden volume}}{7{,}5 \times 15}$$

9.B GROEPEREN EN KOPPELEN VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

De BSP kan meerdere aFRR-Energiebiedingen koppelen door ze in dezelfde groep van aFRR-Energiebiedingen op te nemen, maar dit kan alleen onder de volgende voorwaarden:

- Per kwartier wordt slechts één aFRR-Energiebieding in de opwaartse en neerwaartse richting in dezelfde groep opgenomen.
- aFRR-Energiebiedingen voor een Leveringspunt DP_{SU} kunnen niet samen in een groep worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP_{SU} van verschillende Technical Facilities omvatten.

Het koppelen van aFRR-Energiebiedingen in één enkele groep aFRR-Energiebiedingen heeft twee gevolgen voor de betrokken aFRR-Energiebiedingen:

- Opwaartse en neerwaartse aFRR-Energiebiedingen voor hetzelfde kwartier zijn gekoppeld: ELIA zal tijdens eenzelfde Time Step niet tegelijkertijd een opwaartse en neerwaartse aFRR-Energiebieding van dezelfde groep aFRR-Energiebiedingen selecteren.
- aFRR-Energiebiedingen in dezelfde richting voor opeenvolgende kwartieren zijn gekoppeld: ELIA neemt de $\mathrm{aFRR\ Requested_{bid}}$ op het einde van de Geldigheidsperiode van de eerste aFRR-Energiebieding in aanmerking voor de berekening van de referentiewaarde $\mathrm{SP_{ref}}$ bij het begin van de Geldigheidsperiode van de tweede aFRR-Energiebieding, volgens de in Bijlage 10.B beschreven principes.

9.C GROEPEN VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN COMBINEREN

Elke groep aFRR-Energiebiedingen moet verband houden met een aFRR Providing Group. De BSP kan meerdere groepen aFRR-Energiebiedingen in dezelfde aFRR Providing Group combineren, onder de volgende voorwaarden:

- Een Leveringspunt dat in een aFRR-Energiebieding van een aFRR Providing Group opgenomen is, kan niet worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding van een andere aFRR Providing Group. Met andere woorden, een Leveringspunt mag slechts in één aFRR Providing Group worden gebruikt.
- Groepen aFRR-Energiebiedingen voor een Leveringspunt DP_{SU} mogen niet samen in een aFRR Providing Group worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP_{SU} van verschillende Technical Facilities omvatten.
- Per kwartier en per richting is de som van de aangeboden volumes aFRR-Energiebiedingen voor Leveringspunten DP_{PG} die deel uitmaken van dezelfde aFRR Providing Group lager dan of gelijk aan 50 MW.

9.D OP EEN AFRR-ENERGIEBIEDING VERRICHTE CONTROLES

ELIA verricht de volgende controles bij de indiening of actualisering van een aFRR-Energiebieding:

- De BSP beschikt over een geldig BSP Contract aFRR met ELIA.
- De in de aFRR-Energiebieding vermelde Leveringspunten moeten deel uitmaken van de Pool (d.w.z. opgenomen in 4 of in het BSP-DSO-Contract).
- Per kwartier en richting moet de som van de aangeboden volumes aFRR-Energiebiedingen voor Leveringspunten DP_{PG} die deel uitmaken van dezelfde aFRR Providing Group lager zijn dan of gelijk zijn aan 50 MW.
- Voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding moet het totaal aangeboden volume lager zijn dan of gelijk zijn aan de som van de $DP_{aFRR,max,up}$ (respectievelijk $DP_{aFRR,max,down}$ in absolute waarde) van elk Leveringspunt.

Zodra Rode Zones worden geïdentificeerd en meegedeeld aan de BSP (vanaf 18:00 uur day-ahead):

- is het de BSP niet toegestaan een volume te introduceren of het aangeboden volume te verhogen van een gecontracteerde aFRR-Energiebieding die overeenstemt met de richting van de Rode Zone en die een Leveringspunt bevat dat zich in een van de Rode Zones bevindt.

Een aFRR-Energiebieding wordt automatisch geweigerd indien niet is voldaan aan een van de bovenvermelde controles. De BSP wordt op de hoogte gebracht van de weigering en de reden voor de weigering.

9.E TRANSPARANTIE

Overeenkomstig artikel 12(3)(b) en (e) van de EBGL publiceert ELIA informatie over de aFRR-Energiebiedingen zoals beschreven in de Balanceringsregels.

9.F COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR AFRR-ENERGIEBIEDINGEN EN DE SUPPORTING AFRR PROVIDING GROUP

Per Leveringspunt dat is opgenomen in de betrokken aFRR-Energiebieding wordt voor elke Time Step "ts" van de Geldigheidsperiode van een aFRR-Energiebieding of Supporting aFRR Providing Group de volgende waarden doorgegeven aan ELIA:

- $\mathrm{DP_{aFRR}(ts)}$, 0 of 1, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Met andere woorden: $\mathrm{DP_{aFRR}}$ wordt verzonden in real time;
- $\mathrm{DP_{measured}(ts)}$, in MW, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Met andere woorden: $\mathrm{DP_{measured}}$ wordt verzonden in real time;
- $\mathrm{DP_{baseline}(ts)}$, in MW, wordt doorgegeven op Time Step "ts – 15" en geldt voor Time Step "ts". Met andere woorden: $\mathrm{DP_{baseline}}$ wordt verzonden 60 seconden vóór de Time Step waarvoor het geldt;
- $\mathrm{DP_{aFRR,supplied}(ts)}$, in MW, wordt doorgegeven op Time Step "ts" en geldt voor Time Step "ts". Met andere woorden: $\mathrm{DP_{aFRR,supplied}}$ wordt verzonden in real time.

De gegevensuitwisseling moet voldoen aan de communicatievereisten die zijn vermeld in het document 'aFRR communication requirements', dat op de website van ELIA is gepubliceerd en op aanvraag verkrijgbaar is via e-mail naar contracting_AS@elia.be."

BIJLAGE 10: ACTIVERING

(1) Bijlage 10 is vervangen door:

“

10.A BEPALING VAN AFRR REQUESTED

ELIA bepaalt de aFRR Requested per Time Step. De aFRR Requested is de som van de aFRR Requested per aFRR- Energiebieding, bepaald overeenkomstig Bijlage 10.B:

$$\text{aFRR Requested}(\text{ts}) = \sum_{\text{aFRR}-\text{Energiebiedingen}} \text{aFRR Requested}_{\text{Bid}}\,(\text{ts})$$

10.B BEPALING VAN DE AFRR REQUESTED PER AFRR-ENERGIEBIEDING

Voor elke Time Step wordt de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding bepaald aan de hand van de volgende procedure:

1. Het controledoel $\text{CT}(\text{ts})$ per aFRR-Energiebieding is gelijk aan:
   - het volume aFRR Up indien geselecteerd door de controller van ELIA;
   - het volume aFRR Down indien geselecteerd door de controller van ELIA, genomen als negatieve waarde;
   - nul in alle andere gevallen.
2. ELIA bepaalt de basisreferentiewaarde $\text{SP}_{\text{ref}}(\text{ts})$:
   - Indien de betrokken aFRR-Energiebieding niet gekoppeld is aan een andere aFRR-Energiebieding in dezelfde richting, is de basisreferentiewaarde $\text{SP}_{\text{ref}}(\text{ts})$ bij het begin van de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding gelijk aan nul (punt 1 in Figuur 3).
   - Indien de betrokken aFRR-Energiebieding gekoppeld is aan een andere aFRR-Energiebieding in dezelfde richting voor het vorige kwartier, in naleving van de voorwaarden van Bijlage 9.B, is de basisreferentiewaarde $\text{SP}_{\text{ref}}(\text{ts})$ bij het begin van de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding de $\text{aFRR Requested}_{bid}$ van de Time Step ‘ts-1’ van de gekoppelde aFRR-Energiebieding van het vorige kwartier, begrensd tot het totale aangeboden volume in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting (punt 3 in Figuur 3):

$$-\text{aangeboden neerwaarts volume} \leq \text{aFRR Requested}_{\text{bid}}(\text{ts}-1) \leq \text{aangeboden opwaarts volume}$$

   - Gedurende de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding is de basisreferentiewaarde SP_{ref} de aFRR $\text{Requested}_{\text{bid}}$ van de Time Step ‘ts-1’.
3. ELIA bepaalt de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding, $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}(\text{ts})$, aan de hand van de volgende regels:

- Als de betrokken aFRR-Energiebieding tijdens haar Geldigheidsperiode gekoppeld is aan een andere aFRR-Energiebieding in de tegengestelde richting, in overeenstemming met de voorwaarden van Bijlage 9.B, wordt de $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}$ van de betrokken aFRR-Energiebieding op nul gezet wanneer de gekoppelde aFRR-Energiebieding op 'ts-1' een $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}$ heeft die niet gelijk is aan nul.

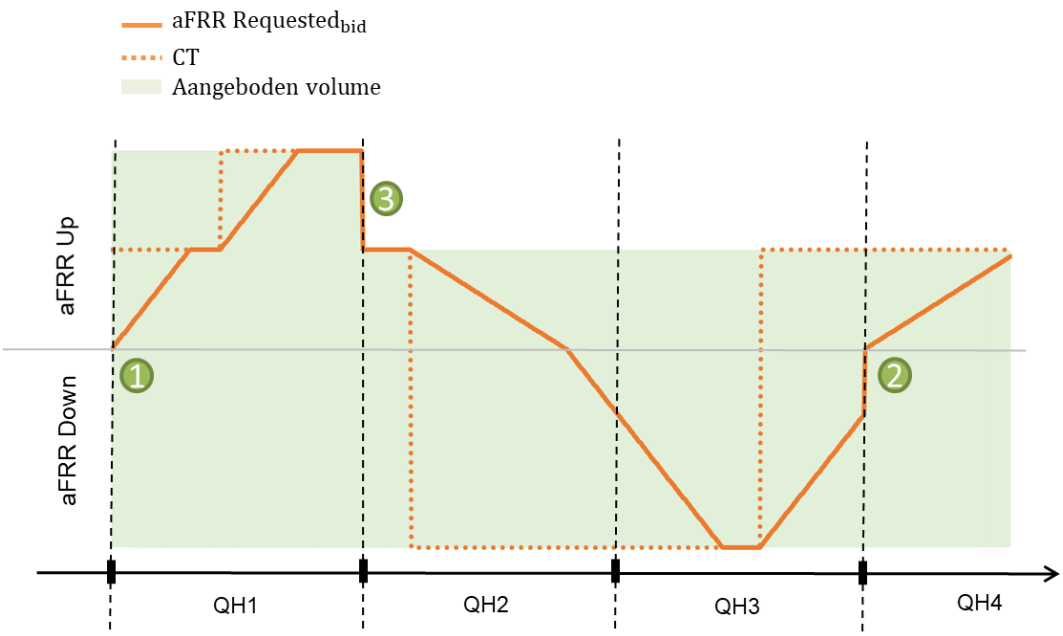
- Als het controledoel CT(ts) groter is dan of gelijk is aan $\text{SP}_{\text{ref}}\text{(ts)}$, is er een ramp-up totdat het controledoel bereikt is:

$$\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}\text{(ts)} = \min\ [\ \text{SP}_{\text{ref}}\text{(ts)} + \text{RR}\ ;\ \text{CT(ts)}\ ]$$

- Als het controledoel CT(ts) kleiner is dan $\text{SP}_{\text{ref}}\text{(ts)}$, is er een ramp-down totdat het controledoel bereikt is:

$$\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}\text{(ts)} = \max\ [\ \text{SP}_{\text{ref}}\text{(ts)} - \text{RR}\ ;\ \text{CT(ts)}]$$

rekening houdend met de in Bijlage 9.A bepaalde ramping rate RR.



Figuur 3 - Bepaling van $aFRR\ Requested_{bid}$

10.C COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR ACTIVERING

De aFRR Requested die op Time Step "ts" door ELIA aan de BSP is doorgegeven, moet door de BSP worden bereikt op Time Step "ts+2" overeenkomstig de activeringscontrole beschreven in Bijlage 13.

Daarnaast deelt de BSP de volgende gegevens, per Time Step "ts", mee aan ELIA:

- De geleverde geaggregeerde aFRR Power $\text{P}_{\text{aFRR,supplied}}\text{(ts)}$, in MW. Deze waarde moet gelijk zijn aan de som van de geleverde aFRR Power $\text{DP}_{\text{aFRR,supplied}}\text{(ts)}$ die is geleverd door de Leveringspunten waarvoor $\text{DP}_{\text{aFRR}}\text{(ts)}$ gelijk is aan 1.

- Optioneel, de FCR-Correctie(ts), in MW, indien een gedeelte van de Pool van de BSP de FCR-Dienst aanbiedt. De FCR-Correctie, uitgedrukt in MW, vertegenwoordigt de som van de FCR Power die is geleverd door de Leveringspunten waarvoor $\mathrm{DP}_{\mathrm{aFRR}}(\mathrm{ts})$ gelijk is aan 1.

De BSP stelt alles in het werk om te zorgen voor coherentie tussen de samengevoegde gegevens en de gegevens per Leveringspunt, zoals gedefinieerd in Bijlage F. De gegevensuitwisseling wordt door ELIA coherent geacht indien:

$$\mathrm{P}_{\mathrm{aFRR,supplied}}(\mathrm{ts}) = \sum_{\mathrm{DP}} \mathrm{DP}_{\mathrm{aFRR}}(\mathrm{ts}) \times \mathrm{DP}_{\mathrm{aFRR,supplied}}(\mathrm{ts})$$

De vereisten voor de realtime-communicatie zijn vermeld in het document "aFRR communication requirements", dat op de website van ELIA is gepubliceerd en op aanvraag verkrijgbaar is via e-mail naar contracting_AS@elia.be."

BIJLAGE 11: ACTIVERING VOOR REDISPATCHING

(1) Een nieuwe bijlage 11 is toegevoegd:

"

Volgens Art.II.19.1 kan ELIA een activering voor redispatching vragen voor één of meer aan een Leveringspunt $\mathrm{DP}_{\mathrm{SU}}$ gerelateerde aFRR-Energiebiedingen, door een elektronisch bericht te verzenden n overeenstemming met Bijlage 11.C.

De vereffening (vergoeding en activeringscontrole) van een activering voor redispatching van een of meer aFRR-Energiebiedingen is gebaseerd op de aFRR Requested RD. ELIA berekent de aFRR Requested RD per Time Step in overeenstemming met Bijlage 11.A. De aFRR Requested RD wordt niet in real time meegedeeld aan de BSP.

11.A BEPALING VAN DE AFRR REQUESTED RD

ELIA bepaalt de aFRR Requested RD per Time Step. De aFRR Requested RD is de som van de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding, bepaald volgens Bijlage 10.B:

$$\text{aFRR Requested RD (ts)} = \sum_{\text{aFRR}-\text{Energiebiedingen}} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}\text{ (ts)}$$

11.B BEPALING VAN DE AFRR REQUESTED RD PER AFRR-ENERGIEBIEDING

Voor elke Time Step wordt de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding bepaald aan de hand van de volgende procedure:

- Tijdens de fase van de ramp-up, zoals gedefinieerd in Art.II.19.4, is de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding gelijk aan:

<u>Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:</u>

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = min\begin{pmatrix} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts}-1) + RR \\ volume\ van\ aFRR - Energiebieding \end{pmatrix}$$

<u>Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:</u>

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = max\begin{pmatrix} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts}-1) - RR \\ -volume\ van\ aFRR - Energiebieding \end{pmatrix}$$

Waarbij de aFRR Requested RD op de eerste Time Step van een activering voor redispatching gelijk is aan 0 MW.

- Tijdens de ramp-down fase zoals gedefinieerd in Art.II.19.4, is de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding gelijk aan:

  Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = max\begin{pmatrix} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts}-1) - RR \\ 0 \end{pmatrix}$$

  Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = \min\begin{pmatrix} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts}-1) + RR \\ 0 \end{pmatrix}$$

- Tijdens de levering van het volledige aangeboden vermogen van de aFRR-Energiebieding zoals gedefinieerd in Art.II.19.4, is de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding gelijk aan:

  Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = volume\ van\ een\ aFRR - Energiebieding$$

  Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(\text{ts}) = -\ volume\ van\ een\ aFRR - Energiebieding$$

11.C COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR ACTIVERING VOOR REDISPATCHING

Om een activering van een aFRR-Energiebieding voor redispatching op te starten, brengt ELIA de BSP op de hoogte via een elektronisch bericht. De technische specificaties van de communicatieprotocollen worden uitvoerig beschreven in het document 'aFRR communication requirements'. Dit document kan worden geraadpleegd op de website van ELIA, of kan via e-mail worden aangevraagd bij contracting_AS@elia.be of bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17. ELIA kan de inhoud van deze berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval informeert ELIA de BSP daarover met inachtneming van een redelijke termijn, niet minder dan 20 Werkdagen, voor toepassing voordat de wijzigingen van kracht worden.

BIJLAGE 13: ACTIVERINGSCONTROLE

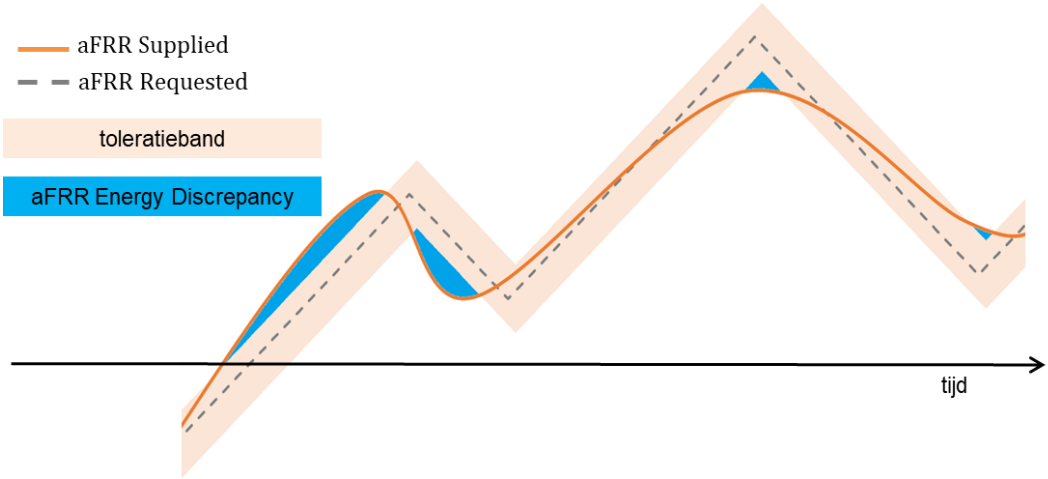
(1) Bijlage 13 (activeringscontrole) is vervangen door:

“

13.A BEPALING VAN DE AFRR ENERGY DISCREPANCY

Voor Maand M bepaalt ELIA de aFRR Energy Discrepancy als volgt:

$$\text{aFRR Energy Discrepancy(M)} = \sum_{\text{Time Steps in Month M}} \frac{\text{aFRR MW discrepancy (ts)}}{900}$$



Figuur 4 - aFRR Energy Discrepancy

De $\text{aFRR MW discrepancy}$ wordt, per Time Step ts, als volgt bepaald:

$$\text{aFRR MW discrepancy(ts)} = \max\left[\left|\text{aFRR Requested(ts} - 2) - \text{aFRR Supplied(ts)}\right| - \delta_{\text{perm}}(\text{ts}); 0\right]$$

waarbij

- aFRR Supplied(ts) wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 13.C;
- $\delta_{\text{perm}}(\text{ts})$ de toegestane afwijking is die is bepaald overeenkomstig Bijlage 13.B.

De $\text{aFRR MW discrepancy}$ voor elke Time Step is begrensd tot de V(QH) van het betrokken kwartier zoals gedefinieerd in Bijlage 13.B.

Uitsluiting van Time Steps voor de bepaling van de aFRR Energy Discrepancy

Time Steps worden uit de berekening van de aFRR Energy Discrepancy voor Maand M uitgesloten indien:

- er foutieve gegevens ontvangen zijn voor de beschouwde Time Step;

- er een sprong geïdentificeerd is in de aFRR Requested bij het begin van het kwartier. ELIA identificeert een sprong als volgt:

$$\frac{|\text{aFRR Requested}(\text{ts}-1) - \text{aFRR Requested}(\text{ts}+8)|}{11} > RR(QH)$$

waarbij

1. ts de eerste Time Step van een kwartier is;
2. $RR(QH)$ de ramping rate voor het kwartier na de sprong is, zoals gedefinieerd in Bijlage 9.A. Deze wordt berekend voor de door ELIA's controller geselecteerde aFRR-Energiebieding(en) van de BSP voor het betrokken kwartier.

Als een sprong geïdentificeerd is, worden de eerste 113 Time Steps van het betrokken kwartier uitgesloten van de berekening van de aFRR Energy Discrepancy voor Maand M.

13.B BEPALING VAN DE TOEGESTANE AFWIJKING

De toegestane afwijking δ_{perm} wordt berekend per kwartier "QH" en per richting overeenkomstig de volgende procedure:

1. ELIA bepaalt het volume V(QH), dat de som is van het aangeboden volume van elke aFRR-Energiebieding die geselecteerd wordt door de controller van ELIA in de betrokken richting voor minstens één Time Step van het betrokken kwartier.
2. De toegestane afwijking is gelijk aan 15% van V(QH):

$$\delta_{\text{perm}}(\text{QH}) = 15\% \times \text{V(QH)}$$

13.C BEPALING VAN DE AFRR SUPPLIED

De aFRR Supplied wordt per Time Step "ts" als volgt bepaald:

$$\text{aFRR Supplied}(\text{ts}) = \sum_{\text{deelnemende Leveringspunten}} [\text{DP}_{\text{baseline}}(\text{ts}) - \text{DP}_{\text{measured}}(\text{ts})] - \text{FCR correction}(\text{ts})$$

waarbij de deelnemende Leveringspunten alle Leveringspunten zijn die zijn opgenomen in een aFRR-Energiebieding of Supporting aFRR Providing Group voor de betrokken Time Step $'\text{ts}'$ in overeenstemming met Art.II.12.5 en waarvoor de parameter $\text{DP}_{\text{aFRR}}(\text{ts})$ gelijk is aan 1.

ELIA sluit een Leveringspunt uit van de berekening van de aFRR Supplied voor een Time Step indien ze niet alle vereiste gegevens voor het Leveringspunt, zoals bepaald in Bijlage 9.F, ontvangen heeft voor die Time Step."

BIJLAGE 14: VERGOEDING IN HET GEVAL VAN FALLBACK

(1) Een nieuwe bijlage 14 is toegevoegd:

"

Zoals bepaald in Art.II.16.7 vervangt ELIA de CBMP door de lokale marginale prijs indien een van de volgende fallbackscenario's zich voordoet:

- een verlies van de verbinding met het aFRR Platform;
- de merit order activatie niet kan worden toegepast wegens technische beperkingen.

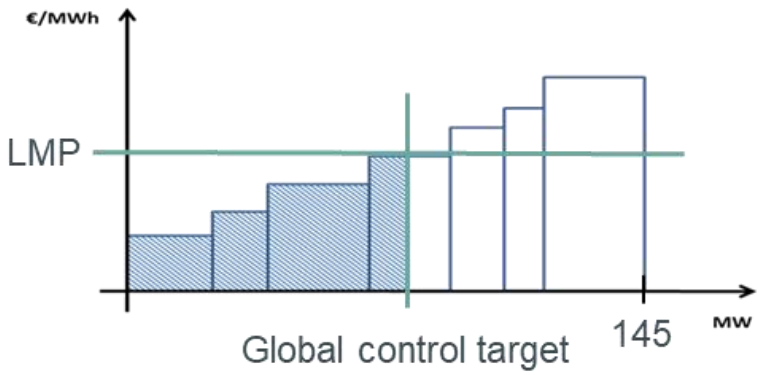
Beide fallbackscenario's worden gedetailleerd beschreven in de Balanceringsregels.

14.A BEPALING VAN DE LOKALE MARGINALE PRIJS IN HET GEVAL VAN FALLBACK

Per Time Step wordt slechts één lokale marginale prijs berekend, ofwel de lokale marginale opwaartse prijs, ofwel de lokale marginale neerwaartse prijs. De richting waarvoor de lokale marginale prijs wordt berekend, hangt af van de richting van het globale controledoel[11]. In het geval van een positief (negatief) globaal controledoel wordt de lokale marginale opwaartse (neerwaartse) prijs berekend en vervangt hij de opwaartse (neerwaartse) CBMP in Art.II.16.7. In dat geval wordt er geen lokale marginale neerwaartse (opwaartse) prijs berekend en is de neerwaartse (opwaartse) CBMP dus ongeldig[12].

ELIA past de volgende principes toe om de lokale marginale prijs per Time Step te bepalen:

1. Als de merit order activatie niet kan worden toegepast wegens technische beperkingen, wordt de merit order van alle gevalideerde aFRR-Energiebiedingen voor de betrokken Time Step ex-post opgesteld.
2. Op basis van het globale controledoel en de (ex-post) merit order identificeert ELIA de aFRR-Energiebiedingen die geselecteerd (zouden) zijn door de controller van ELIA. Deze aFRR-Energiebiedingen worden gebruikt in stap 3.
3. De lokale marginale opwaartse (neerwaartse) prijs wordt ingesteld op de maximale (minimale) prijs van de geselecteerde opwaartse (neerwaartse) aFRR-Energiebiedingen die in de vorige stap geïdentificeerd zijn.



Figuur 10 – Bepaling van de lokale marginale prijs op basis van het globale controledoel en de (ex-post) merit order

"

[11] Door de aFRR Controller berekend zoals uiteengezet in de Balanceringsregels.
[12] Met andere woorden, de toepasselijke neerwaartse (opwaartse) prijs in Art. II.16.7 wordt bepaald door de biedprijs.

BIJLAGE 15: PENALITEITEN

(1) Bijlage 15.D is vervangen door:

“

15.D PENALITEITEN VOOR ACTIVERINGSCONTROLE

Overeenkomstig Art II.17.6, wordt de penaliteit die het gevolg is van aFRR Energy Discrepancy maandelijks berekend als volgt:

$$\text{aFRR Energy Discrepancy penalty(M)} = 1{,}3 \times \frac{\text{aFRR Energy Discrepancy(M)}}{\text{aFRR energy requested(M)}} \times \text{vergoeding(M)}$$

waarbij:

- de aFRR Energy Discrepancy (M) wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 12.A;
- de aFRR-Energy requested (M) wordt bepaald als volgt:

  $$\text{aFRR energy requested(M)} = \sum_{\text{Time Steps}} \frac{|\text{aFRR Requested(ts)}|}{900}$$

  Elke Time Step die uitgesloten is van de berekening van aFRR Energy Discrepancy (M) is ook uitgesloten van de berekening van aFRR Energy Requested (M).

- de vergoeding de som is van de vergoeding voor de aFRR Awarded, bepaald overeenkomstig Art. II.16.3, en de absolute waarde van de vergoeding voor de aFRR Requested, bepaald overeenkomstig Art. II.16.9:

  $$\text{vergoeding aFRR Awarded} + |\text{vergoeding aFRR Requested}|$$

”