

---

**Voorwaarden voor de aanbieders van  
balanceringsdiensten voor  
Frequentieherstelreserves met automatische  
activering (aFRR)  
("T&C BSP aFRR")**

---

*overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Europese Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering*

28/02/2024

---

## INHOUD

<b>Inhoud .....</b>	<b>2</b>
<i>Overwegende hetgeen volgt .....</i>	<i>3</i>
<i>Artikel 1 Voorwerp en toepassingsgebied.....</i>	<i>8</i>
<i>Artikel 2 Implementatieplan.....</i>	<i>8</i>
<i>Artikel 3 Verwachte effect op de doelstellingen van de Verordening.....</i>	<i>9</i>
<i>Artikel 4 Taal.....</i>	<i>10</i>
<i>Artikel 5 Algemene bepalingen.....</i>	<i>10</i>
<b>Bijlage: Contract voor de aanbieder van balanceringsdiensten voor de aFRR-Dienst .....</b>	<b>12</b>

---

DE BELGISCHE TRANSMISSIENETBEHEERDER, REKENING HOUDEND MET ONDERSTAANDE  
ELEMENTEN,

### **Overwegende hetgeen volgt**

- (1) Verordening (EU) 2017/2195 van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing (hierna "EBGL") is op 18 december 2017 in werking getreden.
- (2) Elia Transmission Belgium NV (vanaf 1/1/2020, voordien Elia System Operator NV; hierna 'Elia') is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarvoor zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft. Elia werd aangeduid als Transmissienetbeheerder overeenkomstig de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de 'Elektriciteitswet'), en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het Belgische transmissienet.
- (3) Dit document is een voorstel ontwikkeld door Elia met betrekking tot de voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentieherstelreserves met automatische activering (hierna 'T&C BSP aFRR') overeenkomstig artikel 18 van de EBGL.
- (4) Deze T&C BSP aFRR houden rekening met de algemene beginselen, doelstellingen en andere methoden bepaald in de EBGL door:
  - (a) het bevorderen van effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(a) van de EBGL;
  - (b) het verbeteren van de efficiëntie van balancing en van de Europese en nationale balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(b) van de EBGL;
  - (c) het integreren van de balanceringsmarkten en het bevorderen van de mogelijkheden voor de uitwisseling van balanceringsdiensten, en tegelijk bijdragen tot de operationele veiligheid overeenkomstig artikel 3(1)(c) van de EBGL;
  - (d) het bijdragen tot de efficiënte langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie, en tegelijk de efficiënte en consistente werking van day-aheadmarkten, intradaymarkten en balanceringsmarkten te vergemakkelijken overeenkomstig artikel 3(1)(d) van de EBGL;
  - (e) ervoor te 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 de EBGL;
  - (f) het vergemakkelijken van de deelname van vraagrespon, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, en er tegelijk voor te zorgen dat zij concurreren met andere balanceringsdiensten op een gelijk speelveld en, voor zover nodig, onafhankelijk op te treden als ze één verbruikersinstallatie bedienen overeenkomstig artikel 3(1)(f) van de EBGL;

- (g) de deelname van hernieuwbare energiebronnen te vergemakkelijken en bij te dragen tot de verwezenlijking van de doelstelling van de Europese Unie betreffende de doorbraak van hernieuwbare energiebronnen overeenkomstig artikel 3(1)(g) van de EBGL.
- (5) Overeenkomstig artikel 4(1) en artikel 5(4)(c) van de EBGL stelt Elia de bij deze verordening vereiste voorwaarden op en dient die ter goedkeuring in bij de relevante regulerende instanties overeenkomstig artikel 59 van Richtlijn (EU) 2019/944, binnen de bij deze verordening vastgestelde termijnen.
- (6) Overeenkomstig artikel 5(5) van de EBGL bevat de T&C BSP aFRR een voorstel van een tijdschema voor de implementatie ervan en een beschrijving van het verwachte effect op de doelstellingen van deze Verordening.
- (7) Overeenkomstig artikel 7 en artikel 12(3)(g) van de EBGL zal Elia deze T&C BSP aFRR op zijn website publiceren in de referentietalen Nederlands en Frans en ook in het Engels.
- (8) Overeenkomstig artikel 18(1) van de EBGL moet Elia uiterlijk zes maanden na de inwerkingtreding van de EBGL een voorstel voor de T&C BSP aFRR ontwikkelen. Een eerste voorstel werd op 18 juni 2018 ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG.
- (9) Overeenkomstig artikel 18(2) van de EBGL, bevatten de T&C BSP aFRR eveneens de regels voor de opschorting en herneming van marktactiviteiten overeenkomstig artikel 36 van Verordening (EU) 2017/2196 en de regels voor verrekening in geval van marktopschorting overeenkomstig artikel 39 van Verordening (EU) 2017/2196, zodra deze zijn goedgekeurd overeenkomstig artikel 4 van Verordening (EU) 2017/2196.
- (10) Overeenkomstig artikel 18(3) van de EBGL, gaat Elia bij de opstelling van deze T&C BSP aFRR als volgt te werk:
- (a) pleegt overleg met de TSB's en DSB's die gevolgen kunnen ondervinden van die voorwaarden;
  - (b) neemt het kader voor de oprichting van Europese platforms voor de uitwisseling van balanceringsenergie en voor onbalansnetting, overeenkomstig de artikelen 19, 20, 21 en 22 van de EBGL in acht;
  - (c) betreft andere DSB's en andere belanghebbenden bij de opstelling van het voorstel en houdt rekening met hun standpunten, onverminderd de openbare raadpleging overeenkomstig artikel 10 van de EBGL.
- (11) Overeenkomstig artikel 18(4) van de EBGL, zullen deze T&C BSP aFRR:
- (a) redelijke en gerechtvaardigde eisen voor het aanbieden van balanceringsdiensten bevatten;
  - (b) het mogelijk maken verbruikersinstallaties, energieopslaginstallaties en elektriciteitsopwekkingsinstallaties te aggregeren in een programmeringszone om balanceringsdiensten aan te bieden onder de in artikel 18(5)(c) van de EBGL vermelde voorwaarden;
  - (c) eigenaars van verbruikersinstallaties, derde partijen, eigenaars van installaties voor de opwekking van conventionele en hernieuwbare energie en eigenaars van energieopslaginstallaties in staat stellen om BSP's te worden;

- (d) voorschrijven dat elke balanceringsenergiebieding van een BSP wordt toegewezen aan één of meer BRP's om de berekening van een onbalans overeenkomstig artikel 49 van de EBGL mogelijk te maken.
- (12) Overeenkomstig artikel 18(5) van de EBGL, bevatten deze T&C BSP aFRR:
- (a) de regels voor het kwalificatieproces dat moet worden doorlopen om een BSP te worden overeenkomstig artikel 16 van de EBGL;
  - (b) de regels, eisen en termijnen voor de inkoop en overdracht van balanceringscapaciteit overeenkomstig de artikelen 32, 33 en 34 van de EBGL;
  - (c) de regels en voorwaarden om verbruikersinstallaties, energieopslaginstallaties en elektriciteitsopwekkingsinstallaties in een programmeringszone samen te voegen teneinde een BSP te worden;
  - (d) de eisen betreffende de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB en, voor zover relevant, aan de reserve-connecterende DSB moeten worden verstrekt tijdens het prekwalificatieproces en de werking van de balanceringsmarkt;
  - (e) de regels en voorwaarden voor de toewijzing van elke balanceringsenergiebieding van een BSP aan één of meer BRP's overeenkomstig artikel 18(4)(d) van de EBGL;
  - (f) de eisen betreffende de gegevens en informatie die aan de connecterende TSB en, voor zover relevant, aan de reserve-connecterende DSB moeten worden verstrekt om de verlening van balanceringsdiensten overeenkomstig artikel 154(1), artikel 154(8), artikel 158(1)(e), artikel 158(4)(b), artikel 161(1)(f) en artikel 161(4)(b) van de Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna 'SOGL') te evalueren;
  - (g) de definitie van een locatie voor elk standaardproduct en elk specifiek product, rekening houdend met artikel 18(5)(c) van de EBGL;
  - (h) de regels voor het bepalen van het volume aan balanceringsenergie dat moet worden verrekend met de BSP, overeenkomstig artikel 45 van de EBGL;
  - (i) de regels voor de verrekening van BSP's, overeenkomstig hoofdstukken 2 en 5 van titel V van de EBGL;
  - (j) een maximumperiode voor de voltooiing van de verrekening van balanceringsenergie met een BSP, overeenkomstig artikel 45 van de EBGL, voor elke periode voor onbalansverrekening;
  - (k) de gevolgen van de niet-naleving van de voorwaarden die van toepassing zijn op BSP's.
- (13) Overeenkomstig artikel 18(9) van de EBGL, ziet ELIA erop toe dat alle partijen die in de T&C BSP aFRR uiteengezette eisen nakomen binnen zijn programmeringszone.
- (14) Overeenkomstig artikel 40(5) van de SOGL, betreffende de reikwijdte van de gegevensuitwisseling overeenkomstig artikel 48(1)c, 52(2)c, 53(1) en 53(2) van de SOGL, verlangt Elia van de betrokken significante netgebruikers overeenkomstig artikel 2 van de SOGL of van derden die deelnemen aan vraagsturing voor de aFRR-dienst, dat er geen andere gegevensuitwisselingen dan die welke zijn opgenomen in de T&C BSP aFRR.

- 
- (15) Overeenkomstig artikel 212. §1 van de Gedragscode legt Elia de regels voor de werking van de markt voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten (ook "Balanceringsregels" genoemd) ter goedkeuring voor aan de CREG.
  - (16) Indien er verschillen en/of tegenstrijdigheden bestaan tussen de Balanceringsregels en de T&C BSP aFRR, dan hebben deze laatste voorrang.

---

DIENT DE VOLGENDE T&C BSP aFRR IN BIJ DE CREG:

---

## Artikel 1 Voorwerp en toepassingsgebied

- (1) Deze T&C BSP aFRR zijn een voorstel ontwikkeld door Elia betreffende de voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor Frequentieherstelreserves met automatische activering overeenkomstig artikel 18(1) van de EBGL.
- (2) Het Contract voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de aFRR-Dienst is opgenomen in bijlage van dit voorstel, met inbegrip van de definities, algemene voorwaarden en de bepalingen zoals opgenomen in artikel 18(4) en 18(5) van Verordening (EU) 2017/2195.
- (3) Overeenkomstig artikel 5(4)(c) van de EBGL moet dit voorstel ter goedkeuring worden voorgelegd aan de CREG.
- (4) Overeenkomstig artikel 6(3) van de EBGL, kan Elia verzoeken om wijzigingen aan deze T&C BSP aFRR aan te brengen.

## Artikel 2 Implementatieplan

- (1) De in dit artikel genoemde data verwijzen naar de datum van de levering van de aFRR energiediensten.
- (2) De wijzigingen van de T&C BSP aFRR bestaan uit verschillende pakketten die op verschillende momenten in werking kunnen treden:
  - a) De wijzigingen van de T&C BSP aFRR die rechtstreeks verband houden met de aansluiting op het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit Frequentieherstelreserves met automatische activering, die in turkoois zijn gemarkeerd, zullen in werking treden ten vroegste 1 maand na de goedkeuring door de CREG en niet voor 1 oktober 2024 en op voorwaarde dat de wijzigingen niet leiden tot een blokkerend punt voor de efficiënte werking van de Belgische balanceringsmarkt. De exacte datum zal worden vastgelegd rekening houdend met i) de voltooiing van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen van Elia en van de nodige IT-systemen van het Europese platform zodat Elia de balanceringsdienst voor de Frequentieherstelreserves met automatische activering kan implementeren, en ii) de voltooiing van het test- en toetredingsproces op Europees niveau.
  - b) De wijzigingen van de T&C BSP aFRR die verband houden met de evolutie van de volledige activeringstijd van de aFRR Dienst, die geel gemarkeerd zijn, zullen ten vroegste 1 maand na goedkeuring door de CREG in werking treden, niet vóór de aansluiting op het aFRR Platform en niet vóór 4 december 2024. De exacte datum zal worden vastgelegd rekening houdend met de voltooiing van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen om Elia in staat te stellen de balanceringsdienst voor de Frequentieherstelreserves met automatische activering te implementeren.
  - c) De wijzigingen van de T&C BSP aFRR die verband houden met de evolutie van het moment van de aFRR capaciteitsveilingen, die grijs gemarkeerd zijn, zullen ten vroegste 1 maand na goedkeuring door de CREG en niet voor 1 oktober 2024 in werking treden. De precieze datum



zal worden vastgelegd rekening houdend met de voltooiing van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen om Elia in staat te stellen de balanceringsdienst voor de Frequentieherstelreserves met automatische activering te implementeren en zal worden gecombineerd met de inwerkingtreding van de dynamische dimensionering van het vereiste aFRR-reservevermogen in overeenstemming met artikel 9 van de operationele overeenkomst van het LFC-blok.

- d) Alle andere wijzigingen van de T&C BSP aFRR, d.w.z. de wijzigingen die in het groen gemarkeerd zijn en de wijzigingen die niet gemarkeerd zijn, zullen ten vroegste 1 maand na goedkeuring door de CREG en niet voor 1 oktober 2024 in werking treden. De exacte datum zal worden vastgelegd rekening houdend met de voltooiing van de ontwikkeling van de nodige IT-systemen om Elia in staat te stellen de balanceringsdienst voor de Frequentieherstelreserves met automatische activering te implementeren.
- (3) De exacte data van de inwerkingtreding van de verschillende pakketten van wijzigingen beschreven in artikel 2(2) zullen door Elia worden bepaald na overleg met de CREG en zullen ten minste 2 weken voor de inwerkingtreding worden gepubliceerd.

### Artikel 3

#### Verwachte effect op de doelstellingen van de Verordening

- (1) Het verwachte effect van de T&C BSP aFRR op de doelstellingen van de EBGL kan als volgt beschreven worden:
- (a) Aangezien deze T&C BSP aFRR van toepassing zullen zijn voor alle aanbieders van balanceringsdiensten voor aFRR en alle marktspelers tegelijkertijd op transparante wijze toegang zullen hebben tot dezelfde betrouwbare informatie zoals bepaald in artikel 12 van de EBGL, zal dit de effectieve mededinging, non-discriminatie en transparantie op de balanceringsmarkten, zoals bepaald in artikel 3(1)(a) van de EBGL, ten goede komen.
- (b) De dagelijkse aankoop van aFRR-capaciteit en de dagelijkse indiening van aFRR biedingen met updates mogelijk tot de gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie zullen de efficiëntie van balancering en van de Europese en nationale balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(b) van de EBGL, verhogen.
- (c) Aangezien de aanbieders van balanceringsdiensten hun beschikbare flexibiliteit ter beschikking moeten stellen overeenkomstig artikel 226§1 van het Federaal Technisch Reglement, zullen zij bijdragen tot de operationele veiligheid overeenkomstig artikel 3(1)(c) van de EBGL. De aankoop van aFRR-capaciteit draagt bij tot de consistente werking van de balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(c) van de EBGL.
- (d) De dagelijkse aankoop van aFRR-capaciteit tegen een aangeboden marktgebaseerde prijs en de daarmee samenhangende onlinepublicatie van relevante informatie vóór en na de organisatie van de veiling zorgen ervoor dat de aankoop van balanceringsdiensten eerlijk, objectief, transparant en marktgebaseerd is, dat geen ongeoorloofde belemmeringen voor nieuwe marktdeelnemers worden gecreëerd, dat de liquiditeit van balanceringsmarkten wordt

bevordert en dat ongeoorloofde verstoringen op de interne markt voor elektriciteit worden voorkomen overeenkomstig artikel 3(1)(e) van de EBGL.

- (e) De mogelijkheid om de leveringspunten in de aFRR-energiebiedingen samen te voegen vergemakkelijkt de deelname van vraagrespon, met inbegrip van aggregatiefaciliteiten en energieopslag, alsook de deelname van hernieuwbare energiebronnen overeenkomstig artikel 3(1)(f) en 3(1)(g) van de EBGL.
- (f) De toepassing van een "pay-as-cleared"-principe voor aFRR-Energiebiedingen overeenkomstig artikel 30(1)(a) van de EBGL maakt de integratie van balanceringsmarkten mogelijk overeenkomstig artikel 3(1)(c) van de EBGL.
- (g) Het prijsplafond voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen is een tijdelijke maatregel die vereist is zolang er mogelijk onvoldoende concurrentie is om aFRR cross-border marginal prices op een aanvaardbaar en kostenreflecterend niveau te houden, ten minste tot volumes die vaak worden geactiveerd om relatief beperkte systeemonevenwichten te dekken. Totdat aan deze voorwaarden is voldaan, is de voorgestelde risicobeperkende maatregel bestaande uit de invoering van een biedprijsplafond voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen evenredig aangezien i) het de BSP toelaat de prijs van niet-gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen vrij te bepalen, ii) het de BSP toelaat de prijs van gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen onder het biedprijsplafond vrij te bepalen, en iii) het naar verwachting de noodzakelijke investeringen in nieuwe flexibiliteit niet in het gedrang zal brengen, aangezien het voorgestelde plafond in overeenstemming is met de eerder geldende limiet waaronder massale investeringsprojecten zijn tot stand gebracht. In dit opzicht draagt de voorgestelde toepassing van een biedprijsplafond voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen bij tot de efficiënte werking van de balanceringsmarkten overeenkomstig artikel 3(1)(d) van de EBGL. Elia zal de toepassing van een biedprijsplafond voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen regelmatig evalueren op basis van objectieve criteria zoals de mate van concurrentie op de Belgische en/of Europese markt voor aFRR-balanceringsenergie en een proces uitwerken om de resultaten van deze evaluaties te bespreken met de CREG en de marktdeelnemers. Indien nodig op basis van de resultaten van deze evaluaties, zal Elia in een volgend voorstel tot wijziging van de T&C BSP aFRR een versoepeling of afschaffing van het biedprijsplafond voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen voorstellen.

#### Artikel 4 Taal

- (1) De referentietalen voor T&C BSP aFRR zijn Nederlands en Frans. De T&C BSP aFRR zullen informatief aan de marktpelers eveneens in het Engels ter beschikking worden gesteld.

#### Artikel 5 Algemene bepalingen

- (1) In deze T&C BSP aFRR geldt het volgende, tenzij de context anders bepaalt:

- 
- (a) Het enkelvoud geeft het meervoud aan en omgekeerd;
  - (b) Verwijzingen naar een geslacht omvatten alle andere geslachten;
  - (c) De inhoudsopgave, de titels en de hoofdingen in deze T&C BSP aFRR worden slechts voor het gemak vermeld en hebben geen invloed op de interpretatie;
  - (d) De uitdrukking 'met inbegrip van' en haar variaties moeten zonder beperking worden begrepen;
  - (e) Elke verwijzing naar wetgeving, reglementen, richtlijnen, besluiten, instrumenten, codes of andere beschikkingen omvat al hun op dat ogenblik geldige wijzigingen, uitbreidingen of vernieuwingen.

---

**BIJLAGE: CONTRACT VOOR DE AANBIEDER VAN BALANCERINGSDIENSTEN  
VOOR DE AFRR-DIENST**

**Contract voor de aanbieders van  
balanceringsdiensten voor de Automatische  
Frequentieherstelreserve (aFRR) Dienst**

**"BSP Contract aFRR"**

## **Contract Reference [ContractReference]**

**tussen**

**[Company]**, een vennootschap naar **[Country]** recht met maatschappelijke zetel **[Address]**, met ondernemingsnummer **[Number]** en rechtsgeldig vertegenwoordigd door **[Name1]** en **[Name2]**, in hun respectieve hoedanigheden als **[Role1]** en **[Role2]**;

hierna "**Aanbieder**", "Dienstverlener" of "**BSP**" genoemd,

**en**

**Elia Transmission Belgium N.V./S.A.**, een naamloze vennootschap naar **Belgisch** recht met maatschappelijke zetel te **Keizerslaan 20, B-1000 Brussel, België**, geregistreerd bij de Kruispuntbank van Ondernemingen onder het nummer **731.852.231** en vertegenwoordigd door **[Name1]** en **[Name2]**, in hun respectieve hoedanigheden als **[Role1]** en **[Role2]**;

hierna "Elia" of "ELIA" genoemd,

ELIA en de **Aanbieder** kunnen hierna ook afzonderlijk "de Partij" of gezamenlijk "de Partijen" worden genoemd.

**Overwegende hetgeen volgt:**

- ELIA is verantwoordelijk voor de exploitatie van het Belgische transmissienet waarover zij een eigendoms- of minstens een gebruiksrecht heeft;
- ELIA werd aangeduid als transmissienetbeheerder overeenkomstig de Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en waakt over de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het transmissiesysteem;
- ELIA moet in dit kader de operationele veiligheid, de frequentiekwaliteit en het efficiënte gebruik van het geïnterconnecteerde systeem en de middelen – meer bepaald de Automatische Frequentieherstelreserve (aFRR) – verzekeren overeenkomstig de betreffende bepalingen van de Europese Verordeningen, zoals Verordening (EU) 2017/2195 van de Europese Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering, Verordening (EU) 2017/1485 van de Europese Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen en de Belgische wetgeving (artikel 223 en volgende van het Federaal Technisch Reglement);
- Dit BSP Contract aFRR bepaalt de wederzijdse rechten en plichten van ELIA en de Aanbieder met betrekking tot het verlenen van aFRR-Diensten;
- Dit BSP Contract aFRR valt onder de Algemene Voorwaarden voor de aanbieders van balanceringsdiensten voor de aFRR-Dienst.

**Zijn de volgende punten overeengekomen:**

## Inhoud

Part I - Algemene Voorwaarden.....	7
Art. I.1 Definities .....	7
Art. I.2 OMVANG VAN DE DIENSTEN EN OPBOUW VAN HET CONTRACT.....	9
Art. I.3 BIJKOMENDE INTERPRETATIEREGELS .....	9
Art. I.4 INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DIT CONTRACT.....	10
Art. I.5 FACTURERING EN BETALING.....	10
Art. I.6 AANSPRAKELIJKHEID .....	11
Art. I.7 NOOD EN OVERMACHT .....	12
Art. I.8 VERTROUWELIJKHEID .....	14
Art. I.9 INFORMATIEPLICHT .....	16
Art. I.10 HERZIENING.....	16
Art. I.11 VOORTIJDIGE BEËINDIGING IN GEVAL VAN ERNSTIGE FOUT .....	17
Art. I.12 ANDERE BEPALINGEN.....	17
Art. I.13 TOEPASSELIJK RECHT – GESCHILLENBESLECHTING .....	18
Part II - Specifieke Voorwaarden .....	19
Title 1: DEFINITIES.....	20
Art. II.1 Definities .....	20
Title 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST .....	32
Art. II.2 Voorwaarden voor de BSP .....	32
Art. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGSPUNTEN .....	33
Art. II.4 VOORWAARDEN IN VERBAND MET ENERGIEOVERDRACHT .....	36
Art. II.5 COMBINEERBAARHEIDSVORWAARDEN.....	37
Title 3: TESTS DIE DE DEELNAME AAN DE AFRR-DIENST VOORAFGAAN .....	38
Art. II.6 COMMUNICATIETEST .....	38
Art. II.7 BASELINETEST .....	38
Art. II.8 PREKWALIFICATIETEST .....	38
Title 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT EN ENERGIE .....	41
Art. II.9 AANKOOP VAN AFRR-CAPACITEIT .....	41
Art. II.10 OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN .....	42



Art. II.11	INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN .....	43
Title 5:	ACTIVERING .....	46
Art. II.12	ACTIVERING.....	46
Title 6:	BASELINE-, BESCHIKBAARHEIDS- EN ACTIVERINGSCONTROLE .....	47
Art. II.13	BASELINECONTROLE .....	47
Art. II.14	BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE .....	47
Art. II.15	ACTIVERINGSCONTROLE .....	48
Title 7:	VERGOEDING EN PRIKKELS .....	49
Art. II.16	VERGOEDING .....	49
Art. II.17	PRIKKELS .....	51
Title 8:	FACTURERING .....	53
Art. II.18	FACTURERING EN BETALING.....	53
Title 9:	OVERIGE BEPALINGEN.....	55
Art. II.19	ACTIVERING VAN DE AFRR-DIENST VOOR ANDERE DOELEINDEN.....	55
Art. II.20	CONTACTPERSONEN .....	56
Art. II.21	LOOPTIJD VAN HET BSP CONTRACT AFRR .....	56
Part III -	BIJLAGEN .....	58
Bijlage 1.	procedure voor DE AANVAARDING VAN EEN BSP.....	59
Bijlage 2.	PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT .....	60
Bijlage 3.	MEETVEREISTEN .....	64
Bijlage 4.	LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN .....	65
Bijlage 5.	KWALITEIT VAN DE BASELINE .....	67
Bijlage 6.	Prekwalificatietest.....	69
Bijlage 7.	CAPACITEITSVEILINGEN .....	75
Bijlage 8.	OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN .....	89
Bijlage 9.	INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN .....	91
Bijlage 10.	ACTIVERING .....	97
Bijlage 11.	ACTIVERING VOOR REDISPATCHING .....	100
Bijlage 12.	BESCHIKBAARHEIDSTEST .....	102
Bijlage 13.	Activeringscontrole .....	105
Bijlage 14.	VERGOEDING in geval van een FALLBACKscenario .....	108

Bijlage 15. PRIKKELS.....	109
Bijlage 16. Imputatiestructuur.....	112
Bijlage 17. Contactgegevens .....	113

# PART I - ALGEMENE VOORWAARDEN

## ART. I.1 DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op toepassing voor doeleinden van het Contract, zonder daarbij evenwel de bepalingen van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet, de elektriciteitsdecreten en/of -ordonnanties in verband met de organisatie van de elektriciteitsmarkt en/of de diverse toepasselijke Technische Reglementen en netwerkcodes en richtsnoeren van de EU, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor doeleinden van het Contract begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Daarnaast zijn de volgende definities van toepassing voor doeleinden van het Contract:

Bijlage	Elke bijlage bij dit Contract;
Artikel of Art.	Elk artikel van dit Contract;
CACM	Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;
Contract	Dit contract, met inbegrip van zijn Bijlagen;
CREG	De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde de Belgische federale regulator;
Directe Schade	Elke schade, met uitsluiting van Indirecte Schade, die het rechtstreekse en onmiddellijke gevolg is van een contractuele inbreuk en/of een fout in het kader van of naar aanleiding van de uitvoering van het Contract, op welke grond dan ook (contractueel of buitencontractueel). Hiermee wordt bedoeld, een fout die een ervaren, professionele Dienstverlener of TNB die de regels volgt en alle redelijke voorzorgen treft, in soortgelijke omstandigheden in geen geval zou maken;
EBGL	Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings;
Elektriciteitswet	De Belgische wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, "Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, B.S. 11.05.1999", zoals van tijd tot tijd gewijzigd;

E&R NC	Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;
Algemene Voorwaarden	Deel I van dit Contract. De Algemene Voorwaarden zijn identiek in de volgende contracten voor ondersteunende diensten die ELIA afsluit: de contracten voor balanceringsdiensten (BSP – “Balance Service Provider” / aanbieder van balanceringsdiensten voor FCR – “Frequency Containment Reserve” / frequentiebegrenzingsreserves, aFRR – “automatic Frequency Restoration Reserve” / automatische frequentieherstelreserves en mFRR – “manual Frequency Restoration Reserve” / manuele frequentieherstelreserves), de contracten voor hersteldiensten (RSP – “Restoration Service Provider” / aanbieder van hersteldiensten), de contracten voor de regeling van spanning en blindvermogen (VSP – “Voltage Service Provider” / aanbieder van spanningsdiensten) en de contracten voor diensten gerelateerd aan congestiebeheer (SA – “Scheduling Agent” / programmeringsagent en OPA – “Outage Planning Agent” / agent voor de snijdingsplanning);
Technische Reglementen	Het Federaal Technisch Reglement voor transmissie (goedgekeurd in de vorm van een koninklijk besluit op basis van artikel 11 van de Elektriciteitswet – momenteel het “Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, B.S. 29.04.2019”), zoals van tijd tot tijd gewijzigd, en de technische reglementen voor de lokale en regionale transmissie, zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
Indirecte Schade	Elke onrechtstreekse schade of gevolgschade, elk verlies of nadeel, zoals maar niet beperkt tot, verlies van inkomen, gedeerde winsten, verlies van gegevens, verlies van zakelijke opportuniteiten, verlies van (toekomstige) cliënten, gemiste besparingen, enz.
Wet van 2 augustus 2002	De wet van 2 augustus 2002 betreffende de bestrijding van de betalingsachterstand bij handelstransacties ( “Wet betreffende de bestrijding van de betalingsachterstand bij handelstransacties, B.S. 7.08.2002”), zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
Dienst(en)	De dienst(en) en taken zoals beschreven in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract en geleverd door de Dienstverlener;
Dienstverlener	De Dienstverlener zoals geïdentificeerd op de eerste pagina van dit Contract;
SOGL	De Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen;
Specifieke Voorwaarden	Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen;

Modaliteiten en Voorwaarden (“Terms and Conditions”)	De modaliteiten en voorwaarden zoals vereist door en ontwikkeld volgens de toepasselijke Europese regelgeving. Dit Contract vormt een bijlage bij de Modaliteiten en voorwaarden (“Terms and Conditions”) zoals bepaald in de sectie “Overwegende dat” van dit Contract;
Werkdag	Alle kalenderdagen behalve zaterdag, zondag en Belgische officiële feestdagen.

## ART. I.2 OMVANG VAN DE DIENSTEN EN OPBOUW VAN HET CONTRACT

### I.2.1 Omvang van de Diensten

Met de ondertekening van dit Contract verbindt de Dienstverlener zich tot de levering van de Dienst(en) volgens de Algemene en Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in dit Contract.

Dit Contract tussen de Partijen bepaalt hun wederzijdse rechten en plichten in verband met de aankoop door ELIA bij de Dienstverlener en de eventuele levering van de Dienst(en) door de Dienstverlener aan ELIA.

### I.2.2 Opbouw van het Contract

Dit Contract bestaat uit een eerste deel dat de Algemene Voorwaarden bevat en een tweede deel dat de Specifieke Voorwaarden voor de Diensten bevat, aangevuld met eventuele bijlagen.

De Partijen zullen ervoor zorgen dat de correcte uitvoering van dit Contract altijd gebaseerd is op het bestaan en de correcte uitvoering van de eventuele vereiste contractuele afspraken met betrokken derden.

## ART. I.3 BIJKOMENDE INTERPRETATIEREGELS

Met de ondertekening van dit Contract ziet de Dienstverlener uitdrukkelijk af van de toepassing van zijn eigen algemene, bijzondere en andere voorwaarden, ongeacht het tijdstip waarop of de vorm waarin ze werden uitgegeven.

De uitwerking in dit Contract van een specifieke verplichting of beschikking opgenomen in de toepasselijke wetgeving, zal op geen enkele wijze geacht worden af te wijken van de verplichtingen of beschikkingen die volgens de toepasselijke wetgeving van toepassing zijn op de betreffende situatie.

In dit Contract en zijn bijlagen geldt het volgende, tenzij de context anders bepaalt:

- Het enkelvoud geeft het meervoud aan en omgekeerd;
- Verwijzingen naar een geslacht omvatten alle andere geslachten;
- De inhoudsopgave, de titels en de koppen in dit Contract worden slechts voor het gemak vermeld en hebben geen invloed op de interpretatie;
- De uitdrukking 'met inbegrip van' en haar variaties moeten zonder beperking worden begrepen;
- Elke verwijzing naar wetgeving, reglementen, richtlijnen, besluiten, instrumenten, codes of andere beschikkingen omvat al hun op dat ogenblik geldige wijzigingen, uitbreidingen of vernieuwingen.

## ART. I.4 INWERKINGTREDING EN DUUR VAN DIT CONTRACT

### I.4.1 Inwerkingtreding van dit Contract

Dit Contract zal in werking treden zodra het geldig ondertekend is door alle Partijen, voor zover de Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") waarop dit Contract betrekking heeft reeds in werking zijn getreden. Zo niet, treedt dit Contract in werking, zodra het geldig is ondertekend door alle Partijen, op de datum van inwerkingtreding van deze Modaliteiten en voorwaarden.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, zullen de Partijen gebonden zijn door de Algemene Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel I en de Specifieke Voorwaarden zoals uiteengezet in Deel II van dit Contract, aangevuld met eventuele bijlagen. Dit doet geen afbreuk aan het feit dat Deel II een latere startdatum kan voorzien voor bepaalde Diensten.

Zodra dit Contract in werking is getreden tussen de Partijen, vervangt het alle vorige overeenkomsten en documenten die tussen de Partijen zijn uitgewisseld met betrekking tot hetzelfde voorwerp.

### I.4.2 Duur van het Contract

Onverminderd Art. I.11 en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, wordt de duur van dit Contract vermeld in Deel II over de Specifieke Voorwaarden.

## ART. I.5 FACTURERING EN BETALING

### I.5.1 Facturatiemodaliteiten – Algemene voorschriften

Onverminderd specifieke instructies aangaande de facturatie in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract, zal elke in het kader van het Contract verzonden factuur ten minste het volgende bevatten:

1. De volledige naam en het adres van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
2. Het btw-nummer van zowel de facturerende als de gefactureerde Partij;
3. Het factuurbedrag, uitgedrukt in euro;
4. Het bankrekeningnummer en het bankadres (met inbegrip van IBAN en BIC) waarop de betaling moet worden uitgevoerd;
5. Het factuurnummer;
6. De uitgiftedatum van de factuur;
7. De benaming van de Dienst en de periode van de factuur;
8. De belastingvoet en het belastingbedrag, afzonderlijk vermeld, indien van toepassing;
9. In voorkomend geval, een specifieke vermelding zoals vereist volgens artikel 226 van Richtlijn 2006/112/EG, bijvoorbeeld een verwijzing naar de toepasselijke bepaling van de Richtlijn die de levering van diensten onder de verleggingsregeling doet vallen;
10. Een referentie, indien gevraagd door de gefactureerde Partij;
11. De betalingstermijn volgens Art. I.5.2 hierna; en
12. Specifieke punten zoals vermeld in een eventuele sectie over de facturering in de Specifieke Voorwaarden van dit Contract.

Het ontbreken van een van de voornoemde vermeldingen maakt de factuur van nul en generlei waarde. In dat geval behoudt de gefactureerde Partij zich het recht voor om de factuur terug te zenden aan de facturerende Partij binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen. Deze terugzending geldt als protest (verwerping) van de factuur zonder dat enige ander reactie van de gefactureerde Partij vereist is. Het verzuim van de facturerende Partij om de bovenvermelde voorschriften na te leven, leidt tot een onregelmatige factuur die het voorwerp zal zijn van een kredietnota aan de gefactureerde Partij. De facturerende Partij kan daarna een nieuwe en gecorrigeerde factuur opsturen.

#### I.5.2 Betalingsmodaliteiten

De betalingen worden uitgevoerd binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin de factuur werd ontvangen (dit is de vervaldatum van de factuur). De gefactureerde Partij zal de facturerende Partij betalen met een rechtstreekse overschrijving op de vermelde bankrekening. Voor de toepassing van dit artikel wordt een factuur als ontvangen beschouwd op de derde Werkdag volgend op de datum waarop de factuur werd verzonden (de postdatum geldt als bewijs voor een met de post verzonden factuur op papier – voor een elektronische factuur is de datum van de invoer van de factuur in het elektronische systeem of van de verzending via e-mail van toepassing).

Elk bezwaar tegen het bedrag van de factuur moet, om ontvankelijk te zijn, met een aangetekend schrijven naar de facturerende Partij worden verzonden voor de hierboven vermelde vervaldatum van de betwiste factuur. De redenen voor het bezwaar moeten zo duidelijk en gedetailleerd als redelijk mogelijk worden beschreven. Indien de waarde van de factuur wordt betwist, zal het niet-betwiste deel van de factuur hoe dan ook worden betaald. De Partijen zullen te goeder trouw overleggen om een akkoord te bereiken over het betwiste bedrag van de factuur binnen dertig (30) Werkdagen na de ontvangst van het aangetekende schrijven, zo niet zal Art. I.13 van toepassing zijn.

Het betwiste bedrag zal worden betaald binnen 30 kalenderdagen na het einde van de maand waarin 1) het akkoord over het geschil wordt bereikt of 2) de beslissing wordt aangenomen die het geschil tussen de Partijen definitief regelt volgens Art. I.13. De Partijen verbinden zich ertoe geen uitzondering van niet-uitvoering ('exceptio non adimpleti contractus') in te roepen om de uitvoering van hun respectieve plichten tijdens het geschil op te schorten.

#### I.5.3 Verwijlinterest

Laattijdige betaling geeft van rechtswege en zonder verdere ingebrekestelling aanleiding tot een interest op het totale gefactureerde bedrag zoals bepaald in artikel 5 van de Wet van 2 augustus 2002, vanaf de dag volgend op de vervaldag tot en met de dag van de volledige betaling.

### ART. I.6 AANSPRAKELIJKHEID

#### I.6.1 Algemene principes

Onverminderd enige resultaatverbintenis waarin dit Contract voorziet (zoals de vertrouwelijkheids- en betaalverplichtingen), naargelang het geval, en onverminderd de toepassing van een door het Contract voorzien boetesysteem, is de levering van de Diensten door de Dienstverlener een middelenverbintenis.

De Partijen zullen gedurende de looptijd van het Contract hun uiterste best doen om eventuele schade van de ene Partij aan de andere te voorkomen en, naargelang het geval, te beperken.

## I.6.2 Directe Schade

De Partijen bij dit Contract zullen tegenover elkaar aansprakelijk zijn voor elke Directe Schade. De Partij die in gebreke blijft en/of in fout is, zal de andere Partij schadeloosstellen en vergoeden voor elke Directe Schade, met inbegrip van de claims door derde partijen voor die Directe Schade. Behoudens bedrog of opzettelijke fout zullen de Partijen in geen geval aansprakelijk zijn tegenover de andere Partij om de andere Partij te vergoeden of schadeloos te stellen voor Indirecte Schade, ook wat claims door derde partijen betreft.

## I.6.3 Procedure

Zodra een Partij weet heeft van enige aanspraak op schadevergoeding, met inbegrip van een aanspraak op schadevergoeding voortvloeiend uit een claim van een derde partij, waarvoor deze laatste mogelijk verhaal kan hebben op de andere Partij, zal deze Partij de andere Partij daarvan onverwijld in kennis stellen. De kennisgeving zal geschieden door middel van een aangetekend schrijven, waarin de aard van de aanspraak, het bedrag ervan (indien gekend) en de berekeningswijze worden vermeld – dit alles in redelijk detail en met verwijzing naar de wettelijke, regelgevende of contractuele bepalingen waarop de aanspraak gebaseerd zou zijn. In het geval van een aanspraak van een derde partij, zal de Partij die in gebreke is volledig met de verdedigende Partij samenwerken aan een antwoord en verweer zoals redelijk vereist.

## I.6.4 Limieten

Elke in voorkomend geval door een Partij verschuldigde vergoeding is hoe dan ook beperkt tot maximaal het dubbele van de waarde van het Contract per jaar, ongeacht het aantal vorderingen, en kan niet meer bedragen dan € 12,5 miljoen (twaalf en half miljoen euro) per jaar en per Partij. Deze limiet doet geen afbreuk aan de op contractuele vorderingen vanwege derde partijen toepasselijke limieten.

## ART. I.7 NOOD EN OVERMACHT

### I.7.1 Noodsituatie

In een noodsituatie (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering) is ELIA gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.

### I.7.2 Alarm-, nood-, black-out- en hersteltoestand

Wanneer het systeem zich in een alarm-, nood-, black-out- of hersteltoestand bevindt (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering<sup>1</sup>), is ELIA gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen, met inbegrip in bepaalde omstandigheden van de opschorting van de marktactiviteiten, zoals voorzien in de toepasselijke wetgeving en reglementering. Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van dit Contract, zullen de in

<sup>1</sup>Onder meer artikel 72 van de CACM; artikel 16, lid 2, van Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 en artikel 16, lid 2, van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.



de toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van dit Contract.

### I.7.3 Overmacht

Onverminderd de rechten en plichten van de Partijen in de gevallen waarnaar Art. I.7.1 en I.7.2 verwijzen, en zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, en onverminderd de toepassing van de reddings- en herstelbepalingen, zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, zullen de Partijen worden ontslagen van hun respectieve verplichtingen volgens dit Contract in een geval van overmacht dat de uitvoering van hun verplichtingen volgens dit Contract geheel of gedeeltelijk verhindert, met uitzondering van de financiële verplichtingen die voor het geval van overmacht ontstaan zijn. Deze opschorting van de verplichtingen zal slechts zo lang duren als het geval van overmacht.

De term 'overmacht' betekent, onverminderd de definitie van overmacht in de toepasselijke wetgeving en/of reglementering, elk onvoorzienbare of ongebruikelijke gebeurtenis of situatie waarover een Partij redelijkerwijs geen controle heeft en die niet door een fout van de Partij is veroorzaakt, die met redelijke vooruitziendheid of voorzorgsmaatregelen niet had kunnen worden voorkomen of kon worden verholpen, die niet kon worden opgelost door middel van uit technisch, financieel of economisch oogpunt redelijke maatregelen van de Partij, die daadwerkelijk heeft plaatsgevonden en objectief verifieerbaar is, en waardoor de Partij tijdelijk of definitief niet in staat is haar verplichtingen uit hoofde van dit Contract na te komen en die na het afsluiten van het Contract ontstaan zijn.

De toepassing van marktmechanismen, zoals onevenwichtsprijzen of de toepassing van hoge prijzen in een normale markttoestand, kan niet als overmacht worden ingeroepen.

Onder meer de volgende situaties worden als overmacht beschouwd enkel voor zover zij aan de in de tweede paragraaf van Art. I.7.3 uiteengezette voorwaarden voor overmacht voldoen:

- natuurrampen, voortvloeiend uit aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere klimatologisch uitzonderlijke omstandigheden die door een bevoegde overheid als dusdanig erkend zijn;
- een nucleaire of chemische explosie en haar gevolgen;
- uitzonderlijke risico's (of risico's 'buiten categorie') waarbij de plotse onbeschikbaarheid van delen van het net of van een productie-eenheid voor elektriciteit wordt veroorzaakt door andere factoren dan veroudering, gebrek aan onderhoud of gebrek aan kwalificatie van de operatoren; met inbegrip van de onbeschikbaarheid van het IT-systeem, al dan niet veroorzaakt door een virus, terwijl alle voorzorgsmaatregelen zijn genomen rekening houdend met de stand van de techniek;
- de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid voor het net om elektriciteit uit te wisselen vanwege storingen binnen de regelzone veroorzaakt door elektriciteitsstromen die het resultaat zijn van energie-uitwisselingen binnen een andere regelzone of tussen twee of meerdere andere regelzones en waarvan de identiteit van de marktdeelnemers betrokken bij deze energie-uitwisselingen niet gekend is door ELIA en redelijkerwijs niet gekend kan zijn door ELIA;
- de onmogelijkheid van de uitbating van het net, van installaties die er functioneel deel van uitmaken of van installaties van de Dienstverlener, als gevolg van een collectief geschil dat aanleiding geeft tot een eenzijdige maatregel van werknemers (of groepen van werknemers), of elk ander sociaal conflict;
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, criminele dwang en bedreigingen van dezelfde aard of handelingen met dezelfde gevolgen;

- al dan niet verklaarde staat van oorlog, oorlogsdreiging, invasie, gewapend conflict, blokkade, revolutie of opstand; en
- de situatie waarin een bevoegde overheid nood inroept en uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen oplegt aan de netbeheerders en/of netgebruikers, zoals maatregelen die nodig zijn om de veilige en efficiënte werking van de netten te handhaven of te herstellen, met inbegrip van het bevel om afname af te schakelen in het geval van schaarste.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal de andere Partij zo snel mogelijk telefonisch of via e-mail op de hoogte brengen van de omstandigheden waardoor zij niet langer geheel of gedeeltelijk haar verplichtingen kan nakomen, hoe lang dat redelijkerwijs wordt verwacht voort te duren en van de maatregelen die zij heeft genomen om de situatie te verhelpen.

De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal niettemin al het mogelijke in het werk stellen om de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen voor de andere Partij, het transmissienet en derden te beperken, en opnieuw haar verplichtingen te vervullen.

Indien de periode van overmacht gedurende 30 (dertig) of meer opeenvolgende dagen voortduurt, en een van de Partijen, ten gevolge van de door beide Partijen erkende situatie van overmacht, in de onmogelijkheid verkeert om haar essentiële verplichtingen volgens het Contract na te komen, kan de andere Partij het Contract beëindigen met onmiddellijke ingang middels een gemotiveerd aangetekend schrijven.

## ART. I.8 VERTROUWELIJKHEID

### I.8.1 Geen onthulling van vertrouwelijke informatie

De Partijen en/of hun werknemers zullen de informatie die ze in het kader en naar aanleiding van het Contract met elkaar uitwisselen, op de meest vertrouwelijke wijze behandelen en ze niet mededelen aan derden, tenzij wanneer aan minstens een van de volgende voorwaarden voldaan is:

- Indien een Partij wordt opgeroepen om te getuigen in rechte of in hun verhouding met de bevoegde regelgevende, administratieve en rechtsprekende autoriteiten. De Partijen zullen, voor zover mogelijk, elkaar vooraf informeren over de situatie en een akkoord bereiken over de wijze en de inhoud van de mededeling van deze informatie;
- indien een voorafgaand schriftelijk akkoord werd bekomen van de Partij van wie de vertrouwelijke informatie uitgaat;
- wat ELIA betreft, in overleg met beheerders van andere netten of in het kader van contracten en/of regels met de buitenlandse netbeheerders of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra, voor zover noodzakelijk en wanneer anonimiseren niet mogelijk is en voor zover de ontvanger van deze informatie zich ertoe verbindt aan de informatie dezelfde graad van vertrouwelijkheid te geven als ELIA;
- indien deze informatie gemakkelijk en gewoonlijk voor het publiek toegankelijk of beschikbaar is;
- indien de onthulling van deze informatie door een Partij aan personen zoals onderaannemers en/of hun werknemers en/of hun vertegenwoordigers en/of regionale veiligheidscoördinatoren/regionale coördinatiecentra noodzakelijk is om technische of veiligheidsredenen, in zoverre de ontvangers van deze informatie gebonden zijn door vertrouwelijkheidsregels die op gepaste wijze de bescherming van de vertrouwelijkheid garanderen;

- indien de informatie reeds op wettige wijze gekend is door een Partij en/of hun werknemers en uitvoeringsagenten op het moment van het overmaken van de informatie, en niet werd meegedeeld door de verzendende Partij, voorafgaand aan het overmaken, hetzij direct, hetzij indirect, of door een schending van de vertrouwelijkheidsplicht door een derde partij;
- de informatie die, na verzending, onder de aandacht van de ontvangende Partij en/of haar personeel en uitvoeringsagenten werd gebracht door een derde partij, zonder schending van de vertrouwelijkheidsplicht jegens de verzendende Partij;
- de onthulling van de informatie door de toepasselijke wetgeving en/of reglementen wordt voorzien;
- de onthulling van geaggregeerde en geanonimiseerde informatie en data.

Dit Artikel doet geen afbreuk aan de specifieke bepalingen inzake de vertrouwelijkheidsplichten van de beheerder van het Belgische transmissienet voor elektriciteit (op zowel het federale als het regionale vlak) die door de toepasselijke wetgeving en reglementering worden opgelegd.

Een Partij mag niet, op grond van vertrouwelijkheidsredenen, weigeren informatie mee te delen die essentieel en pertinent is voor de uitvoering van het Contract. De andere Partij aan wie deze informatie wordt meegedeeld, garandeert dat zij haar vertrouwelijke karakter zal bewaren.

De Dienstverlener verklaart en garandeert dat de vertrouwelijke informatie enkel zal worden gebruikt voor de vaststelling van het bod/de uitvoering van de Diensten en niet voor andere doeleinden.

Beide Partijen zullen de vereiste maatregelen nemen om te verzekeren dat deze vertrouwelijkheidsplicht ook strikt zal worden nageleefd door hun werknemers, alsook door elke persoon die geen werknemer van een van de Partijen is maar voor wie deze Partij niettemin verantwoordelijk is, die deze vertrouwelijke informatie behoorlijk zou ontvangen. Daarnaast zal vertrouwelijke informatie enkel worden meegedeeld op 'need to know' basis en zal daarbij steeds worden gewezen op de vertrouwelijke aard van de informatie.

#### 1.8.2 Inbreuken op de vertrouwelijkheidsplicht

Elke inbreuk op deze vertrouwelijkheidsplicht zal worden beschouwd als een ernstige fout in hoofde van de Partij die deze plicht schendt. Deze inbreuk zal aanleiding geven tot een vergoeding van alle Directe en Indirecte, materiële en immateriële schade (in afwijking van Art. 1.6.2) die de andere Partij naar redelijkheid kan aantonen, onder de in Art. 1.6.4 vermelde limieten.

#### 1.8.3 Eigendom

Elke Partij zal de volledige eigendom van de vertrouwelijke informatie behouden, zelfs als deze werd meegedeeld aan andere Partijen. De verzending van de vertrouwelijke informatie brengt geen overdracht met zich mee van eigendom of van enige andere rechten dan die bedoeld in het Contract.

#### 1.8.4 Duur

Onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, blijven de voornoemde vertrouwelijkheidsverplichtingen van kracht gedurende 5 (vijf) jaar na de beëindiging van het Contract.

## I.8.5 Telefoonopnames

De Partijen komen overeen dat hun respectieve dispatchingcentra telefoongesprekken in reële tijd zullen opnemen. De Partijen aanvaarden de noodzaak om deze gesprekken op te nemen en het onderliggende principe. Wat de bewijswaarde betreft, erkennen de Partijen dat de opnames van deze gesprekken aanvaardbaar zullen zijn als bewijs voor de regeling van een geschil in verband met dit Contract. Beide Partijen zullen hun respectieve personeel informeren over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames en over het bestaan en/of de mogelijkheid van opnames door de andere Partij.

## ART. I.9 INFORMATIEPLICHT

De Partijen verbinden zich er voor de duur van het Contract toe elkaar zo snel mogelijk op de hoogte te stellen van elke gebeurtenis of informatie die de Partij die er kennis van heeft redelijkerwijze moet beschouwen als een gebeurtenis of informatie die mogelijk een nadelige invloed heeft op het Contract of op de uitvoering van de verplichtingen bepaald in het Contract ten opzichte van de andere Partij.

## ART. I.10 HERZIENING

### I.10.1 Wijzigingen van de hoofdtekst van dit Contract (Algemene en Specifieke Voorwaarden) en algemeen toepasselijke Bijlagen

Het Contract kan slechts worden gewijzigd in de loop van het proces voor herziening van de Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") waarop het betrekking heeft en volgens de daartoe in de toepasselijke reglementering en wetgeving voorziene procedures.

Na de goedkeuring door de CREG van de wijzigingen van het Contract, met inbegrip van de voorgestelde datum van inwerkingtreding, zullen de wijzigingen in werking treden zoals bepaald in het implementatieplan van de gewijzigde Modaliteiten en voorwaarden ("Terms and Conditions") en zoals bevestigd in de kennisgeving met aangetekend schrijven met ontvangstbevestiging die ELIA aan de Dienstverlener stuurt indien de wijzigingen van toepassing zijn op bestaande contractuele relaties met betrekking tot het voorwerp van dit Contract, maar niet vroeger dan 14 dagen na de kennisgeving.

Indien de Dienstverlener het niet eens is met de wijzigingen die van toepassing zijn op het lopende Contract, kan hij, onverminderd de bevoegdheden van de bevoegde overheden, en onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, het Contract beëindigen.

### I.10.2 Wijzigingen van Partij-specifieke Bijlagen

Een Bijlage die Partij-specifieke informatie bevat kan, onverminderd de door de toepasselijke wetgeving en reglementering opgelegde verplichtingen, schriftelijk worden gewijzigd met het akkoord van beide Partijen (maar alleen voor de partij-specifieke informatie).

Elke wijziging van de contactinformatie in de relevante Bijlage van dit Contract (nl. contactpersoon, adres, e-mail, telefoon- en faxnummer) moet uiterlijk 7 (zeven) Werkdagen voor de datum waarop de wijziging van kracht wordt aan de andere Partij worden meegedeeld. Beide Partijen zullen de in deze Bijlage verstrekte contactgegevens tijdens de geldigheidsduur van het Contract actueel houden. Deze uitwisselingen en actualiseringen kunnen via e-mail gebeuren en vereisen geen formeel schriftelijk wijzigingsproces van het Contract.

## ART. I.11 VOORTIJDIGE BEËINDIGING IN GEVAL VAN ERNSTIGE FOUT

Het Contract kan eenzijdig worden opgeschort of beëindigd door een van de Partijen (de 'getroffen Partij') zonder gerechtelijke tussenkomst, indien de andere Partij (de 'in gebreke blijvende Partij') een ernstige inbreuk of fout niet herstelt binnen een termijn van 15 (vijftien) Werkdagen nadat de in gebreke blijvende Partij een aangetekend schrijven met ontvangstbewijs heeft ontvangen waarin de ernstige inbreuk of fout wordt gemeld en waarin die Partij ervan in kennis wordt gesteld dat het Contract zonder enige andere kennisgeving zal worden opgeschort of beëindigd indien de genoemde ernstige inbreuk of fout niet volledig wordt hersteld binnen de vermelde termijn. De termijn van 15 (vijftien) Werkdagen kan door de getroffen Partij worden verlengd. Het Contract zal worden opgeschort of beëindigd onder voorbehoud van alle rechtsmiddelen waarover de Partij die niet in gebreke blijft beschikt ten opzichte van de in gebreke blijvende Partij, inclusief een vordering tot schadevergoeding.

## ART. I.12 ANDERE BEPALINGEN

### I.12.1 Verklaring van afstand

Het feit dat een van de Partijen blijvend of tijdelijk afziet van de toepassing van één of meer bepalingen van het Contract, kan in geen geval worden beschouwd als een verzaking aan de rechten van die Partij die voortvloeien uit de betreffende bepaling of bepalingen.

### I.12.2 Volledige overeenkomst

Onverminderd de toepassing van de relevante wetten en reglementen, behelst het Contract de volledige overeenkomst tussen Partijen en omvat het alle afspraken die tussen Partijen met betrekking tot zijn voorwerp werden overeengekomen.

### I.12.3 Kennisgevingen

Elke volgens het Contract vereiste kennisgeving dient schriftelijk te gebeuren (met inbegrip van e-mail), tenzij anders voorzien in de bepalingen van dit Contract.

De uitwisseling van gegevens voor de uitvoering van het Contract wordt aan de respectieve contactpersonen van de Partijen gericht zoals vermeld in de relevante Bijlage.

### I.12.4 Overdracht van rechten

De in het Contract gespecificeerde rechten en plichten kunnen in geen geval geheel of gedeeltelijk worden overgedragen zonder de voorafgaande schriftelijke toestemming van de andere Partij (met uitzondering van overdrachten aan met ELIA verbonden ondernemingen in de betekenis van artikel 1:20 van het Belgisch Wetboek van vennootschappen en verenigingen, waarvoor geen toestemming vereist is). Deze toestemming zal niet onredelijk worden geweigerd of uitgesteld.

### I.12.5 Scheidbaarheid

Op voorwaarde dat dit geen weerslag heeft op het eigenlijke voorwerp van het Contract, zal de ongeldigheid van één of meer bepalingen van het Contract geen invloed hebben op de geldigheid, interpretatie en/of uitvoering van de andere bepalingen van het Contract.

Indien een of meer bepalingen van het Contract ongeldig of onuitvoerbaar moeten worden verklaard, zal de in Art. I.10 uiteengezette herzieningsprocedure worden gevolgd.

#### **ART. I.13 TOEPASSELIJK RECHT – GESCHILLENBESLECHTING**

Het Contract wordt beheerst door en geïnterpreteerd overeenkomstig het Belgisch recht.

Elk geschil met betrekking tot de afsluiting, de geldigheid, de interpretatie of de uitvoering van het Contract of van latere contracten of operaties die eruit kunnen voortvloeien, alsook elk ander geschil betreffende of verband houdende met het Contract, zal, op initiatief van de meest gerede Partij, worden voorgelegd aan:

- de Ondernemingsrechtbank van Brussel; of
- de bemiddelings-/verzoenings- en arbitrage dienst die de betrokken regulator organiseert volgens de toepasselijke wetgeving en reglementen; of
- een ad hoc arbitrage volgens de bepalingen van het Belgische Gerechtelijk Wetboek.

Gelet op de complexe verhoudingen, aanvaarden Partijen bij deze, teneinde de toepassing van de regels inzake samenhang of tussenkomst mogelijk te maken, hetzij om in geval van samenhangende geschillen afstand te doen van elk arbitragebeding teneinde in een andere gerechtelijke procedure tussen te komen, hetzij, omgekeerd, om afstand te doen van een gerechtelijke procedure teneinde deel te nemen aan een meerpartijen arbitrage. In geval van verdeeldheid wordt de voorkeur gegeven aan de eerste ingeleide procedure.

---

## PART II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN

## TITLE 1: DEFINITIES

### ART. II.1 DEFINITIES

Behoudens een verdere specificatie met het oog op de toepassing van het BSP Contract aFRR, en zonder daarbij evenwel de bepalingen van de Algemene Voorwaarden en van openbare orde te miskennen, worden de begrippen gedefinieerd in de Elektriciteitswet, de elektriciteitsdecreten en/of ordonnanties in verband met de organisatie van de elektriciteitsmarkt en/of de diverse toepasselijke Technische Reglementen en netwerkcodes en richtsnoeren van de EU, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, ook voor doeleinden van het BSP Contract aFRR begrepen in de zin van deze wettelijke of reglementaire definities.

Daarnaast zijn de volgende definities voor doeleinden van het BSP Contract aFRR van kracht:

1	Toegangscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(45), van de Gedragscode;
2	Toegangspunt(en)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(45) van de Gedragscode voor toegang tot het transmissienet van ELIA. Voor wat betreft de toegang tot het ELIA-Net dat geen transmissienet is, tot een Publiek Distributienet of tot een CDS: een punt dat wordt gekenmerkt door een fysieke plaats en een spanningsniveau waarvoor een toegang tot het ELIA-Net dat geen transmissienet is, tot een Publiek Distributienet of tot een CDS wordt toegewezen, met het oog op de injectie of afname van vermogen vanuit een elektriciteitsproductie-eenheid, een verbruiksinstallatie, een asynchroon opslagpark, dat is aangesloten op dit net;
3	aFRR Awarded	De hoeveelheid aFRR-Capaciteit (in MW) die door ELIA aan de BSP wordt gegund voor een bepaalde Tijdseenheid van de Capaciteitscontractering;
4	aFRR-Gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie of "aFRR Balancing GCT"	De gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie, zoals gedefinieerd in artikel 2(27) van de EBGL, voor de aFRR-Dienst. De aFRR Balancing GCT is 25 minuten voor de start van het kwartier in kwestie;
5	aFRR-Capaciteit	Een volume aan balanceringscapaciteit, zoals gedefinieerd in artikel 2(5) van de EBGL, in het kader van de aFRR-Dienst;
6	aFRR-Capaciteitsbieding	Een combinatie van een of meer aangeboden volumes (in MW) en een bijbehorende prijs (in €/MW/h), die ELIA in staat stelt aFRR-Capaciteit aan te kopen;
7	aFRR-Gate-sluitingstijd voor Capaciteit of "aFRR Capacity GCT"	Het tijdstip waarop de indiening (of actualisering) van een aFRR-Capaciteitsbieding niet langer is toegelaten;



8	aFRR-Gate-openingstijd voor Capaciteit of "aFRR Capacity GOT"	Het tijdstip vanaf wanneer de indiening (of actualisering) van een aFRR-Capaciteitsbieding kan beginnen;
9	aFRR-Capaciteitsproduct	Een van de aFRR-Capaciteitsproducten, namelijk aFRR Up of aFRR Down;
10	aFRR Capacity Requested	De hoeveelheid (in MW) aFRR-Capaciteit die door ELIA wordt getest tijdens een beschikbaarheidstest. aFRR Capacity Requested in opwaartse richting wordt beschouwd als een positieve waarde, aFRR Capacity Requested in neerwaartse richting wordt beschouwd als een negatieve waarde;
11	aFRR Energy Discrepancy	De energie (in MWh) die overeenstemt met het verschil tussen de aFRR Requested, met inbegrip van de toegestane afwijking, en de aFRR Supplied;
12	aFRR Down	Het aFRR-Capaciteitsproduct dat door ELIA kan worden geactiveerd in neerwaartse richting;
13	aFRR-Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering;
14	aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten	Een groep Leveringspunten DP <sub>PG</sub> die aangesloten zijn op een spanningsniveau van 1 kilovolt of lager;
15	aFRR Made Available	Beschikbaar gestelde aFRR, de hoeveelheid aFRR-Capaciteit (in MW) die door de BSP aan ELIA beschikbaar is gesteld door de indiening van een of meer gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen;
16	aFRR Missing MW	Het verschil (in MW) tussen de aFRR Capacity Requested en de aFRR Power dat door de BSP werd geleverd tijdens een beschikbaarheidstest;
17	aFRR-Verplichting	De som van aFRR Awarded en aanvaarde Overdrachten van Verplichtingen van de aFRR-Dienst;
18	aFRR Platform	Het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie voor de Automatische Frequentieherstelreserve;
19	aFRR Power	Een hoeveelheid van de aFRR-Dienst uitgedrukt in MW. aFRR Power in opwaartse richting wordt gezien als een positieve waarde, aFRR Power in neerwaartse richting wordt als een negatieve waarde beschouwd;

20	aFRR Requested	De aFRR Power (in MW) dat door ELIA tijdens een bepaalde Time Step aan een BSP is gevraagd voor activering. Indien de aFRR Requested een activering van aFRR Up (aFRR Down) betreft, is deze waarde positief (respectievelijk negatief);
21	aFRR Requested for 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);
22	aFRR-Dienst	De Balanceringsdienst die door het BSP Contract aFRR wordt geregeld en die ofwel uitsluitend bestaat uit ofwel de verstrekking van aFRR-Energiebiedingen, ofwel uit zowel de verstrekking van aFRR-Capaciteit als aFRR-Energiebiedingen;
23	aFRR Supplied	De hoeveelheid aFRR Power (in MW) die door de BSP fysiek wordt geleverd aan ELIA tijdens de activering van een aFRR-Energiebieding;
24	aFRR Up	Het aFRR-Capaciteitsproduct dat door ELIA kan worden geactiveerd in opwaartse richting;
25	aFRR <sub>max,down</sub>	Het maximaal volume (in MW), in absolute waarde, aan aFRR Down dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen. Deze waarde is negatief;
26	aFRR <sub>max,up</sub>	Het maximaal volume (in MW) aan aFRR Up dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen;
27	Automatische frequentieherstelreserve of "aFRR"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van de SOGL;
28	Balanceringsverantwoordelijke of "BRP" (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van de EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;
29	Balanceringsregels	Een door de CREG goedgekeurd document dat de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten beschrijft, conform artikel 212 §1 van de Gedragscode;
30	Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van de EBGL;

31	Balancing Service Provider (aanbieder van balanceringsdienst) of "BSP"	De Balancing Service Provider, zoals gedefinieerd in artikel 2(6) van de EBGL, en geïdentificeerd op de eerste pagina van het BSP Contract aFRR;
32	Biedverplichtingen	De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van aFRR-Capaciteitsbiedingen;
33	BRP-Contract	Het contract tussen ELIA en de BRP conform de artikelen 119 en 220 van de Gedragscode;
34	BRP <sub>BSP</sub>	De Balanceringsverantwoordelijke die door de BSP is aangesteld om in zijn balanceringsperimeter de verantwoordelijkheid op zich te nemen voor de energievolumes die door ELIA aan de BSP worden gevraagd voor elk kwartier van een activering van de aFRR-Dienst. Indien Energieoverdracht van toepassing is, wordt de geleverde energie aan zijn balanceringsperimeter toegewezen in overeenstemming met de ToE Rules;
35	BRP <sub>source</sub>	De Balanceringsverantwoordelijke van het Toegangspunt van de Netgebruiker;
36	BSP Contract aFRR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Automatische Frequentieherstelreserve;
37	BSP Contract FCR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Frequentiebegrenzingsreserve;
38	BSP Contract mFRR	Contract voor Aanbieders van Balanceringsdiensten voor de Manuele Frequentieherstelreserve;
39	Tijdseenheid van de Capaciteitscontractering of "CCTU"	Een periode van 4 uur waarin de aFRR-Capaciteitsbiedingen die door de BSP aan ELIA zijn aangeboden, kunnen worden geactiveerd als aFRR-Energiebiedingen;
40	Gesloten Distributiesysteem Of "CDS"	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(5), van de Gedragscode. In het kader van deze Specifieke Voorwaarden verwijst CDS naar een CDS dat aangesloten is op het ELIA-Net;
41	Beheerder van een CDS of "CDSO"	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(11), van de Gedragscode;

42	Midden-Europese Tijd / Midden-Europese Zomertijd of "CET/CEST"	Tijdzone die 1 uur voorloopt op de gecoördineerde wereldtijd buiten de zomertijd (CET) en 2 uur op de gecoördineerde wereldtijd tijdens de zomertijd (CEST);
43	Gedragscode	Gedragscode van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, vastgesteld door de CREG bij beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022;
44	Congestierisico-indicator of "CRI"	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;  De drie CRI-niveaus (i.e., laag, gemiddeld en hoog) zijn gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer.
45	Aansluitingscontract	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1, 22°, van de Gedragscode;
46	Tegenpartij-BSP	De partij die een geldig BSP Contract aFRR bezit en met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen afspreekt;
47	Cross-Border Marginal Price of "CBMP"	Zoals gedefinieerd in de 'Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process', vastgesteld overeenkomstig artikel 30(1) van de EBGL;
48	Dagelijks Programma	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
49	Dag	Periode van één dag die aanvangt om 00:00 CET 's ochtends en eindigt om 24:00 CET 's nachts;
50	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;
51	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;
52	Leveringspunt $DP_{PG}$ of " $DP_{PG}$ "	Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijkse Programma's ontvangt;
53	Leveringspunt $DP_{SU}$ of " $DP_{SU}$ "	Leveringspunt waarvoor ELIA Dagelijks Programma (in MW) ontvangt, overeenkomstig het SA-Contract;
54	$DP_{aFRR}$	Binaire waarde die aangeeft of een Leveringspunt deelneemt aan de levering van de aFRR Requested. De waarde is ingesteld op 1 als het Leveringspunt deelneemt aan de levering van de aFRR Requested en op 0 in het andere geval;
55	$DP_{aFRR,cb,down}$	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan een Pool die neerwaarts aFRR-Capaciteit levert. Deze waarde is negatief;
56	$DP_{aFRR,cb,up}$	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan een Pool die opwaarts aFRR-Capaciteit levert. Deze waarde is positief;
57	$DP_{aFRR,max,down}$	De maximale aFRR Power (in MW), in absolute waarde, die door een Leveringspunt neerwaarts kan worden geleverd. Deze waarde is negatief;
58	$DP_{aFRR,max,up}$	De maximale aFRR Power (in MW) die door een Leveringspunt opwaarts kan worden geleverd. Deze waarde is positief;
59	$DP\_Pmax_{inj}$	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
60	$DP\_Pmax_{off}$	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
61	$DP\_Pmin_{inj}$	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
62	$DP\_Pmin_{off}$	Zoals gedefinieerd in het SA-Contract;
63	$DP_{aFRR,supplied}$	Waarde (in MW) die de aFRR Power vertegenwoordigt, geleverd door een Leveringspunt dat is opgenomen in een aFRR-Energiebieding per Time Step;
64	$DP_{baseline}$	Waarde (in MW) die het vermogen vertegenwoordigt dat op het Leveringspunt zou zijn gemeten zonder activering van de aFRR-Dienst per Time Step. De netto

		Afname van het ELIA-Net wordt beschouwd als een positieve waarde, de netto Injectie in het ELIA-Net wordt beschouwd als een negatieve waarde;
65	DP <sub>measured</sub>	Het netto actief vermogen, zijnde het verschil tussen bruto Afname en bruto Injectie gemeten op een Leveringspunt per Time Step. De netto Afname van het ELIA-Net wordt beschouwd als een positieve waarde, de netto Injectie in het ELIA-Net wordt beschouwd als een negatieve waarde;
66	Elektrische Zone	Zoals gedefinieerd in de Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer;
67	ELIA-Net	Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;
68	ELIA-Suppliercontract	Contract tussen ELIA en een Supplier voor de uitwisseling van gegevens in verband met de Energieoverdracht;
69	FCR-Correctie	Waarde (in MW) die het FCR-vermogen vertegenwoordigt dat wordt geleverd door de Leveringspunten die deelnemen aan de levering van de aFRR-Dienst, namelijk met een DP <sub>aFRR</sub> gelijk aan 1;
70	Federaal Technisch Reglement	De bepalingen van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, zoals van tijd tot tijd gewijzigd;
71	Gedwongen niet-beschikbaarheid of "Forced Outage"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(77) van de SOGL;
72	Frequentiebegrenzingsreserve of "FCR"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van de SOGL;
73	FSP-DSO-Contract	Een overeenkomst tussen de BSP en de DSO die ervoor zorgt dat de BSP de aFRR-Dienst aan ELIA kan verlenen met de in het bijbehorende FSP-DSO-Contract vermelde Leveringspunten;
74	Volledige Activeringstijd of "FAT"	Zoals gedefinieerd in artikel 2(30) van de EBGL. De FAT van de aFRR-Dienst is standaard 5 minuten;

75	FAT <sub>Energy Bid, activation</sub>	Optioneel biedkenmerk dat de BSP kan specificeren om de opregelperiode tijdens de activeringsfase van zijn aFRR-Energiebieding te verkorten. De waarde wordt uitgedrukt in minuten.
76	FAT <sub>Energy Bid, deactivation</sub>	Optioneel biedkenmerk dat de BSP kan specificeren om de afregelperiode tijdens de deactiveringsfase van zijn aFRR-Energiebieding te verkorten. De waarde wordt uitgedrukt in minuten.
77	Netgebruiker	Zoals gedefinieerd in art. 2, § 1(16) van de Gedragscode voor een Netgebruiker die is aangesloten op het ELIA-net of het Publieke Distributienet; of zoals gedefinieerd in art. 2, § 1(12) van de Gedragscode voor een Netgebruiker die is aangesloten op een CDS;
78	Verklaring van de Netgebruiker	De officiële Verklaring van de Netgebruiker verstrekt aan ELIA met bewijs van de overeenkomst tussen de BSP en de Netgebruiker om de aFRR-Dienst te leveren op een (of meer) specifiek(e) Leveringspunt(en);
79	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;
80	LFC Means	Een door de CREG goedgekeurd document, waarin de methodologie wordt beschreven aan de hand waarvan de volumes aan balanceringscapaciteit voor aFRR en mFRR voor het LFC-blok van ELIA worden bepaald, krachtens artikel 213 van de Gedragscode;
81	Belasting-frequentieregelblok of "LFC Block"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van de SOGL;
82	Manuele frequentieherstelreserve of "mFRR"	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van de SOGL, die manueel kan worden geactiveerd;
83	mFRR-Energiebieding	Een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), die door de BSP bij ELIA is ingediend voor activering in het kader van het BSP Contract mFRR;
84	Meetuitrusting	Hetzij een meetuitrusting zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(58), van de Gedragscode, hetzij een vergelijking

		tussen meetuitrustingen die zich op of achterliggend het Toegangspunt bevinden;
85	Maand	Periode die begint op de 1ste Dag van de maand om 00:00 CET en eindigt op de laatste Dag van de maand om 24:00 CET;
86	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;
87	OPA-Contract	Contract voor de Outage Planning Agent volgens artikel 126 van de Gedragscode;
88	Open Kwalificatieprocedure	Een kwalificatieprocedure volgens de voorschriften van openbare aanbestedingen waarin kandidaten voor de levering van de aFRR-Dienst aan de hand van door ELIA vastgestelde criteria worden doorgelicht in een publicatie op ted.europe.eu;
89	Operating Mode	Elke subset van Technical Units die deel uitmaken van dezelfde Technical Facility, die zelfstandig elektriciteit kan opwekken of verbruiken;
90	Opt Out-Regeling	Regeling waarbij de BSP, de BRP <sub>BSP</sub> , de BRP('s) <sub>source</sub> en de Supplier(s) van een Leveringspunt samen overeenkomen om een Opt Out-Regime te laten gelden;
91	Opt Out-Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules. Indien alle betrokken partijen dezelfde entiteit vormen, wordt dit beschouwd als een impliciete Opt Out;
92	Pass-Through Contract	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules;
93	Pass-Through-Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules;
94	Pool	De volledige lijst van Leveringspunten die door de BSP in het BSP Contract aFRR of in het FSP-DSO-Contract opgenomen zijn;
95	Particuliere Meting	De registratie van meetgegevens, zoals gedefinieerd in artikel 136 van de Gedragscode met behulp van een Particuliere Meetuitrusting;
96	Particuliere Meetuitrusting	Meetuitrusting die geen eigendom is van ELIA;



97	Private Measurement Technical Info Checklist	Verslag waarin wordt aangetoond dat is voldaan aan de minimale technische vereisten die ELIA voor Particuliere Meetuitrustingen heeft vastgesteld;
98	Procedure voor de Aanvaarding van een BSP	Procedure om te garanderen dat de BSP voldoet aan alle voorwaarden die zijn vereist om aan de aFRR-Dienst te mogen deelnemen;
99	Procedure voor de Aanvaarding van een Leveringspunt	Procedure om te garanderen dat het Leveringspunt voldoet aan alle voorwaarden die zijn vereist om aan de aFRR-Dienst te mogen deelnemen;
100	Providing Group	Elke subset van Leveringspunten die deel uitmaakt van de Pool van de BSP;
101	Publiek Distributienet	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(10), van de Gedragscode;
102	Beheerder van het Publiek Distributienet of "DSO"	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1(17), van de Gedragscode;  Een natuurlijke of rechtspersoon die door de aangewezen gewestelijke regulator of gewestelijke autoriteit is aangesteld en verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en, zo nodig, de ontwikkeling van het Publiek Distributienet in een bepaald gebied alsook, indien van toepassing, zijn interconnecties met andere systemen, en die verantwoordelijk is om ervoor te zorgen dat het Publiek Distributienet op lange termijn kan voldoen aan een redelijke vraag naar distributie van elektriciteit;
103	Reference Cost Factor of 'RC 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;
104	Regels voor Coördinatie en Congestiebeheer	Een document, goedgekeurd door de CREG, dat de werkingsregels beschrijft die door ELIA worden gevolgd om de veiligheid en betrouwbaarheid van het ELIA-net te verzekeren en de congestie te beheren, overeenkomstig artikel 59(10) van de Elektriciteitsrichtlijn, en artikel 122 van de Gedragscode;
105	Regels voor de Organisatie van de Energieoverdracht of "ToE Rules"	De regels, zoals gedefinieerd in artikel 19bis, §2, van de Elektriciteitswet en goedgekeurd door de CREG, die de principes voor de Energieoverdracht vastleggen;

106	SA-Contract	Contract voor de Scheduling Agent conform artikel 131 van de Gedragscode;
107	Programma-Agent of "SA"	Zoals gedefinieerd in artikel 3(90) van de SOGL, en geïdentificeerd op de eerste bladzijde van het SA-Contract;
108	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;
109	Supplier	Zoals gedefinieerd in artikel. 2, 15°bis, van de Elektriciteitswet;
110	TCO Degradation Cap Factor Of "TDC Factor"	Een positieve factor, uitgedrukt in een percentage, die wordt toegepast op de toekenningsprocedure van de aFRR-Capaciteitsveilingen;
111	Technical Unit	Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt;
112	Technical Facility	Een geheel van Technical Unit(s) die operationeel verbonden zijn en die, gecombineerd in één of meer Operating Modes, zelfstandig elektriciteit kunnen verbruiken of opwekken;
113	Time Step	Een periode van 4 seconden die overeenstemt met de granulariteit van de gegevensuitwisseling (aFRR Requested, DP <sub>measured</sub> , DP <sub>baseline</sub> , DP <sub>aFRR</sub> , DP <sub>aFRR,supplied</sub> , P <sub>aFRR,supplied</sub> , FCR- Correctie);
114	Energieoverdracht of "ToE"	Zoals gedefinieerd in artikel 19bis, §2, van de Elektriciteitswet;
115	Overdracht Van Verplichtingen	Een gedeelte van of de volledige hoeveelheid aFRR Awarded die de BSP (respectievelijk de Tegenpartij-BSP) overdraagt aan een Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP);
116	Overdrachtprijs	De prijs die tijdens de commerciële onderhandeling tussen de BSP en een Supplier overeengekomen is voor de financiële vergoeding tussen de BSP en de betrokken Supplier indien een marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding tussen de Supplier en de BSP van toepassing is. Indien er geen akkoord is over de financiële vergoeding tussen de BSP en de Supplier, wordt de Overdrachtprijs standaard bepaald op basis van een CREG-beslissing in

---

		toepassing van artikel 19bis, §4, van de Elektriciteitswet;
117	Geldigheidsperiode	Zoals gedefinieerd in artikel 2(33) van de EBGL;
118	Jaar	Periode die begint op 1 januari van een jaar om 00.00 uur CET en eindigt op 31 december van hetzelfde jaar om 24.00 uur CET;

## TITLE 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST

### ART. II.2 VOORWAARDEN VOOR DE BSP

II.2.1 De BSP voldoet aan de voorwaarden die zijn vastgesteld in de Open Kwalificatieprocedure zoals toegelicht in Bijlage 1.A.

II.2.2 De BSP heeft een BRP<sub>BSP</sub> aangewezen die ofwel:

- zichzelf is: in dat geval wordt door de BSP een kennisgeving verzonden naar ELIA;
- een andere partij is: in dat geval verstrekt de BSP de naam van de BRP<sub>BSP</sub> aangevuld met een elektronische kopie van de ondertekende verklaring van de BRP<sub>BSP</sub>, opgemaakt volgens het in Bijlage 1.B verstrekte model.

De BSP deelt de vereiste informatie via e-mail mee aan de contractueel verantwoordelijke van ELIA die vermeld is in Bijlage 17.

II.2.3 ELIA heeft op om het even welk moment tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract aFRR het recht om te beoordelen of de BSP voldoet aan de in Art. II.2.1 en II.2.2 vermelde voorwaarden. Om misverstanden te voorkomen: dit houdt niet in dat ELIA het recht heeft zich fysiek toegang te verschaffen tot de installaties van de BSP, behoudens andere regelgeving, namelijk het aansluitcontract tussen Elia en de Netgebruiker, betreffende de toegang tot de aansluitingsinstallaties van de Netgebruiker.

II.2.4 Indien de BSP niet langer voldoet aan de in Art. II.2.1 en II.2.2 vermelde voorwaarden, brengt ELIA de BSP hiervan per aangetekende brief op de hoogte. Indien de BSP 15 Werkdagen na ontvangst van deze kennisgeving nog steeds niet voldoet aan de voorwaarden, wordt het BSP Contract aFRR beëindigd overeenkomstig Art. I.11 van de Algemene Voorwaarden. Bijgevolg moet de BSP zich, na beëindiging van het BSP Contract aFRR, opnieuw kandidaat stellen voor de Open Kwalificatieprocedure en voldoen aan de vereisten van Art. II.2.1 en II.2.2 indien hij een nieuw BSP Contract aFRR met ELIA wenst te sluiten om zijn deelname aan de aFRR-Dienst te hernieuwen.

II.2.5 De Partijen zien erop toe dat de correcte uitvoering van het BSP Contract aFRR altijd gebaseerd is op het bestaan en het naar behoren uitvoeren van de nodige contractuele overeenkomsten met betrokken derde partijen.

II.2.6 In geval van waarneming van verdacht gedrag door de BSP met betrekking tot de REMIT-regelgeving, kan ELIA een rechtvaardiging vragen aan de BSP door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke opgenomen in Bijlage 17. Vanaf dit verzoek beschikt de BSP over 7 Werkdagen om ELIA te antwoorden. Indien ELIA na onderzoek vermoedt dat het gedrag van de BSP mogelijk in strijd is met de REMIT-regelgeving, zal ELIA de CREG informeren.

II.2.7 Onverminderd Art. I.11 van de Algemene Voorwaarden, zal ELIA, in geval van waarneming van gedrag van de BSP dat de werking van de markt kan schaden, de BSP om een rechtvaardiging vragen door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke opgenomen in Bijlage 17. Na dit verzoek beschikt de BSP over 7 Werkdagen om ELIA te antwoorden. Als de verstrekte rechtvaardiging niet bevredigend is, informeert ELIA de CREG. Na bespreking met de BSP en na overleg met de CREG kan ELIA beslissen om de BSP uit te sluiten van de aFRR-Dienst vanaf het moment van kennisgeving door ELIA en voor een bepaalde periode overeengekomen tussen ELIA en de CREG.

## ART. II.3 VOORWAARDEN VOOR LEVERINGSPUNTEN

- 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.G 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) of in het relevante document voor de Leveringspunten aangesloten op het Publiek Distributienet, en bevinden zich in de Perimeter van een BRP<sub>source</sub> 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 Een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> kan slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat het is opgenomen in een geldig OPA-Contract en een geldig SA-Contract<sup>2</sup>.
- II.3.7 Volgens artikel 219(2) van de Gedragscode en artikel 18(7)b van de EBGL, het actieve vermogen dat beschikbaar is in de opwaartse of neerwaartse richting moet door een BSP worden aangeboden in de vorm van aFRR-Energiebiedingen, op voorwaarde dat dit vermogen niet reeds beschikbaar is gesteld in de vorm van mFRR-Energiebiedingen, voor:
- elke elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit van 25 MW of meer; en
  - elke energieopslagfaciliteit van type C of D, in overeenstemming met de maximale vermogensdrempels die in het Federaal Technisch Reglement worden uiteengezet.
- 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.

<sup>2</sup>Tijdens de overgangsperiode waarin de partij die benoemd is als BRP<sub>source</sub> de rol van Verantwoordelijke voor de Niet Beschikbaarheidsplanning en Programma-Agent voor het betreffende Leveringspunt DP<sub>SU</sub> op zich neemt in overeenstemming met artikel 243 van de Gedragscode, neemt dezelfde partij ook de rollen van BSP en BRP<sub>source</sub> op zich. Na de overgangsperiode moeten de BSP en de BRP<sub>source</sub> dezelfde partij blijven.

- II.3.9 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 verschafft aan de BSP en aan de CREG.
- II.3.10 De BSP kan vragen om een real-time baseline te gebruiken en dus om voor één of meer Leveringspunten af te wijken van de standaard baseline. Het verzoek om een real-time baseline te gebruiken voor één of meer Leveringspunten moet ingediend worden zoals beschreven in Bijlage 2.E.

### Voorwaarden voor Leveringspunten aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS

- II.3.11 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:
- Een inbedrijfstellingstest van een Particuliere Meting, zoals bedoeld in Bijlage 2.A;
  - Als er sprake is van een Leveringspunt DP<sub>PG</sub> waarvoor de BSP niet de Netgebruiker van het betrokken Leveringspunt DP<sub>PG</sub> is: er wordt een Verklaring van de Netgebruiker afgeleverd aan ELIA, zoals aangegeven in het model van Bijlage 2.B;
- II.3.12 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 voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, volgens Art. II.3, en technisch in staat zijn om de aFRR-Dienst te leveren.
- II.3.13 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.3.14 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 (of te weigeren<sup>3</sup>) 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<sub>max,up</sub> of aFRR<sub>max,down</sub> die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden. Om de aFRR<sub>max,up</sub> te verhogen (respectievelijk de aFRR<sub>max,down</sub> 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;

<sup>3</sup> Een Leveringspunt kan alleen worden afgewezen door ELIA als het niet voldoet aan de regels die zijn vastgelegd in het BSP Contract aFRR. Voordat een aanpassing van Bijlage 4 definitief wordt afgewezen, brengt ELIA de CREG op de hoogte.

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

- het  $DP_{aFRR,cb,up}$  – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – wordt bepaald op basis van 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 – wordt bepaald op basis van het resultaat van de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens Art. II.8;
- het  $DP_{aFRR,max,up}$  – relevant voor de indiening van opwaartse aFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald door  $DP_{Pmaxinj}$ ,  $DP_{Pmaxoff}$ , en  $DP_{Pmininj}$  van het betreffende  $DP_{SU}$ ;
- het  $DP_{aFRR,max,down}$  – relevant voor de indiening van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen – wordt bepaald door  $DP_{Pmaxinj}$ ,  $DP_{Pmaxoff}$ , en  $DP_{Pminoff}$  van het betreffende  $DP_{SU}$ ;
- optioneel, de keuze om de real-time baseline toe te passen voor het betreffende  $DP_{SU}$  overeenkomstig Art. II.3.10.

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

II.3.16 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 – wordt bepaald op basis van 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 – wordt bepaald op basis van het resultaat van de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens Art. II.8;
- het  $DP_{aFRR,max,up}$  – relevant voor de indiening van opwaartse aFRR-Energiebiedingen;
- het  $DP_{aFRR,max,down}$  – relevant voor de indiening van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen;
- optioneel, de keuze om de real-time baseline toe te passen voor het betreffende  $DP_{PG}$  overeenkomstig Art. II.3.10.

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

### Voorwaarden voor Leveringspunten aangesloten op een Publiek Distributienet

- II.3.17 Leveringspunten  $DP_{PG}$  die zijn aangesloten op een spanningsniveau van 1 kilovolt of lager kunnen alleen deel uitmaken van de Pool van de BSP, overeenkomstig het FSP-DSO-Contract, als ze zijn opgenomen in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten.
- II.3.18 De BSP en ELIA komen de lijst met aFRR Groepen van Laagspannings-Leveringspunten overeen overeenkomstig het in Bijlage 4.D verstrekte model.
- II.3.19 De overeengekomen lijst met aFRR Groepen van Laagspannings-Leveringspunten kan worden aangepast door via e-mail een geactualiseerde lijst die gebaseerd is op het model in Bijlage 4.D in te dienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17.
- II.3.20 De grootte van de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting is gelijk aan de som van de  $DP_{aFRR,max,up}$  (respectievelijk  $DP_{aFRR,max,down}$  in absolute waarde) van de Leveringspunten in de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten.

#### ART. II.4 VOORWAARDEN IN VERBAND MET ENERGIEOVERDRACHT

- II.4.1 Overeenkomstig de ToE Rules<sup>4</sup>, indien de Netgebruiker in de Verklaring van de Netgebruiker bevestigt dat hij voor één of meer Leveringspunten kiest voor een marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding op basis van een correctie van de meetgegevens, kunnen de betrokken Leveringspunten deel uitmaken van de Pool van de BSP.
- II.4.2 Overeenkomstig de ToE Rules, indien het Leveringspunt is aangesloten op een Toegangspunt dat deel uitmaakt van een Pass-Through Contract, zoals verklaard aan ELIA in het ELIA-Suppliercontract, kunnen de betrokken Leveringspunten deel uitmaken van de Pool van de BSP.
- II.4.3 Anders kunnen, overeenkomstig de ToE Rules, alle andere Leveringspunten deel uitmaken van de Pool van de BSP indien de BSP voldoet aan een van de volgende voorwaarden:
- a) een marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding tussen de Supplier en de BSP is van toepassing voor het Leveringspunt en de BSP heeft ELIA een bewijs van een overeenkomst tussen de BSP en de Supplier(s) betreffende de Overdrachtprijs of een kopie van de beslissing van de CREG, waarin de BSP en de Supplier(s) de toelating krijgen de standaard Overdrachtprijs toe te passen, verstrekt;
  - b) De BSP heeft aan ELIA een bewijs verstrekt dat een Opt Out-Regeling geldt tussen de BSP, de  $BRP_{BSP}$ , de Supplier(s) en de  $BRP('s)_{source}$  van het betrokken Leveringspunt, volgens het in Bijlage 2.C verstrekte model. Bij een impliciete Opt Out is een dergelijk bewijs niet vereist.

#### Financiële garantie

<sup>4</sup> Als de marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding op basis van een een correctie van de meetgegevens niet beschreven is in de geldende ToE Rules, is dit artikel niet van toepassing.



II.4.4 Indien een marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding tussen de Supplieer en de BSP van toepassing is voor één of meer Leveringspunten, overeenkomstig Art. II.4.3, kunnen de betrokken Leveringspunten slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat de BSP ELIA het bewijs verstrekt van een bankgarantie die voldoet aan alle bepalingen van hoofdstuk IV van CREG-beslissing 1677. Het model voor de bankgarantie wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

#### **ART. II.5 COMBINEERBAARHEIDSVORWAARDEN**

II.5.1 Een Leveringspunt dat deel uitmaakt van een BSP Contract aFRR kan worden opgenomen in een BSP Contract FCR, een BSP Contract mFRR en/of een FSP Contract DA/ID met ToE, op voorwaarde dat de BSP dezelfde partij is.

II.5.2 Elk ander Leveringspunt, stroomopwaarts of stroomafwaarts van het Leveringspunt dat de aFRR-Dienst<sup>5</sup> verleent, kan geen deel uitmaken van een andere Balanceringsdienst, met inbegrip van de aFRR-Dienst zelf, los van het feit dat de BSP dezelfde partij is.

<sup>5</sup>Met andere woorden, er kan geen sprake zijn van een cascade tussen twee Leveringspunten en dit om elke invloed van het ene Leveringspunt op het andere te vermijden. Alle Leveringspunten moeten onafhankelijk zijn van elkaar.

## TITLE 3: TESTS DIE DE DEELNAME AAN DE AFRR-DIENST VOORAFGAAN

### ART. II.6 COMMUNICATIETEST

- II.6.1 Na ondertekening van het BSP Contract aFRR en vóór indiening van een of meer aFRR-Energiebieding(en) moeten de communicatievereisten voor activering, zoals beschreven in Bijlage 10.C , met succes zijn getest.
- II.6.2 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.
- II.6.3 Overeenkomstig Art. II.6.1 en Art. II.6.2, moet de BSP zich tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract aFRR te allen tijde houden aan de vereisten die worden gecontroleerd tijdens de communicatietest. Als de BSP niet langer aan die vereisten voldoet, wordt de BSP tijdelijk uitgesloten van de aFRR-Dienst vanaf het ogenblik van kennisgeving door ELIA. In zulk geval verschaft ELIA een verantwoording aan de CREG alvorens de uitsluiting van de aFRR-Dienst.
- De BSP moet slagen voor een nieuwe communicatietest voordat ELIA hem opnieuw in overweging neemt voor de levering van de aFRR-Dienst door ELIA. Als de niet-naleving wordt vastgesteld gedurende een periode waarvoor de BSP een aFRR-Verplichting heeft, gelden de prikkels beschreven in Art. II.17.2.
- II.6.4 Beide Partijen kunnen regelmatige communicatietests eisen om na te gaan of de communicatiekanalen operationeel zijn.
- II.6.5 ELIA zal geen kosten vergoeden die de BSP mogelijk ondervindt in het kader van communicatietests.

### ART. II.7 BASELINETEST

- II.7.1 Elk Leveringspunt moet, voordat het deelneemt aan een prekwalificatietest, een baselinetest hebben afgelegd die wordt georganiseerd overeenkomstig Bijlage 5.A.
- II.7.2 De baselinetest is geslaagd als de baselinekwaliteit gedurende een periode van 24 uur conform is, overeenkomstig Bijlage 5.B.
- II.7.3 De baselinetest kan worden afgelegd op het niveau van een Leveringspunt of op het niveau van een Providing Group bestaande uit verschillende Leveringspunten.
- II.7.4 Alle Leveringspunten in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten moeten samen deelnemen aan de baselinetest.

### ART. II.8 PREKWALIFICATIETEST

- II.8.1 De BSP moet een prekwalificatietest afleggen, zoals vermeld in Bijlage 6, voordat hij voor het eerst deelneemt aan capaciteitsveilingen.
- II.8.2 Voordat een BSP een prekwalificatietest aflegt, moet het BSP Contract aFRR ondertekend zijn, en moet hij zijn geslaagd voor de communicatietest zoals beschreven in Art. II.6.1 en II.6.2, en de baselinetest zoals beschreven in Art II.7.1.

- II.8.3 De resultaten van de prekwalificatietest(s), zoals aangegeven in Bijlage 6, bepalen de  $aFRR_{max,up}$  en/of de  $aFRR_{max,down}$  die door de BSP in capaciteitsveilingen aan ELIA kan worden aangeboden.
- II.8.4 Indien is voldaan aan de voorwaarden van Art. II.8.2, kan de BSP op elk ogenblik vragen een prekwalificatie te verrichten volgens de bepalingen van Bijlage 6.
- II.8.5 Voor een Leveringspunt  $DP_{SU}$  wordt een prekwalificatietest uitgevoerd voor ten minste een van de betreffende Operating Modes<sup>6</sup> volgens de regels bepaald in Bijlage 6. Wanneer de BSP meerdere prekwalificatietests voor verschillende Operating Modes heeft uitgevoerd, zal ELIA alleen het maximale  $DP_{aFRR,cb,up}$  ( $DP_{aFRR,cb,down}$ ) van de verschillende prekwalificatietests in aanmerking nemen om de  $aFRR_{max,up}$  ( $aFRR_{max,down}$ ) te bepalen.
- II.8.6 Voor een Leveringspunt  $DP_{PG}$  kan een prekwalificatietest worden uitgevoerd op een Leveringspunt of op een Providing Group, overeenkomstig de regels opgenomen in Bijlage 6.
- II.8.7 Alle Leveringspunten in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten moeten samen deelnemen aan de prekwalificatietest.
- II.8.8 Een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten kan enkel deelnemen aan een prekwalificatietest als de grootte van de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten in de richting van de prekwalificatietest groter is dan of gelijk is aan 0,1 MW. De grootte van de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten wordt bepaald in overeenstemming met Art. II.3.20.
- II.8.9 Een Leveringspunt dat deelneemt aan een prekwalificatietest kan niet eveneens worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding, in een mFRR-Energiebieding, in een Supporting aFRR Providing Group, in een Supporting mFRR Providing Group of in een andere prekwalificatietest voor hetzelfde kwartier.
- II.8.10 In het kader van het prekwalificatieproces bepaald in artikel 159(6) van de SOGL, moeten alle Leveringspunten die deelnemen aan de levering van een aFRR-Capaciteitsproduct ten minste om de 5 jaar een prekwalificatietest afleggen.
- II.8.11 Een prekwalificatietest wordt niet beschouwd als een activering zoals beschreven in Art. II.12.
- II.8.12 Indien een prekwalificatietest wordt uitgevoerd met Leveringspunten waarvoor een Marksituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding tussen de Supplier en de BSP of een marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding op basis van een correctie van de meetgegevens van toepassing is overeenkomstig de ToE Rules, zijn de modaliteiten met betrekking tot de Energieoverdracht van toepassing op deze Leveringspunten tijdens de prekwalificatietest.
- II.8.13 Indien een prekwalificatietest wordt afgelegd met Leveringspunten waarvoor een Marksituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding tussen de Supplier en de BSP van toepassing is, zal het volume dat door deze Leveringspunten tijdens de prekwalificatietest wordt geleverd in aanmerking worden genomen voor de berekening van het minimumbedrag van de bankgarantie, overeenkomstig Art. II.4.4.
- II.8.14 De BSP ontvangt geen vergoeding voor een prekwalificatietest.

<sup>6</sup>Bijvoorbeeld, als een STEG-centrale deelneemt als STEG-centrale of als gascentrale, kan er in twee prekwalificatietests worden voorzien voor het Leveringspunt  $DP_{SU}$  "GT": één voor de Operating Mode als gascentrale en één voor de Operating Mode als STEG-centrale.

- 
- II.8.15 De Partijen hebben het recht om een prekwificatietest op elk ogenblik om technische of veiligheidsredenen af te breken. De partij die de beslissing neemt, informeert de andere partij onmiddellijk met een telefoongesprek naar de realtime contactpersoon, volgens Bijlage 17, en met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 17. De e-mail moet de rechtvaardiging voor de opschorting van de prekwificatietest vermelden.
- II.8.16 De perimeters van BRP<sub>BSP</sub> en BRP('s)<sub>source</sub> worden gecorrigeerd overeenkomstig Bijlage 6.G.

## TITLE 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT EN ENERGIE

### ART. II.9 AANKOOP VAN AFRR-CAPACITEIT

- II.9.1 ELIA koopt alle aFRR-Capaciteit door capaciteitsveilingen te organiseren volgens het proces dat beschreven is in Bijlage 7.
- II.9.2 De BSP kan aan capaciteitsveilingen deelnemen op voorwaarde dat:
- De BSP beschikt over een geldig BSP Contract aFRR overeenkomstig Bijlage 7.A;
  - De BSP beschikt over een positieve aFRR<sub>max,up</sub>, krachtens Art. II.8, indien hij aFRR Up wenst aan te bieden;
  - De BSP beschikt over een negatieve aFRR<sub>max,down</sub>, krachtens Art. II.8, indien hij aFRR Down wenst aan te bieden.
- II.9.3 Het proces, de aFRR-Biedverplichtingen, de gevolgen van het niet naleven van die aFRR-Biedverplichtingen, de rechten en regels voor capaciteitsveilingen en de gunningscriteria zijn beschreven in Bijlage 7.
- II.9.4 De aFRR-Capaciteit die door ELIA zal worden aangekocht is bepaald in de LFC Means.
- II.9.5 Alle aFRR-Capaciteitsbiedingen die door de BSP worden ingediend, moeten voldoen aan de aFRR-Biedverplichtingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C.
- II.9.6 aFRR-Capaciteitsbiedingen die niet voldoen aan de aFRR-Biedverplichtingen worden door ELIA geweigerd overeenkomstig Bijlage 7.C.
- II.9.7 De aFRR Awarded wordt vergoed overeenkomstig Art. II.16.4 en Art. II.16.5.
- II.9.8 Alle aFRR Awarded per Capaciteitsproduct maken deel uit van de bijbehorende aFRR-Verplichting en bijgevolg neemt de BSP alle nodige maatregelen om de aFRR-Dienst te verlenen voor de gehele toepasselijke CCTU (zonder verdere acties door ELIA).
- II.9.9 De CREG kan de RC Factor en de TDC 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 en / of TDC 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 en / of TDC Factor, met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17, en zal deze RC Factor en / of TDC Factor ten minste 2 werkdagen voor zijn toepassing in de aFRR-Capaciteitsveilingen publiceren op de website van ELIA.

## ART. II.10 OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- II.10.1 De BSP kan zijn aFRR-Verplichting gedeeltelijk of geheel in day-ahead of in intraday voor een bepaald kwartier overdragen aan een of meer Tegenpartij-BSP's die beschikken over een BSP Contract aFRR dat geldig is tot de uitvoeringsdatum van de aFRR-Verplichting.
- II.10.2 Ook kan de BSP overeenkomen om een extra hoeveelheid aFRR-Capaciteit beschikbaar te stellen aan ELIA ten gevolge van een Overdracht Van Verplichtingen van een Tegenpartij-BSP aan de BSP.
- II.10.3 De BSP dient op elk ogenblik zijn aFRR-Verplichting beschikbaar te houden voor ELIA, ofwel door zelf zijn aFRR-Verplichting na te komen, ofwel door deze aFRR-Verplichting gedeeltelijk of geheel over te dragen overeenkomstig Art. II.10.1.
- II.10.4 De vragende partij (d.w.z. de BSP of de Tegenpartij-BSP) initieert de Overdracht Van Verplichtingen. Wanneer de andere partij (d.w.z. de Tegenpartij-BSP of de BSP) de Overdracht Van Verplichtingen aanvaardt, wordt de status van de betrokken Overdracht Van Verplichtingen "aanvaard". De regels en procedure die de BSP en de Tegenpartij-BSP moeten volgen bij een Overdracht van Verplichtingen worden beschreven in Bijlage 8.
- II.10.5 Wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status 'Aanvaard' vertoont, volgens Art. II.10.4, past ELIA de aFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor het (de) toepasselijke kwartier(en) aan door:
- het overgedragen volume op te tellen bij de aFRR-Verplichting van de partij die de aFRR-Verplichting overneemt; en
  - het overgedragen volume af te trekken van de aFRR-Verplichting van de partij die de aFRR-Verplichting heeft overgedragen.
- De BSP en de Tegenpartij-BSP treffen de nodige maatregelen om de aFRR-Dienst te verlenen voor het (de) toepasselijke kwartier(en) (zonder acties door ELIA).
- II.10.6 Bijgevolg worden de beschikbaarheidscontrole volgens Art. II.14, de activeringscontrole volgens Art. II.15, evenals de prikkels die voortvloeien uit niet-naleving volgens Art. II.17, en andere bepalingen gebaseerd op de gewijzigde aFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP die het gevolg is van de Overdracht(en) van Verplichtingen.
- II.10.7 De vergoeding voor de aFRR Awarded blijft volgens Art. II.16.3 vast, ongeacht eventuele Overdracht van Verplichtingen die de BSP is overeengekomen met de Tegenpartij-BSP('s).
- II.10.8 ELIA zal geen vergoeding krachtens Art. II.16.3 betalen aan de Tegenpartij-BSP met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen overeengekomen is.
- II.10.9 Behoudens Art. II.10.6 moeten de financiële en andere voorwaarden van de Overdracht Van Verplichtingen tussen de BSP en de Tegenpartij-BSP tussen hen onderling worden geregeld. ELIA moet niet worden geïnformeerd over of worden betrokken bij enige beslissing hieromtrent, behalve wat de naleving van de in Bijlage 8 vermelde regels betreft.
- II.10.10 Geschillen die voortvloeien uit het feit dat de BSP of de Tegenpartij-BSP hun verbintenissen in het kader van de overeenkomst die hen met elkaar verbindt voor de Overdracht Van Verplichtingen niet nakomen, worden niet aan ELIA gemeld en ELIA zal er evenmin een bemiddelende rol in spelen.

## ART. II.11 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

- II.11.1 De duur van een aFRR-Energiebieding is één enkel kwartier.
- II.11.2 De BSP dient aFRR-Energiebiedingen in overeenkomstig Art. II.3.7 en met inachtneming van de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.3 Voor elk kwartier kan de BSP kiezen welke Leveringspunten uit de Pool worden opgenomen in de aFRR-Energiebiedingen, rekening houdend met de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.4 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.11.5 Gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen voor mogelijke activering op Dag D moeten door de BSP bij ELIA worden ingediend, rekening houdend met Art. II.11.15, uiterlijk in day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET, volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.6 aFRR-Energiebiedingen kunnen worden ingediend en geactualiseerd tot aFRR Balancing GCT<sup>7</sup> volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.7 Telkens wanneer een (actualisering van een) aFRR-Energiebieding bij ELIA wordt ingediend, wordt een validatieprocedure voor de aFRR-Energiebieding uitgevoerd, zoals beschreven in Bijlage 9.E. Als niet wordt voldaan aan de vereisten van de validatieprocedure, wordt de betrokken (actualisering van een) 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.11.8 Op aFRR Balancing GCT is een aFRR-Energiebieding een vaste verbintenis van de BSP om de bijbehorende aFRR Power te leveren.
- II.11.9 De BSP is verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn aFRR-Energiebiedingen. ELIA wijst alle aansprakelijkheid af voor mogelijke fouten of vergissingen bij de indiening van aFRR-Energiebiedingen bij ELIA.
- II.11.10 Voor elk kwartier kan de BSP beslissen een lijst van Leveringspunten en/of aFRR Groepen van Laagspannings-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.11.3, Art. II.11.4, Art. II.11.6, Art. II.11.7 en Art. II.11.9 gelden ook voor de Supporting aFRR Providing Group.
- II.11.11 Een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten kan enkel deel uitmaken van een Supporting aFRR Providing Group als de grootte van de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten in opwaartse en neerwaartse richting, bepaald overeenkomstig Art. II.3.20, groter is dan of gelijk is aan 0,1 MW.
- II.11.12 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<sub>SU</sub> dat eveneens in de niet-gecontracteerde aFRR-Energiebieding opgenomen is;
  - De aFRR-Energiebieding wordt door een Forced Outage beïnvloed.

<sup>7</sup> Zoals bepaald in Art. II.19.5, dit artikel geldt niet voor aFRR-Energiebiedingen die voor redispatching worden geactiveerd.

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.11.13 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.11.12 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.11.14 Zodra een BSP een Forced Outage vaststelt die leidt tot een onhaalbare levering van het in een aFRR-Energiebieding aangeboden volume, dient de BSP een actualisering van zijn geïmpacteerde aFRR-Energiebieding in met een verlaagd 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.11.12. De BSP geeft kennis van de Forced Outage in overeenstemming met Bijlage 9.

- II.11.15 Onverminderd Art. II.11.19 moet, voor elk kwartier, op aFRR Balancing GCT, de som van alle aangeboden gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen per richting die ELIA niet beschouwd als niet-beschikbaar voor activering om de reden beschreven in Art II.11.24 gelijk zijn aan de aFRR-Verplichting van de BSP in de bijbehorende richting.

- II.11.16 Indien de som van de aangeboden gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen in opwaarte (respectievelijk neerwaartse) richting, zoals beschreven in Art. II.11.15, niet gelijk is aan de aFRR-Verplichting in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting voor het betrokken kwartier, gelden de volgende regels:

- Als het volume dat in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting lager is dan de aFRR-Verplichting in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting, wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op dit volume;
- Als het volume dat in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting hoger is dan (of gelijk is aan) de aFRR-Verplichting in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting, wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op de aFRR-Verplichting.



- II.11.17 In day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET brengt ELIA de BSP op de hoogte van de mate waarin ze voldoet aan haar aFRR-Verplichting gedefinieerd in Art. II.11.15.
- II.11.18 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 prikkels toepassen.
- II.11.19 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.11.14, 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 prikkels toe overeenkomstig Art. II.17.2.
- II.11.20 Als ELIA voor aFRR Balancing GCT een medium- of een high-CRI-niveau 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 het medium- of een high-CRI-niveau. De BSP wordt gevraagd om naar beste vermogen:
- zijn aFRR-Energiebieding(en) te actualiseren om het geheel of een deel van het volume van de betrokken aFRR-Energiebieding weer beschikbaar te maken voor activering door ELIA; en/of
  - 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 actualiseren of zijn aFRR-Verplichting te verplaatsen. ELIA brengt de CREG op de hoogte wanneer een dergelijk verzoek naar de BSP wordt gestuurd.
- II.11.21 10 minuten voor het begin van het betrokken kwartier wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de effectieve onbeschikbaarheid van zijn aFRR-Energiebiedingen met een medium- of een high-CRI-niveau (i.e. de betrokken aFRR-Energiebiedingen zijn gedefinieerd als op onbeschikbaar voor activering).
- II.11.22 Zodra de CRI-niveaus door ELIA zijn vastgesteld en aan de BSP zijn meegedeeld, mag de BSP geen gecontracteerd opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding indienen of het volume van een gecontracteerd opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding verhogen indien de bieding Leveringspunt(en) omvat die behoren tot een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau.
- II.11.23 Uiterlijk op de aFRR Balancing GCT wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de niet-beschikbaarheid van de Leveringspunten van de Supporting aFRR Providing Group, die door een medium- of een high-CRI-niveau worden geïmpacteerd.
- II.11.24 Indien ELIA na de aFRR Balancing GCT een aFRR-Energiebieding als kennelijk foutief beschouwt, heeft ELIA het recht de aFRR-Energiebieding in te houden (en dus als voor elke activering onbeschikbaar te zetten). In dat geval verstrekt ELIA uiterlijk 15 Werkdagen na de gebeurtenis een verantwoording aan de BSP en de CREG.

## TITLE 5: ACTIVERING

### ART. II.12 ACTIVERING

- 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 door de controller van ELIA wordt bepaald in overeenstemming met de Balanceringsregels.
- II.12.3 De aFRR Requested wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 10.A.
- II.12.4 Wanneer de activering van een aFRR-Energiebieding met één of meer Leveringspunten opgenomen in een Elektrische Zone met een medium- of high-CRI-niveau in de richting van de activering leidt tot congestie die binnen het kwartier moet worden opgelost als gevolg van een incident met een netelement of schending van de operationele grenzen, stelt ELIA de aFRR Requested van de BSP in op 0 MW. In dat geval verstrekt ELIA uiterlijk 15 Werkdagen na de gebeurtenis een verantwoording aan de BSP en de CREG.
- II.12.5 De activering van aFRR-Energiebiedingen wordt vergoed overeenkomstig Art. II.16.9.
- II.12.6 De BSP mag 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 (respectievelijk neerwaardse) activering kan worden gebruikt, namelijk:
- Het Leveringspunt is opgenomen in een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau voor het betrokken kwartier, en alle opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebiedingen ingediend voor het betrokken kwartier gelieerd aan het Leveringspunt worden op onbeschikbaar voor activering gezet overeenkomstig Art. II.11.21.
  - Op voorwaarde dat het Leveringspunt geen deel uitmaakt van een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding ingediend voor het betrokken kwartier, is het Leveringspunt, opgenomen in een Elektrische Zone met een oplopend (respectievelijk aflopend) medium- of een high-CRI-niveau voor het betrokken kwartier, en vermeld in de Supporting aFRR Providing Group voor het betrokken kwartier.
- II.12.7 De deelname van de Leveringspunten aan de aFRR activatie wordt meegedeeld in overeenstemming met Bijlage 9.G.
- II.12.8 De perimeters van BRP<sub>BSP</sub> en BRP('s)<sub>source</sub> worden gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract.

## TITLE 6: BASELINE-, BESCHIKBAARHEIDS- EN ACTIVERINGSCONTROLE

### ART. II.13 BASELINECONTROLE

- 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<sup>8</sup> 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 prikkels 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 Werkdagen na de ontvangst van het verzoek van ELIA moet worden uitgevoerd.

### ART. II.14 BESCHIKBAARHEIDSCONTROLE

- II.14.1 De beschikbaarheid van de aFRR-Capaciteit wordt door ELIA gecontroleerd aan de hand van beschikbaarheidstests.
- II.14.2 Beschikbaarheidstests gelden uitsluitend voor een aFRR-Verplichting en zijn gericht op het testen van de aFRR Capacity Requested. Anders gezegd, het is niet de bedoeling het rampinggedrag of de follow-up van een referentiewaarde te controleren.
- II.14.3 Een beschikbaarheidstest bestaat uit de activering van een of meer aFRR-Energiebiedingen die overeenstemmen met een volume aan aFRR Up<sup>9</sup> (respectievelijk aFRR Down) gedurende drie kwartier:
- Het eerste kwartier dient voor de ramp-up (respectievelijk ramp-down);
  - In de loop van het tweede kwartier moet de aFRR Capacity Requested door de BSP worden geleverd;
  - Het derde kwartier wordt besteed aan de terugkeer naar levering.
- II.14.4 De aFRR-Energiebieding(en) die deel uitmaken van een beschikbaarheidstest, zijn onbeschikbaar voor activatie gedurende de duurtijd van de beschikbaarheidstest.
- II.14.5 Alle Leveringspunten die zijn opgenomen in een aFRR-Energiebieding die is geactiveerd voor een beschikbaarheidstest mogen uitsluitend deelnemen aan de beschikbaarheidstest; tijdens

<sup>8</sup> D.w.z. de Leveringspunten waarvoor  $DP_{aFRR}$  gelijk is aan 0.

<sup>9</sup> D.w.z. alleen het gecontracteerde gedeelte van de aFRR-Energiebieding.

de beschikbaarheidstest mogen ze niet deelnemen aan de levering van de aFRR Requested<sup>10</sup>.

- II.14.6 ELIA kan te allen tijde een beschikbaarheidstest opstarten overeenkomstig de regels vermeld in Bijlage 12.A tot 12.C.
- II.14.7 Beschikbaarheidstests worden niet vergoed door ELIA.
- II.14.8 ELIA beschouwt een beschikbaarheidstest als mislukt, indien ten minste aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:
- De beschikbaarheidstest voldoet niet aan de conformiteitscriteria beschreven in Bijlage 12.D.
  - De BSP is er niet in geslaagd de communicatie uit te voeren die is bepaald in Bijlage 12.F (zonder dat dit de fout is van ELIA).
- II.14.9 Perimeters van BRP<sub>BSP</sub> en BRP('s)<sub>source</sub> worden volgens de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract gecorrigeerd voor het kwartier waarbinnen de aFRR Capacity Requested moet worden geleverd, overeenkomstig Bijlage 12.B.
- II.14.10 ELIA controleert elke Maand M de beschikbaarheidstest(s) die is/zijn uitgevoerd in de loop van de Maand M-2, zoals beschreven in Art. II.14.8, en zal de BSP hierover informeren aan de hand van een verslag, zoals bepaald in Art. II.18.1.
- II.14.11 Bij een volgens Art. II.14.8 niet geslaagde beschikbaarheidstest worden prikkels toegepast zoals bepaald in Art. II.17.3 tot II.17.5.

#### ART. II.15 ACTIVERINGSCONTROLE

- II.15.1 De activeringscontrole voor de aFRR-Dienst wordt per Time Step uitgevoerd, op basis van de methode die wordt beschreven in Bijlage 13.
- II.15.2 ELIA controleert elke Maand M de aFRR Energy Discrepancy van Maand M-2, overeenkomstig Art. II.15.1.
- II.15.3 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in Art. II.18.1.
- II.15.4 Bij een positieve aFRR Energy Discrepancy, vastgesteld overeenkomstig Art. II.15.2, worden prikkels toegepast zoals bepaald in Art. II.17.6.

<sup>10</sup>D.w.z. DP<sub>aFRR</sub> moet gelijk zijn aan 0.

## TITLE 7: VERGOEDING EN PRIKKELS

### ART. II.16 VERGOEDING

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;
- het aantal overeenstemmende uren van de vermelde CCTU.

#### Vergoeding voor aFRR Requested en aFRR Requested RD<sup>11</sup>

II.16.6 De vergoeding voor de aFRR Requested is gebaseerd op het 'pay-as-cleared' principe. 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 geldende prijs (in €/MWh) voor de betrokken Time Step en in de betrokken richting wordt gedefinieerd als:

$$\text{applicable price up} = \max(\text{CBMP up} ; \text{bid price})^{12}$$

$$\text{applicable price down} = \min(\text{CBMP down} ; \text{bid price})^{12}$$

waarbij:

<sup>11</sup> Volgens Art. II.19 wordt de aFRR Requested RD toegevoegd aan de aFRR Requested in de berekening van de vergoeding.

<sup>12</sup> De geldende prijs voor een richting is gelijk aan de biedprijs indien de CBMP voor die Time Step in de richting ongeldig is.

- *CBMP up (down)* de Cross-Border Marginal Price<sup>13</sup> in de opwaartse (neerwaartse) richting is voor de betrokken Time Step. In geval van een fallbackscenario wordt de *CBMP up (down)* vervangen door de local marginal price opwaarts (neerwaarts) zoals gedefinieerd in Bijlage 14;
- *bid price* is de biedprijs, in €/MWh, 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 vermelde aFRR-Energiebieding, in MW, vastgesteld volgens Bijlage 10.B;
- De geldende 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):

$$\frac{\text{aFRR Requested}_{\text{bid}} \times \text{applicable price}}{900}$$

<sup>13</sup> De CBMP per Time Step wordt gepubliceerd op het transparantieplatform van ENTSO-E ([ENTSO-E Transparency Platform \(entsoe.eu\)](https://entsoe.eu)).

## ART. II.17 PRIKKELS<sup>14</sup>

### Prikkels in verband met de baselinecontrole

- II.17.1 Wanneer drie opeenvolgende baselinecontroles niet conform zijn, schort ELIA de deelname van de BSP aan capaciteitsveilingen voor de aFRR-Dienst op. ELIA meldt de opschorting aan de BSP via e-mail aan de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke. In die e-mail wordt de datum vermeld waarop de opschorting in werking treedt (uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving door ELIA). De BSP moet slagen voor een nieuwe baselinetest, overeenkomstig Art. II.7, wil hij opnieuw deelnemen aan capaciteitsveilingen voor de aFRR-Dienst.

### Prikkels in verband met de beschikbaarheidscontrole

- II.17.2 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.11.15 en II.11.16 vaststelt dat de aFRR Made Available per aFRR-Capaciteitsproduct lager is dan de aFRR-Verplichting voor een kwartier, past ELIA prikkels toe per betrokken aFRR-Capaciteitsproduct, overeenkomstig Bijlage 15.A en artikel 44(1)h van de EBGL.
- II.17.3 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.14.10, vaststelt dat een beschikbaarheidstest mislukt is, past ELIA prikkels toe zoals bepaald in Art. II.17.4 en in Art. II.17.5 en volgens artikel 44(1)h van de EBGL.
- II.17.4 Een financiële prikkel, die per aFRR-Capaciteitsproduct wordt vastgesteld, geldt voor elke niet geslaagde beschikbaarheidstest in opwaartse (neerwaartse) richting van de betrokken Maand. ELIA stelt voor elke niet geslaagde beschikbaarheidstest van de Maand het aantal aFRR Missing MW per aFRR-Capaciteitsproduct vast, aan de hand van de in Bijlage 12.E beschreven methode. De berekening van de prikkel wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 15.B
- II.17.5 In geval van twee opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests voor hetzelfde aFRR-Capaciteitsproduct past ELIA de aFRR<sub>max,up</sub> (respectievelijk aFRR<sub>max,down</sub>) aan zoals bepaald in Bijlage 15.B. ELIA brengt de BSP op de hoogte van de wijziging via e-mail aan de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke. De datum van inwerkingtreding (uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving door ELIA) voor de geactualiseerde aFRR<sub>max,up</sub> (respectievelijk aFRR<sub>max,down</sub>) wordt meegedeeld samen met de geactualiseerde waarde(n). Er moet een nieuwe prekwalificatietest, krachtens Art. II.8, worden verricht om de aFRR<sub>max,up</sub> (respectievelijk aFRR<sub>max,down</sub>) weer te verhogen.

### Prikkels in verband met de activeringscontrole

- II.17.6 In overeenstemming met artikel 44(1)h van de EBGL, wordt voor elke aFRR Energy Discrepancy een financiële prikkel toegepast. Elke Maand stelt ELIA de aFRR Energy Discrepancy in opwaartse (neerwaartse) richting vast op basis van de methode die wordt beschreven in Bijlage 13.A. De berekening van de prikkel wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 15.C.

### Forced Outage

- II.17.7 Volgens Art. II.11.19, past ELIA bij een Forced Outage van een of meer Leveringspunten die gevolgen heeft voor de aFRR Made Available de in Art. II.17.2 vastgestelde prikkels toe na afloop van een 4 uur durende hersteltijd.

### Plafond op financiële prikkels

- II.17.8 Voor de som van de financiële prikkels krachtens Art. II.17.2, II.17.4 en II.17.6 geldt een maandelijks plafond. Deze prikkel limiet is gelijk aan de totale vergoeding voor de aFRR-Dienst voor de betrokken Maand, zoals bepaald overeenkomstig Art. II.16.1.

---

<sup>14</sup> De verwijzing naar "boete" in Art. 1.6.1 van de Algemene Voorwaarden moet worden beschouwd als een verwijzing naar "prikkel".



## TITLE 8: FACTURERING

### ART. II.18 FACTURERING EN BETALING

II.18.1 Uiterlijk op het einde van elke kalendermaand bezorgt ELIA de BSP op een gezamenlijk validatieplatform of via een ander kanaal<sup>15</sup> het volgende:

- een verslag in verband met de baselinecontrole voor Maand M-2, zoals bepaald in Art II.13.3. Dit verslag vermeldt onder andere de kwaliteit van de baseline voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.13.1, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is;
- een verslag over de beschikbaarheidstest(s) die is (zijn) uitgevoerd in de loop van de Maand M-2, zoals bepaald in Art. II.14.10. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.17.3 en II.17.4, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is;
- een verslag over de controle van de in Maand M-2 na te leven aFRR-Verplichting, zoals bepaald in Art. II.11.15 en Art. II.11.16. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.17.2, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is;
- een verslag over de activeringscontrole van de aFRR-Dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in Art. II.15.1. Dit verslag vermeldt onder andere alle prikkels voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.17.6, samen met de berekeningsmethode en alle gegevens waarop de berekening gebaseerd is.

II.18.2 Betwistingen door de BSP van het verslag en de prikkels die zijn bepaald in Art. II.18.1 moeten worden gemeld uiterlijk 25 kalenderdagen na de Dag waarop ELIA het betrokken verslag heeft ingediend. In voorkomend geval beginnen de Partijen met elkaar te onderhandelen met het oog op een overeenkomst, in overeenstemming met Art. Art. I.13 van de Algemene Voorwaarden.

II.18.3 Bij gebrek aan een overeenkomst:

- houdt de BSP rekening met de door ELIA berekende prikkels wanneer hij zijn creditnota voor Maand M opstelt zoals vermeld in Art. II.18.4; en
- zetten de Partijen hun onderhandelingen met het oog op een minnelijke schikking voort en wikkelen zij deze creditnota af nadat ze een overeenkomst hebben bereikt; en
- bij gebrek aan een minnelijke schikking geldt de geschillenbeslechtsprocedure zoals bepaald in Art. I.13 van de Algemene Voorwaarden.

II.18.4 Behoudens Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, stuurt de BSP de via e-mail naar afdeling "invoicing & payment" van ELIA met een kopie naar de afdeling "Settlement" van ELIA (beiden opgenomen in Bijlage 17), uiterlijk op de 25<sup>e</sup> van elke kalendermaand M ofwel:

- een factuur voor de vergoeding voor de aFRR Awarded van Maand M -1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.3; en/of
- een factuur of creditnota voor de vergoeding van de aFRR Requested van Maand M -1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.8; en/of

- een factuur of creditnota voor de vergoeding van de aFRR Requested RD voor de Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.19.8; en/of
- in voorkomend geval, een creditnota voor de prikkels die voortkomen uit de beschikbaarheidstest(s) voor Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.3 en Art. II.17.4, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1; en/of
- in voorkomend geval, een creditnota voor de controle van de na te leven aFRR-Verplichting voor Maand M-3, zoals bepaald door ELIA volgens Art. II.17.2, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1; en/of
- in voorkomend geval, een creditnota voor de prikkels in verband met de activeringscontrole voor Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.6, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1.

Overeenkomstig Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, bevat de factuur of creditnota voor elk betrokken individueel aanbod:

- de aanduiding van de Maand M; en
- het toepasselijke bedrag.

II.18.5 ELIA aanvaardt of weigert de factuur en/of creditnota uiterlijk 5 Werkdagen na de ontvangst ervan.

II.18.6 Bijlage 16 vermeldt de imputatiestructuur die de BSP dient te hanteren voor elk van zijn facturen en/of creditnota's.

## TITLE 9: OVERIGE BEPALINGEN

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

- II.19.1 ELIA kan gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen gerelateerd aan Leveringspunten DP<sub>SU</sub> activeren voor redenen van redispatching, overeenkomstig de Regels Voor Coördinatie en Congestie Management.
- 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 ramping van 5 minuten die ingaat bij het begin van het eerste kwartier;
  - een lineaire ramping van 5 minuten die afloopt op het einde van het laatste kwartier;
  - alle Time Steps ertussen: 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.
- II.19.6 De voor redispatching geactiveerde aFRR-Energiebiedingen en de aFRR-Energiebiedingen 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 De Leveringspunten die zijn opgenomen in een gecontracteerde aFRR-Energiebieding die tijdens een kwartier voor redispatching is geactiveerd, kunnen alleen aan die activering deelnemen. Ze mogen niet deelnemen aan de voorziening van de aFRR Requested voor de duur van de redispatching activatie.
- II.19.9 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.19.10 De in Art. II.17.6 gedefinieerde prikkels 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 prikkel voor de aFRR Energy Discrepancy volgens Bijlage 15.C , telt ELIA de aFRR Requested RD bij de aFRR Requested en houdt ze rekening met de vergoeding voor de aFRR Requested RD.

## **ART. II.20 CONTACTPERSONEN**

II.20.1 Overeenkomstig Art. I.9 van de Algemene Voorwaarden houden beide Partijen tijdens de geldigheidsduur van het BSP Contract aFRR hun contactgegevens actueel door het ingevulde model in Bijlage 17 uit te wisselen. Deze uitwisselingen en updates mogen via e-mail gebeuren.

## **ART. II.21 LOOPTIJD VAN HET BSP CONTRACT AFRR**

II.21.1 Dit BSP Contract aFRR is gesloten voor bepaalde duur en zal aflopen op 31/12/2026.

Opgemaakt in Brussel in twee exemplaren, waarbij elke betrokken Partij bevestigt een exemplaar te hebben gekregen. De officiële versie werd opgesteld in het Nederlands en het Frans, waarbij beide taalversies evenwaardig zijn; de Engelse versie dient enkel ter informatie.

**ELIA TRANSMISSION BELGIUM NV**, vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

**[ServiceProvider]**, vertegenwoordigd door:

[•]

[•]

[•]

[•]

Datum:

Datum:

---

## PART III - BIJLAGEN

## BIJLAGE 1. PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN BSP

Deze Bijlage beschrijft alle voorwaarden waaraan de BSP moet voldoen voor een deelname aan de aFRR-Dienst.

### 1.A OPEN KWALIFICATIEPROCEDURE

Voordat het BSP Contract aFRR wordt gesloten, moet een kandidaat zich kandidaat stellen om een gekwalificeerde aanbieder van balanceringsdiensten te worden.

Hieronder zijn de cumulatieve voorwaarden opgesomd om een gekwalificeerde aanbieder van balanceringsdiensten te worden:

- Verstrekking van een verklaring (een zogenoemde 'beëdigde verklaring') waarin de kandidaat verklaart dat hij voldoet aan de verplichtingen inzake de betaling van socialezekerheidsbijdragen en de betaling van belastingen volgens de wettelijke bepalingen, en dat hij zich niet in een toestand van faillissement bevindt;
- Bewijs van een gezonde financiële en economische toestand van de kandidaat.

Een kandidaat kan zijn kandidatuur, voor de toepasselijke dienst, bij ELIA indienen met behulp van een ingevuld aanvraagformulier en de vereiste documenten. Het formulier voor kandidatuurstelling en het model van de beëdigde verklaring kunnen op de website van ELIA worden gedownload of worden aangevraagd met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17.

De aanvraag moet minstens één maand vóór de datum waarop het BSP Contract aFRR wordt ondertekend bij ELIA worden ingediend.

Na ontvangst van de aanvraag, beschikt ELIA over 8 weken om die goed te keuren (of te weigeren) en de goedkeuring (of de redenen voor weigering) mee te delen aan de BSP in een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 17. Indien ELIA de aanvraag weigert, verschaft ELIA een degelijke verantwoording voor de weigering aan de BSP, alsook een verzoek om aanvullende informatie. Vanaf de datum van dat verzoek van ELIA, beschikt de BSP over 4 weken om de gevraagde aanvullende informatie aan ELIA te bezorgen. Na deze termijn wordt de aanvraag door ELIA als ingetrokken beschouwd.

### 1.B AANSTELLING VAN EEN BRP<sub>BSP</sub>

Overeenkomstig Art. II.2.2 moet de BSP die een derde partij aanstelt het modeldocument bij ELIA indienen dat is ingevuld en ondertekend door de betrokken BRP<sub>BSP</sub>.

#### Model voor aanstelling van een BRP<sub>BSP</sub>

[BRPBSP], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie] (hierna 'de BRPBSP'), bevestigt hierbij aan ELIA dat hij [BSP], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie] (hierna 'de BSP'), zal vertegenwoordigen voor de levering van de aFRR-Dienst zoals beschreven in het BSP Contract aFRR. Deze overeenkomst is geldig van DD/MM/JJJJ tot DD/MM/JJJJ. De BRP<sub>BSP</sub> bevestigt in het bezit te zijn van een geldig BRP-Contract met ELIA tijdens de geldigheidsperiode van deze overeenkomst. Elke partij bij deze overeenkomst heeft het recht de overeenkomst eenzijdig te beëindigen per aangetekende brief aan ELIA en de andere partij. De beëindiging van de overeenkomst is van kracht 10 Werkdagen nadat ELIA de aangetekende brief heeft ontvangen.

**BIJLAGE 2. PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT**

Deze bijlage beschrijft alle voorwaarden waaraan een Leveringspunt moet voldoen om te mogen deelnemen aan de aFRR-Dienst.

**2.A INBEDRIJFSTELLINGSTEST VAN EEN PARTICULIERE METING**

Deze inbedrijfstellingstest van een Particuliere Meting heeft tot doel aan te tonen dat de Particuliere Meting voldoet aan de meet- en communicatievereisten die door ELIA zijn opgelegd overeenkomstig Art. II.3.2 en II.3.3.

Een document 'Private Measurement Technical Info Checklist' moet uiterlijk 10 Werkdagen vóór de inbedrijfstellingstest aan ELIA worden verstrekt. Het document 'Private Measurement Technical Info Checklist' is te vinden op de website van ELIA of kan worden aangevraagd met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17. De verstrekte informatie moet ten minste het volgende bevatten:

- Een eendraadschema waarop de ligging van het/de Leveringspunt(en), de Particuliere Meetuitrusting(en) en communicatieapparatuur is aangegeven;
- De technische gegevens van de Particuliere Meetuitrusting(en) (nauwkeurigheidsklasse, enz.);
- Indien van toepassing, de vergelijking gebruikt om de correcte meting te bepalen op basis van meerdere meetuitrustingen die zich op of achterliggend het Toegangspunt bevinden.

ELIA en de BSP komen een datum overeen waarop de inbedrijfstellingstest van de Particuliere Meting zal worden uitgevoerd.

Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is van toepassing tijdens de test.

In geval de correcte meting wordt bepaald door middel van een vergelijking op basis van meerdere meetuitrustingen die zich op of achterliggend het Toegangspunt bevinden:

- Informeert de BSP ELIA ogenblikkelijk in geval van een wijziging van de topologie achter het Toegangspunt die de vergelijking beïnvloedt;
- Behoudt ELIA het recht om ex-post de data van de individuele meetuitrustingen op te vragen aan de BSP om de consistentie van de berekening van de BSP te verifiëren.

**2.B MODEL VOOR DE VERKLARING VAN DE NETGEBRUIKER**

Overeenkomstig Art. II.3.7 moet ELIA het bewijs ontvangen dat de Netgebruiker de Verklaring van de Netgebruiker zonder voorbehoud heeft ondertekend. Een Verklaring van de Netgebruiker kan een Leveringspunt of een lijst met Leveringspunten van de betrokken Netgebruiker omvatten. De Verklaring van de Netgebruiker moet ten minste de volgende clausules bevatten:

- Deze Verklaring van de Netgebruiker geldt uitsluitend voor de in Tabel 1 vermelde Leveringspunten.
- De Netgebruiker bevestigt hierbij dat alle in deze Verklaring van de Netgebruiker verstrekte informatie waar en correct is.



## Bijlage 2 PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

- De Netgebruiker bevestigt hierbij dat hij met slechts één partij (zijnde de BSP) tegelijkertijd aan de aFRR-Dienst zal deelnemen en dat hij het/de in *Tabel 1* opgesomde Leveringspunt(en) voor slechts één partij (zijnde de BSP) indient.
- De Netgebruiker bevestigt bovendien aan ELIA dat zijn verbintenis om de aFRR-Dienst te verlenen zoals beschreven in het BSP Contract aFRR geen inbreuk vormt op bestaande contracten met derden (met wie de Netgebruiker een contractuele of gereguleerde relatie heeft, zoals, maar niet beperkt tot, de Supplier van de Netgebruiker).
- De Netgebruiker geeft de BSP hierbij toestemming om de aFRR-Dienst aan ELIA aan te bieden zoals beschreven in het BSP Contract aFRR, van DD/MM/JJJJ tot DD/MM/JJJJ.
- De Netgebruiker erkent dat dit document geldig is voor elk Leveringspunt vermeld in *Tabel 1* tot de respectieve vervaldatum van de Verklaring van de Netgebruiker of tot de indiening van een nieuwe Verklaring van de Netgebruiker voor een (of meerdere) Leveringspunt(en) vermeld in *Tabel 1* die ondertekend en gevalideerd is door de Netgebruiker. Deze Verklaring van de Netgebruiker blijft geldig tot haar vervaldatum voor alle Leveringspunten vermeld in *Tabel 1* die niet betrokken zijn bij de bovenvermelde nieuwe Verklaring van de Netgebruiker.
- De Netgebruiker geeft hierbij uitdrukkelijk toestemming om de meetgegevens, de baseline en alle gegevens die relevant zijn voor het leveren van de aFRR-Dienst van de betrokken Leveringspunten aan ELIA te verstrekken. De Netgebruiker bevestigt dat hij een marktpartij heeft aangeduid die verantwoordelijk is voor de gegevensuitwisseling.
- Als de betrokken Leveringspunten aan een CDS gekoppeld zijn, bevestigt de Netgebruiker dat hij de betrokken CDSO op de hoogte heeft gebracht van zijn deelname aan de aFRR-Dienst.
- Gegevens van het/de betrokken Leveringspunt(en):

Naam van het Leveringspunt	Identificatie van het Leveringspunt (EAN)	DPaFRR,max,up [MW]	DPaFRR,max,down [MW]	Marktsituatie met Energieoverdracht en financiële vergoeding op basis van een correctie van de meetgegevens [Y/N]

Tabel 1 - Lijst van betrokken Leveringspunt(en)

### 2.C MODEL VOOR DE OPT OUT-REGELING

De BSP, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie];

De BRP<sub>BSP</sub>, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die met de BSP geassocieerd is ten aanzien van ELIA volgens de bepalingen van het BSP Contract aFRR;

Voor elke betrokken BRP<sub>source</sub> van het/de betrokken Leveringspunt(en):

## Bijlage 2 PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

De BRP<sub>source</sub>, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die een aangewezen BRP is voor het/de betrokken Leveringspunt(en) volgens de bepalingen van het Toegangscontract;

Voor elke betrokken Supplier van het/de betrokken Leveringspunt(en):

De Supplier, geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie], die de aangewezen Supplier is voor het/de betrokken Leveringspunt(en) volgens de bepalingen van het Toegangscontract;

hierna samen de 'Partijen' genoemd, komen gezamenlijk het volgende overeen:

De Partijen machtigen de BSP om de aFRR-Dienst aan ELIA aan te bieden en te verlenen met behulp van alle betrokken Leveringspunten waarvoor de BSP een geldige Verklaring van de Netgebruiker aFRR-Dienst bezit.

### 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.3.8.

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 de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17.

### 2.E VERZOEK OM EEN REAL-TIME BASELINE TE GEBRUIKEN

Indien de BSP wenst af te wijken van de standaard baseline en in plaats daarvan de real-time baseline wenst te gebruiken voor één of meer Leveringspunten, moet de BSP via e-mail een verzoek indienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17 met daarin de volgende informatie:

- de lijst van Leveringspunten waarvoor het verzoek wordt ingediend (naam van de Leveringspunten en EAN-codes);
- een degelijke verantwoording waarin wordt toegelicht waarom het niet mogelijk is om de standaard baseline te gebruiken om te voldoen aan de nauwkeurigheidseisen zoals bepaald in Bijlage 5.B en/of Bijlage 5.C, en hoe met een real-time baseline wel voldoende nauwkeurigheid bereikt zou kunnen worden;
- een nauwkeurige beschrijving van de methode en gegevens die de BSP wenst te gebruiken om de real-time baseline te berekenen;
- duidelijk bewijs dat de berekende real-time baseline onafhankelijk is van:
  - het feit of het Leveringspunt al dan niet deelneemt aan de levering van de aFRR Requested (d.w.z. DP<sub>aFRR</sub>) en het volume van de aFRR Requested;
  - de operationele omstandigheden van het betrokken Leveringspunt.

Bij het indienen van het verzoek om de real-time baseline voor een Leveringspunt te gebruiken:

## Bijlage 2 PROCEDURE VOOR DE AANVAARDING VAN EEN LEVERINGSPUNT

- bevestigt de BSP dat de gegevens die zijn gebruikt voor de berekening van de real-time baseline, zoals beschreven in het verzoek van de BSP om de real-time baseline te gebruiken, op verzoek van ELIA aan ELIA ter beschikking kunnen worden gesteld;
- verklaart de BSP dat de real-time baseline herleidbaar is naar de verschillende gegevens die zijn gebruikt zoals beschreven in de methode en gegevens die door de BSP worden gebruikt om de real-time baseline te berekenen, zoals beschreven in het verzoek van de BSP om de real-time baseline te gebruiken;
- verklaart de BSP dat de real-time baseline wordt berekend onafhankelijk van het feit of het Leveringspunt al dan niet deelneemt aan de levering van de aFRR Requested (d.w.z.  $DP_{aFRR}$ ), en onafhankelijk van de aFRR die door het Leveringspunt wordt geleverd;
- erkent de BSP het recht van ELIA om een audit uit te voeren om na te gaan of de real-time baseline wel degelijk wordt berekend volgens de door de BSP beschreven methode.

ELIA beoordeelt de geldigheid van de door de BSP verstrekte informatie en valideert of weigert het verzoek om de real-time baseline te gebruiken. ELIA kan te allen tijde de mogelijkheid om de real-time baseline te gebruiken weigeren indien voor één of meer Leveringspunten niet langer voldaan is aan één van de bovenvermelde voorwaarden. Indien ELIA de mogelijkheid om de real-time baseline te gebruiken voor een Leveringspunt weigert, verschaft ELIA een verantwoording aan de BSP en de CREG.

Leveringspunten die moeten worden opgenomen in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten overeenkomstig Art. II.3.17 mogen geen gebruik maken van de mogelijkheid om een real-time baseline te gebruiken.

## BIJLAGE 3. MEETVEREISTEN

Op alle Leveringspunten moet een of meerdere meetuitrusting(en) zijn geïnstalleerd die voldoe(t)(n) aan de volgende minimale vereisten.

### 3.A ALGEMENE MEETVEREISTEN VOOR ALLE LEVERINGSPUNTEN

Een meetuitrusting die om de 4 seconden meetgegevens kan verstrekken zodat de Injectie of Afname van het betrokken Leveringspunt kan worden gemeten.

### 3.B SPECIFIEKE MEETVEREISTEN VOOR ELK TYPE LEVERINGSPUNT

#### Leveringspunten op het ELIA-Net of in een CDS

- Bij een Particuliere Meting moet de Particuliere Meetuitrusting voldoen aan de meetvereisten die worden vermeld in het document 'General technical requirements for private measurement' dat op de website van ELIA is gepubliceerd en op aanvraag verkrijgbaar is met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke zoals vermeld in Bijlage 17.

#### Leveringspunten op het Publiek Distributienet

- De BSP moet verwijzen naar het FSP-DSO-Contract.
- Alle kennisgevingen en overeenkomsten betreffende de meetvereisten moeten met de betrokken DSO worden besproken.

### 3.C AANVRAAG VOOR VERMOGENSMETING

De BSP kan ook vragen om van ELIA vermogensmetingen te ontvangen via zijn realtimeverbinding (indien deze metingen gebeuren door ELIA) voor Leveringspunten die geldig zijn opgenomen in Bijlage 4. De BSP en ELIA ondertekenen een addendum over deze communicatie.

## BIJLAGE 4. LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN

Overeenkomstig Art. II.3.12 wordt de lijst van Leveringspunten die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS, gedefinieerd op basis van de volgende modellen. Bovendien wordt, overeenkomstig Art. II.3.18, de lijst van aFRR Groepen van Laagspannings-Leveringspunten gedefinieerd op basis van de volgende modellen. De lijst wordt per e-mail tussen ELIA en de BSP uitgewisseld in de vorm van een Excel-bestand.



Annex4\_BSP\_ddmmy  
yyy.xlsx

### 4.A KENMERKEN VAN DE BSP POOL

Zie sheet 1 van het Excel-bestand.

4.A BSP Pool attributes	
BSP name	
Contract reference	
Request for update (dd/mm/yyyy)	
Go Live of the update (dd/mm/yyyy)	
aFRR_max,up [MW]	
aFRR_max,down [MW]	

### 4.B LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP<sub>SU</sub>

Zie sheet 2 van het Excel-bestand.

4.B List of delivery points DP <sub>SU</sub>								
Delivery Point name	Delivery Point EAN	Access Point EAN (if different )	DP_aFRR_max,up (MW)	DP_aFRR_max,down (MW)	DP_aFRR_cb,up (MW)	DP_aFRR_cb,down (MW)	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)	Use of real-time baseline (Yes/No)

### 4.C LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP<sub>PG</sub>

Zie sheet 3 van het Excel-bestand.

## Bijlage 4 LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN

4.C List of delivery points DP<sub>PC</sub>

Delivery Point name	Delivery Point EAN	Access Point EAN (if different)	Grid User name	GUD Valid until (dd/mm/yyyy)	DP_aFRR_max,up (MW)	DP_aFRR_max,down (MW)	DP_aFRR_cb,up (MW)	DP_aFRR_cb,down (MW)	Last, prequalification test (dd/mm/yyyy)	Use of real-time baseline (Yes/No)

## 4.D LIJST VAN AFRR GROEPEN VAN LAAGSPANNINGS-LEVERINGSPUNTEN

Zie sheet 4 van het Excel-bestand.

4.D List of aFRR LV delivery point providing group

aFRR Low-Voltage Delivery Point Group name	aFRR Low-Voltage Delivery Point Group EAN

**BIJLAGE 5. KWALITEIT VAN DE BASELINE****5.A ORGANISATIE VAN DE BASELINETEST**

De baselinetest wordt op verzoek van de BSP gepland met ELIA. De BSP zendt het verzoek via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17.

De BSP en ELIA komen een Dag D overeen waarop de baselinetest wordt uitgevoerd. ELIA neemt de baselinetest af uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van de aanvraag van de BSP.

Uiterlijk 10 Werkdagen na de baselinetest bezorgt ELIA de resultaten van de baselinetest via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke van de BSP, volgens Bijlage 17.

**5.B CONFORMITEITSCRITERIA VOOR DE BASELINETEST**

Voor een baselinetest wordt de kwaliteit van de baseline voor Dag D beoordeeld op de reeks Leveringspunten die voor deelname aan de baselinetest is opgegeven. De baselinetest is conform als de kwaliteitsfactor gelijk is aan of hoger is dan 95%:

$$\text{kwaliteitsfactor}(D) \geq 95\%$$

De kwaliteitsfactor voor Dag D wordt bepaald aan de hand van de volgende procedure:

1. Voor elke Time Step "ts" van Dag D is de geschatte baseline de som van de baseline  $DP_{\text{baseline}}(ts)$  per Leveringspunt:

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

2. Voor elke Time Step "ts" van Dag D is het gemeten vermogen de som van het gemeten vermogen  $DP_{\text{measured}}(ts)$  per Leveringspunt:

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

3. De afwijking per Time Step "ts" van Dag D is het verschil tussen de geschatte baseline en het gemeten vermogen:

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

4. N is het aantal Time Steps van Dag D;

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

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

6. De kwaliteitsfactor wordt bepaald aan de hand van:

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

### 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%:

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

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  $DP_{\text{baseline}}(ts)$  van alle Leveringspunten die conform zijn met Art. II.13.2:

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

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

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

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

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

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:

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

6. De kwaliteitsfactor wordt bepaald aan de hand van:

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



## BIJLAGE 6. PREKWALIFICATIETEST

De resultaten van de prekwalificatietests, zoals aangegeven in Art. II.8, bepalen de  $aFRR_{max,up}$  en/of de  $aFRR_{max,down}$  die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden.

De prekwalificatietest is verplicht:

- vóór de eerste deelname van de BSP aan aFRR-capaciteitsveilingen; en/of
- om de  $aFRR_{max,up}$  en/of de  $aFRR_{max,down}$ , in absolute waarde te doen toenemen.

De  $aFRR_{max,up}$  en  $aFRR_{max,down}$  worden bepaald door de resultaten van alle prekwalificatietests bij elkaar op te tellen.

### 6.A ORGANISATIE VAN DE PREKWALIFICATIETEST

De prekwalificatietest wordt op verzoek van de BSP gepland met ELIA. De BSP zendt het verzoek via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17. Het verzoek wordt door de BSP ingediend op het aanvraagformulier voor prekwalificatietests dat gepubliceerd is op de website van ELIA of dat kan worden verkregen met een e-mail naar de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 17.

In zijn verzoek, verstrekt de BSP aan ELIA zijn beste raming van de aFRR Power die hij van plan is te prekwalficeren.

De BSP en ELIA komen een tijdvenster van 4 uur overeen waarin ELIA de prekwalificatietest op eender welk ogenblik kan opstarten, overeenkomstig Bijlage 6.F. ELIA neemt de prekwalificatietest af uiterlijk 10 Werkdagen na ontvangst van de aanvraag van de BSP. Het prekwalficatiepatroon wordt gedefinieerd in het aanvraagformulier voor de prekwalficatiepatroon.

Uiterlijk één Werkdag voor het tijdvenster van 4 uur moeten deze aFRR-Energiebiedingen voor de prekwalficatiepatroon door de BSP worden ingediend volgens de regels bepaald in Bijlage 9.D. Uiterlijk 10 Werkdagen na de prekwalficatiepatroon bezorgt ELIA de resultaten van de prekwalficatiepatroon via e-mail aan de contractueel verantwoordelijke van de BSP, volgens Bijlage 17.

Om de  $aFRR_{max,up}$  en/of de  $aFRR_{max,down}$  voor de volgende veiling te updaten, moet het resultaat van de prekwalficatiepatroon bekend zijn en moet Bijlage 4 dienovereenkomstig worden geactualiseerd, volgens Art.II.3.13, ten minste 5 Werkdagen vóór de eerste capaciteitsveiling waarvoor de nieuwe waarden gelden.

### 6.B SPECIFICATIES VAN EEN PREKWALIFICATIETEST

#### Algemene specificaties

- Voor Leveringspunten  $DP_{SU}$  moet een prekwalficatiepatroon worden afgelegd door het Leveringspunt  $DP_{SU}$ , overeenkomstig Art. II.8.5. Anders gezegd, elk Leveringspunt  $DP_{SU}$  wordt afzonderlijk getest;
- Voor Leveringspunten  $DP_{PG}$  kan de prekwalficatiepatroon worden afgelegd door het Leveringspunt  $DP_{PG}$  alleen of door de Providing Group, overeenkomstig Art. II.8.6. De aFRR Power dat de BSP wenst te prekwalficeren moet lager zijn dan of gelijk aan 100 MW;
- Tijdens het tijdvenster van 4 uur dat de BSP en ELIA onderling overeengekomen zijn, verrichten alle Leveringspunten die zijn opgegeven voor deelname aan de prekwalficatiepatroon de gegevensuitwisseling zoals beschreven in Bijlage 9.G.

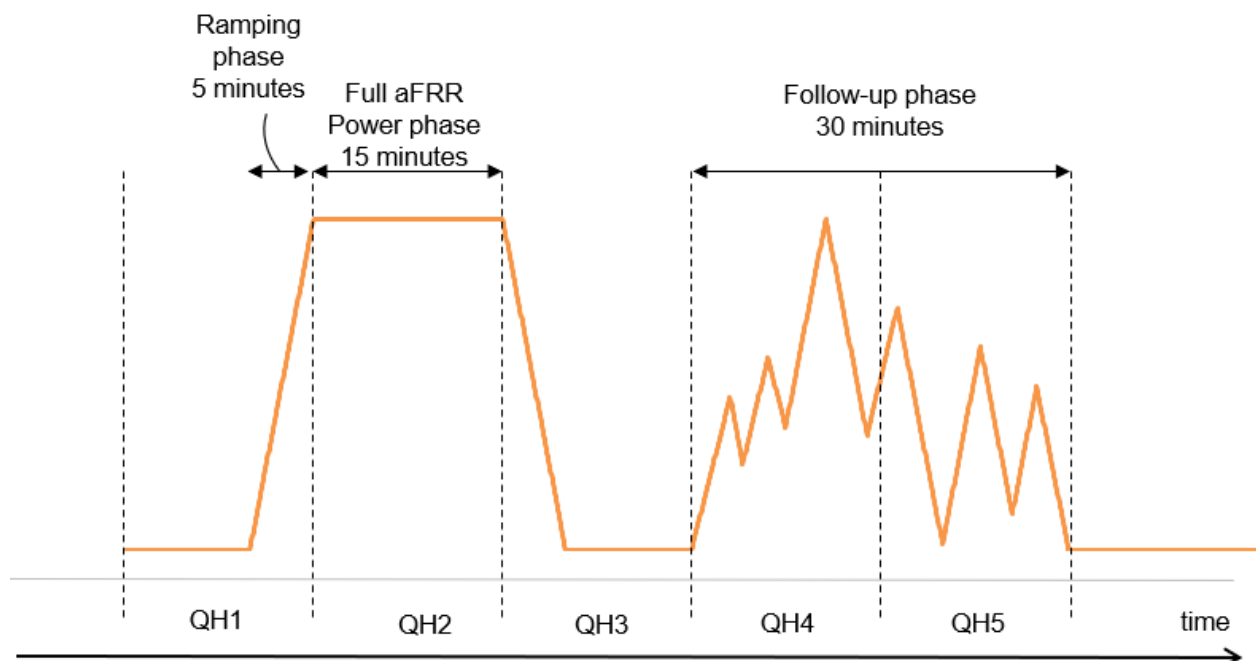
## Bijlage 6 Prekwalificatietest

- De vereisten van de prekwalificatietest hangen af van het aFRR-Capaciteitsproduct waarvoor de BSP zich kandidaat stelt. Prekwalificatietesten kunnen worden verricht in opwaartse richting, in neerwaartse richting en/of in beide richtingen. Bij een prekwalificatietest in beide richtingen wordt dezelfde aFRR Power in beide richtingen in aanmerking genomen voor de prekwalificatie. Een verschillende aFRR Power in de opwaartse en neerwaartse richting kan geprekwalificeerd worden door aparte prekwalificatietesten te verrichten in de opwaartse en neerwaartse richting.

### Specificaties voor uitsluitend aFRR Up of aFRR Down

Voor een prekwalificatietest in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting vraagt ELIA een 5 kwartier durende activering van aFRR Up (respectievelijk aFRR Down) zoals aangegeven in Figuur 1, bestaande uit:

- Rampingfase (eerste kwartier): ramping up (respectievelijk down) gedurende de laatste 5 minuten van het eerste kwartier tot de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalificeren;
- Volledige aFRR Power-fase (tweede kwartier): de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalificeren wordt gedurende 15 minuten gehandhaafd;
- Het derde kwartier laat de BSP toe terug te keren naar de baseline;
- Follow-upfase (laatste 2 kwartier): een 30 minuten durende follow-up van het prekwalificatiepatroon.



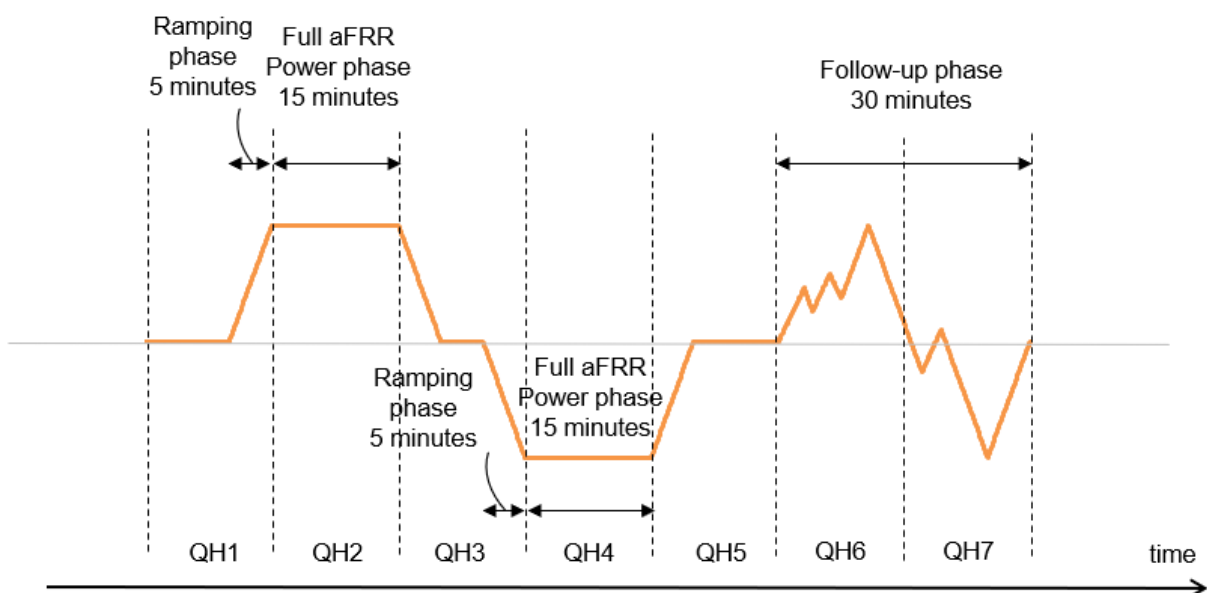
Figuur 1 - Prekwalificatietest in verband met aFRR Up

### Specificaties voor een combinatie van aFRR Up en aFRR Down

## Bijlage 6 Prekwalificatietest

Voor een prekwalificatietest in beide richtingen vraagt ELIA een 7 kwartier durende activering van aFRR Up en aFRR Down zoals aangegeven in Figuur 2, bestaande uit:

- Rampingfase in opwaartse richting (eerste kwartier): ramping up gedurende de laatste 5 minuten van het eerste kwartier tot de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren;
- Volledige aFRR Power-fase in opwaartse richting (tweede kwartier): de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren wordt gedurende 15 minuten gehandhaafd;
- Rampingfase in neerwaartse richting (derde kwartier): ramping down gedurende de laatste 5 minuten van het derde kwartier tot de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren, met inachtneming van de baseline;
- Volledige aFRR Power-fase in neerwaartse richting (vierde kwartier): de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren wordt gedurende 15 minuten gehandhaafd;
- Het vijfde kwartier laat de BSP toe terug te keren naar de baseline;
- Follow-upfase (laatste 2 kwartier): een 30 minuten durende follow-up van het prekwalficatiepatroon.



Figuur 2 - Prekwalificatietest in verband met beide richtingen

### 6.C CRITERIA VOOR EEN GESLAAGDE PREKWALIFICATIETEST

De prekwalficatie test is geslaagd als niet meer dan 30 afwijkingen  $\delta(ts)$  groter zijn dan de toegestane afwijking tijdens de follow-upfase, waarbij:

- de afwijking, per Time Step "ts" als volgt wordt bepaald:

$$\delta(ts) = |\text{gevraagde aFRR Power}(ts) - \text{geleverde aFRR Power}(ts)|$$

- de toegestane afwijking 7,5% is van de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren;
- de aFRR Power die per Time Step "ts" wordt geleverd als volgt wordt bepaald:

## Bijlage 6 Prekwalificatietest

$$\text{geleverde aFRR Power}(ts) = \sum_{DP} [DP_{\text{baseline}, ts_0} - DP_{\text{measured}}(ts)]$$

waarbij DP verwijst naar alle Leveringspunten die zijn opgegeven voor deelname aan de prekwatificatietest en  $DP_{\text{baseline}, ts_0}$  de laatste baseline is die werd ontvangen op Time Step "ts<sub>0</sub>" waarin ELIA de prekwatificatietest heeft opgestart.

Indien niet aan de conformiteitscriteria is voldaan, is de prekwatificatietest mislukt en kunnen de  $aFRR_{\text{max,up}}$  en/of  $aFRR_{\text{max,down}}$  bijgevolg niet worden geactualiseerd. Daartoe moet een nieuwe prekwatificatietest worden uitgevoerd.

### 6.D BEPALING VAN DE $aFRR_{\text{MAX,UP}}$ EN $aFRR_{\text{MAX,DOWN}}$ VAN EEN PREKWALIFICATIETEST

Voor elke geslaagde prekwatificatietest, overeenkomstig Bijlage 6.C, worden de  $aFRR_{\text{max,up}}$  en/of  $aFRR_{\text{max,down}}$  geactualiseerd.

#### Bepaling van de $aFRR_{\text{max,up}}$

In voorkomend geval wordt het resultaat in de opwaartse richting als volgt bepaald:

$$\min\{(1), (2), (3), (4)\}$$

waarbij

- (1) de minimale aFRR Power is die geleverd werd tijdens de opwaartse volledige aFRR Power-fase, exclusief de twee laagste waarden:

$$\min_{ts \in \text{volledige aFRR Power fase}} \{\text{geleverde aFRR Power}(ts)\}$$

- (2) het verschil is tussen de maximale geleverde aFRR Power en de minimale geleverde aFRR Power in de laatste 5 minuten van de rampingfase:

$$\max_{ts \in \text{rampingfase}} \{\text{geleverde aFRR Power}(ts)\} - \min_{ts \in \text{rampingfase}} \{\text{geleverde aFRR Power}(ts)\}$$

- (3) de som is van de  $DP_{aFRR,cb,up}$  per Leveringspunt:

$$\sum_{DP} DP_{aFRR,cb,up}$$

- (4) de aFRR Power is die de BSP wenst te prekwatificeren;

waarbij de geleverde aFRR Power wordt vastgesteld overeenkomstig Bijlage 6.C.

#### Bepaling van de $aFRR_{\text{max,down}}$

In voorkomend geval wordt het resultaat in de neerwaartse richting als volgt bepaald:

$$\max\{(1), (2), (3), (4)\}$$

waarbij

## Bijlage 6 Prekwalificatietest

- (1) de maximale aFRR Power is die geleverd werd tijdens de neerwaartse volledige aFRR Power-fase, exclusief de twee hoogste waarden:

$$\max_{ts \in \text{volledige aFRR Power fase}} \{\text{geleverde aFRR Power (ts)}\}$$

- (2) het verschil is tussen de minimale geleverde aFRR Power en de maximale geleverde aFRR Power in de laatste 5 minuten van de rampingfase:

$$\min_{ts \in \text{rampingfase}} \{\text{geleverde aFRR Power (ts)}\} - \max_{ts \in \text{rampingfase}} \{\text{geleverde aFRR Power (ts)}\}$$

- (3) de som is van de  $DP_{aFRR,cb,down}$  per Leveringspunt:

$$\sum_{DP} DP_{aFRR,cb,up}$$

- (4) de aFRR Power is die de BSP wenst te prekwalficeren, genomen als negatieve waarde;

waarbij de geleverde aFRR Power wordt vastgesteld overeenkomstig Bijlage 6.C.

## 6.E MODALITEITEN BIJ EEN WIJZIGING VAN DE POOL

### Toevoeging van een of meer nieuwe Leveringspunten

Om een of meer nieuwe Leveringspunten toe te voegen aan een bestaande Pool moet een prekwalficatietest worden uitgevoerd teneinde de  $aFRR_{max,up}$  te verhogen en/of de  $aFRR_{max,down}$  te verlagen. Er is geen test nodig indien een of meer Leveringspunten worden toegevoegd zonder gevolgen voor  $aFRR_{max,up}$  en  $aFRR_{max,down}$ .

Voor Leveringspunten  $DP_{PG}$  kan de BSP kiezen uit een van de volgende twee oplossingen:

- een prekwalficatietest die de volledige Pool van de BSP bestrijkt, met inbegrip van reeds geprekwalificeerde Leveringspunten  $DP_{PG}$ ;
- een prekwalficatietest die een Providing Group bestrijkt die uitsluitend bestaat uit nieuwe Leveringspunten  $DP_{PG}$ .

Voor Leveringspunten  $DP_{SU}$  kan de prekwalficatietest uitsluitend worden afgelegd op het niveau van de betrokken Technical Unit, overeenkomstig Art. II.8.5.

### Verwijdering van een of meer Leveringspunten

Een prekwalficatietest is niet verplicht om een Leveringspunt dat deelneemt aan een of meer aFRR-Capaciteitsproducten uit een Pool te verwijderen. De  $aFRR_{max,up}$  en/of  $aFRR_{max,down}$  van de BSP wordt als volgt aangepast:

- Nieuwe  $aFRR_{max,up} = aFRR_{max,up} - DP_{aFRR,cb,up}$ ;
- Nieuwe  $aFRR_{max,down} = aFRR_{max,down} - DP_{aFRR,cb,down}$ .

Indien hij dit verkiest, beschikt de BSP over de mogelijkheid om een nieuwe prekwalficatietest af te leggen voor de volledige Pool.

## 6.F COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR DE PREKWALIFICATIETEST

Een prekwatificatietest wordt door ELIA opgestart met een kennisgeving aan de BSP 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 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 de toepassing, voordat de wijzigingen van kracht worden.

## 6.G PERIMETERCORRECTIE

### Prekwalificatie voor uitsluitend aFRR Up of aFRR Down

Na een prekwatificatietest in opwaartse of neerwaartse richting worden de perimeters van de BRP<sub>source</sub> en de BRP<sub>BSP</sub> gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen van het BRP-Contract voor de volgende kwartieren:

- tweede kwartier: volledige aFRR Power-fase;
- vierde en vijfde kwartier: follow-upfase.

### Prekwalificatie voor een combinatie van aFRR Up en aFRR Down

Na een prekwatificatietest in beide richtingen worden de perimeters van de BRP<sub>source</sub> en de BRP<sub>BSP</sub> gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen van het BRP-Contract voor de volgende kwartieren:

- tweede en vierde kwartier: volledige aFRR Power-fase;
- zesde en zevende kwartier: follow-upfase.

## BIJLAGE 7. CAPACITEITSVEILINGEN

### 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.

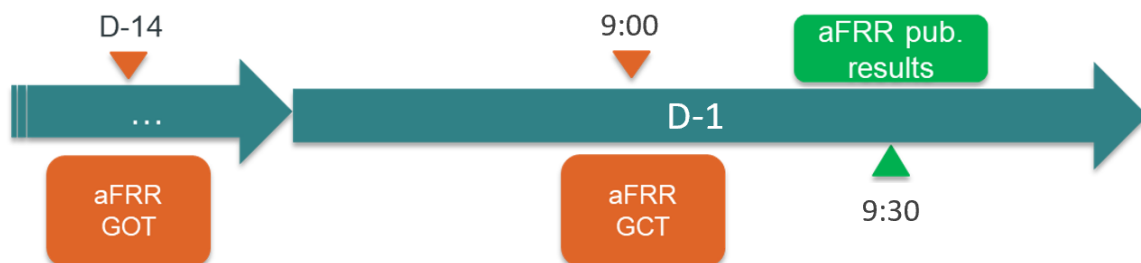
De BSP moet het BSP Contract aFRR ten minste 5 Werkdagen vóór zijn deelname aan een eerste veiling ondertekenen.

### 7.B VERLOOP VAN EEN CAPACITEITSVEILING

#### Organisatie

ELIA koopt elk aFRR-Capaciteitsproduct voor Dag D door op Dag D-1 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 9:00 CET;
- aFRR Awarded wordt gepubliceerd ten laatste op Dag D-2 om 9:30 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

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

ELIA publiceert de vereiste volumes die zullen worden aangekocht voor Dag D ten laatste op Dag D-1 om 7:00 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

Voor het indienen van een aFRR-Capaciteitsbieding moet de BSP aan de volgende eisen voldoen:

- 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 aFRR-Biedverplichtingen die zijn beschreven in Bijlage 7.C.
- De BSP kan een onbeperkt aantal aFRR-Capaciteitsbiedingen indienen;
- Alle aFRR-Capaciteitsbiedingen moeten voldoen aan de aFRR-Biedverplichtingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C. Daartoe wordt een validatieprocedure ter beschikking gesteld van de BSP zodat deze de naleving van de aFRR-Biedverplichtingen 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 aFRR-Biedverplichtingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C:

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



## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

De procedure inzake het validatieproces voor aFRR-Capaciteitsbiedingen wordt uitvoerig beschreven in de desbetreffende handleiding en technische gids, die op de website van ELIA staan of kunnen worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 17.

### **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 zo snel mogelijk 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 vervolgens 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.

### **Fallbackprocedure in geval de resultaten van de veiling niet tijdig bekomen en/of gecommuniceerd kunnen worden**

In geval de resultaten van de veiling niet tijdig bekomen kunnen worden en/of niet gecommuniceerd kunnen worden aan de BSPs tegen 9:30 CET kan ELIA een tweede capaciteitsveiling organiseren voor het volledig te contracteren volume. 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.

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

### 7.C AFRR-BIEDVERPLICHTINGEN

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.

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

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:

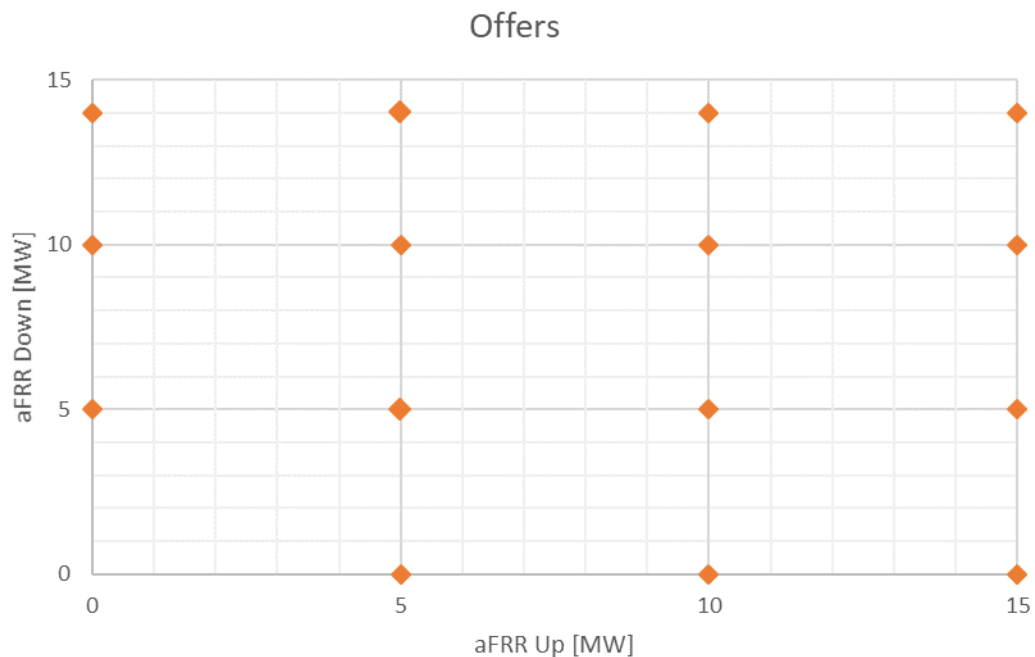
- Het verschil in aFRR Up-volume tussen twee 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen met hetzelfde aangeboden volume aan aFRR Down mag maximaal 5 MW zijn.
- Het verschil in aFRR Down-volume tussen twee 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen met hetzelfde aangeboden volume aan aFRR Up mag maximaal 5 MW zijn.

### 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 2 en weergegeven in Figuur 3:

Numme r 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 2 - Minimumreeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen om 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down aan te bieden in een capaciteitsveiling



Figuur 3 - 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 3 en Figuur 4 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

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

<b>7</b>	<b>5</b>	<b>14</b>	<b>2,4</b>	<b>1,5</b>	<b>€ 33,00</b>
<b>8</b>	10	0	4,2	0	€ 42,00
<b>9</b>	10	5	3,5	2	€ 45,00
<b>10</b>	10	10	3,4	1,8	€ 52,00
<b>11</b>	10	14	3,2	1,7	€ 55,80
<b>12</b>	15	0	3,8	0	€ 57,00
<b>13</b>	15	5	3,4	1,8	€ 60,00
<b>14</b>	15	10	3,2	1,7	€ 65,00
<b>15</b>	15	14	3,1	1,6	€ 68,90

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



Figuur 4 - Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

### 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 zes stappen, gebaseerd op vier 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<sup>16</sup>. 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

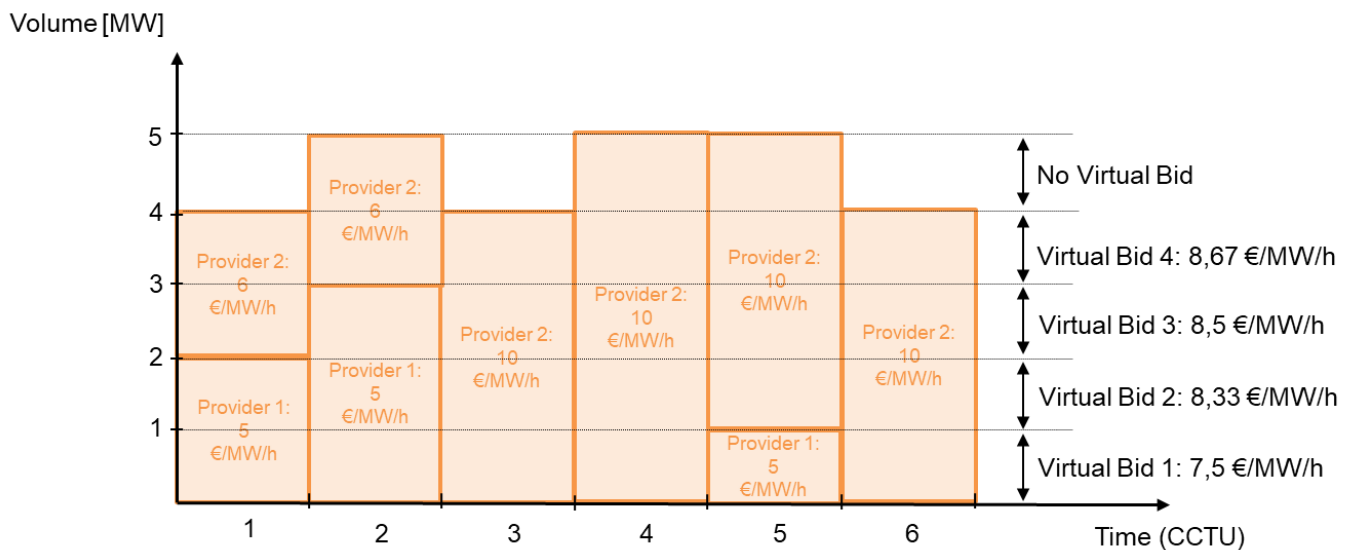
*Twee Aanbieders van Balanceringsdiensten bieden in de capaciteitsveiling "Single-CCTU" aFRR-Capaciteitsbiedingen aan. Aanbieder 1 biedt 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen in CCTU 1, 2 en 5 aan. Aanbieder 2 biedt 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen in elke CCTU aan. ELIA past de rangschikking 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*

<sup>16</sup>Indien twee 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen tegen dezelfde prijs worden aangeboden, wordt de eerst ingediende 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding als eerste gerangschikt.

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

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



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 BSP's<sup>17</sup> maximaliseert;
3. Toepassing van de oplossing die de gelijke spreiding van het volume over alle geselecteerde BSP's<sup>17</sup> maximaliseert;
4. Toepassing van de eerste door de optimalisatietool voorgestelde oplossing.

<sup>17</sup> Elia gaat ervan uit dat alle virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen in dezelfde richting door dezelfde BSP worden aangeboden.

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

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:

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

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<sup>18</sup> 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

$$\text{referentiekostprijs} * RC \text{ Factor}$$

waarbij de RC Factor initieel gelijk is aan 120%. De waarde van de RC Factor kan worden aangepast volgens Art. II.9.9 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.

<sup>18</sup> 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



## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

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.

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

### Stap 5: beperking van de degradatie van de eerste optimalisering van de totale kostprijs

Deze stap wordt alleen uitgevoerd wanneer de totale kostprijs van de aFRR-Capaciteitsveiling na stap 4 hoger is dan:

totale kostprijs resulterend uit stap 2 \* TDC Factor

waarbij:

- de totale kostprijs na stap 4 gelijk is aan:

$$\begin{aligned} & \text{Kost van de "All – CCTU" aFRR – Capaciteitsbiedingen geselecteerd in stap 4} \\ & + \\ & \text{Kost van de in de stappen 2, 3 en 4 geselecteerde virtuele aFRR – Capaciteitsbiedingen} \end{aligned}$$

- de totale kostprijs resulterend uit stap 2 is gelijk aan de totale kostprijs van het optimum gedefinieerd na de optimalisering van de totale kostprijs van stap 2, inclusief de kosten voor de "All-CCTU" aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- de TDC Factor is aanvankelijk gelijk aan 120%. De waarde van de TDC Factor kan worden aangepast overeenkomstig Art. II.9.9 en wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

In deze situatie worden de in stap 4 geselecteerde aFRR-Capaciteitsbiedingen gedeselecteerd en wordt het volume van de in stap 3 geselecteerde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen verminderd volgens het hieronder beschreven en in Figuur 6 geïllustreerde iteratieve proces:

- 5.1. Het volume van de in stap 3 geselecteerde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen wordt verminderd met X MW, waarbij X een parameter is die aanvankelijk op 1 is ingesteld. Alle mogelijke combinaties om de volumereductie toe te wijzen aan de 2 aFRR-Capaciteitsproducten worden in beschouwing genomen. Voor elk aFRR-Capaciteitsproduct worden de virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen met de hoogste prijs verwijderd;
- 5.2. Voor elk van de bovengenoemde combinaties voert ELIA een optimalisering van de totale kostprijs uit, zoals bepaald in stap 4;
- 5.1. Indien geen van de combinaties resulteert in een totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling die lager is dan of gelijk is aan de totale kostprijs resulterend uit stap 2, vermenigvuldigd met de TDC Factor, wordt parameter X met 1 verhoogd en wordt het proces vanaf stap 5.1 herhaald;
- 5.3. Het proces eindigt wanneer ten minste één combinatie resulteert in een totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling die lager is dan of gelijk is aan de totale kostprijs die resulteert uit stap 2, vermenigvuldigd met de TDC-factor. De overeenkomstige verwijderde virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gedeselecteerd.

Indien er in stap 5.4 meerdere oplossingen bestaan, worden achtereenvolgens de volgende criteria toegepast om de oplossing te bepalen:

1. De oplossing die de totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling minimaliseert, wordt toegepast;

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

- Toepassing van de oplossing die de som van het geselecteerde volume maximaliseert:

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

- Toepassing van de oplossing die het aantal geselecteerde BSP's <sup>19</sup> maximaliseert;
- Toepassing van de oplossing die de gelijke spreiding van het volume over alle geselecteerde BSP's<sup>13</sup> maximaliseert;
- Toepassing van de eerste door de optimalisatietool voorgestelde oplossing.

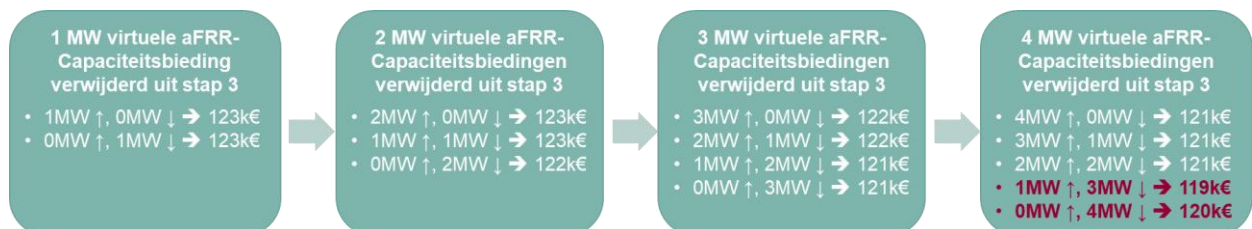


Figuur 6 – proces in de situatie waarin de totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling na stap 4 hoger zijn dan 120% van de totale kostprijs resulterend uit stap 2 (in de veronderstelling dat de TDC Factor 120% is)

Voorbeeld (in de veronderstelling dat de TDC Factor 120% is):

- Stap 2: de totale kostprijs bereikt 100k€, er worden geen virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen geselecteerd;
- Stap 3: selectie van 23MW opwaartse virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen en 60MW neerwaartse virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen;
- Stap 4: de totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling bedraagt 124k€. Er worden geen extra virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen geselecteerd naast de welke in stap 3 zijn geselecteerd;
- Stap 5 wordt uitgevoerd, aangezien de totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling na stap 4 (124k€) hoger is dan 120% van de totale kostprijs resulterend uit stap 2 (100k€).

Figuur 7 illustreert de iteraties die met de stappen 5.1, 5.2 en 5.3 worden uitgevoerd, tot ten minste één combinatie resulteert in een totale kostprijs van de aFRR-capaciteitsveiling die lager is dan of gelijk is aan 120% van de totale kostprijs resulterend uit stap 2.



Figuur 7 – iteratief proces voor het vinden van een oplossing met inachtneming van de beperking van de degradatie van de optimalisering van de totale kostprijs

In dit voorbeeld eindigt het proces met de verwijdering van 4MW aan virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen. Aangezien 2 combinaties leiden tot een totale kostprijs die minder dan of gelijk is aan 120% van de totale kostprijs resulterend uit stap 2, wordt de oplossing toegepast die

<sup>19</sup> Elia gaat ervan uit dat alle virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen in dezelfde richting door dezelfde BSP worden aangeboden.

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

de totale kostprijs minimaliseert. Daarom wordt 1MW aan opwaartse virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen gedeselecteerd en wordt 3MW aan neerwaartse virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen gedeselecteerd.

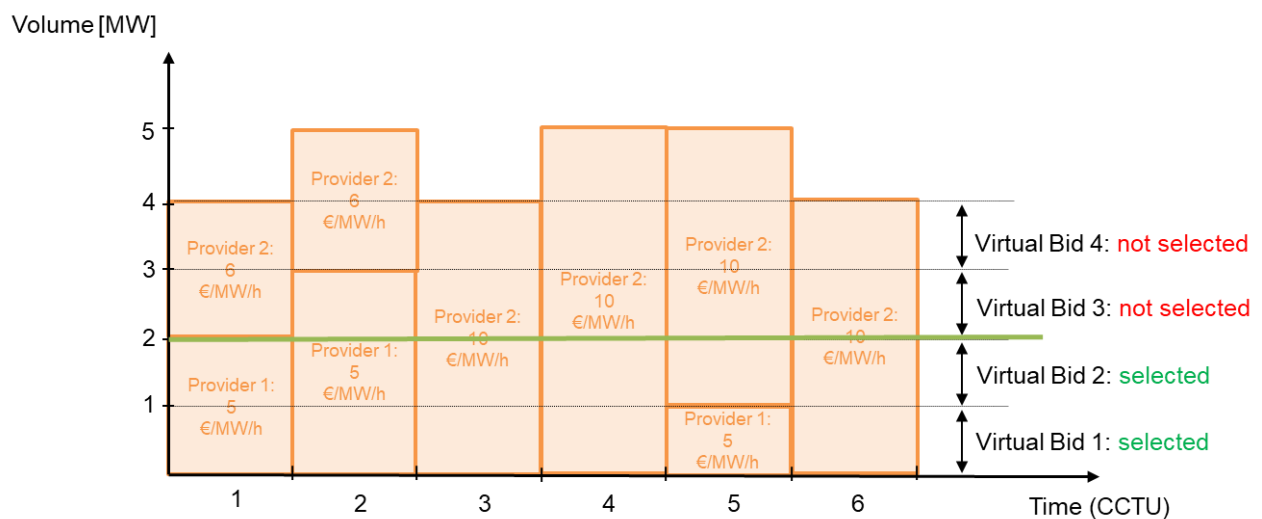
### Stap 6: gunning van aFRR-Capaciteitsbiedingen

De in stap 4 geselecteerde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gegund, behalve wanneer stap 5 wordt uitgevoerd, in welk geval de in stap 5 geselecteerde 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen worden gegund.

Rekening houdend met het totale in stap 2, 3 en 4 geselecteerde volume virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen en indien op relevante wijze gecorrigeerd met de in stap 5 gedeselecteerde 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 8 – 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

## Bijlage 7 CAPACITEITSVEILINGEN

- 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

Zoals beschreven in Bijlage 7.B, wordt een fallbackprocedure opgestart als ELIA onvoldoende aangeboden volume ontvangt voor een of beide Capaciteitsproducten op Dag D of in geval de resultaten van de veiling niet tijdig bekomen kunnen worden en/of niet tijdig aan de BSPs gecommuniceerd kunnen worden.

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

- aFRR Capacity GOT opent op Dag D-1, uiterlijk 30 minuten na publicatie van de gunning van de eerste capaciteitsveiling;
- ELIA publiceert de vereiste volumes per Capaciteitsproduct op Dag D-1, uiterlijk 30 minuten na publicatie van de gunning van de eerste capaciteitsveiling;
- aFRR Capacity GCT wordt gepland op Dag D-1 om 16:00 CET;
- De gunning wordt gepubliceerd ten laatste op Dag D-1 om 16:30 CET.

De aFRR-Biedverplichtingen, 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.D, 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<sup>20</sup>;
- Op basis van de rangschikking wordt de reeks goedkoopste 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen gegund die het resterende vereiste volume per CCTU dekt.

<sup>20</sup> Indien twee 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen tegen dezelfde prijs worden aangeboden, wordt de eerst ingediende 'Single-CCT' aFRR-Capaciteitsbieding als eerste gerangschikt.

## BIJLAGE 8. OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

Conform Art. II.10 staat ELIA toe dat de BSP zijn aFRR-Verplichting gedeeltelijk of volledig overdraagt aan een of meer Tegenpartij-BSP's. Ook kan de BSP overeenkomen om extra aFRR-Capaciteit beschikbaar te stellen aan ELIA ten gevolge van een Overdracht Van Verplichtingen van een Tegenpartij-BSP aan de BSP.

### 8.A REGELS VOOR DE OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

In het kader van een Overdracht van Verplichtingen, moeten de BSP en/of de Tegenpartij-BSP de volgende regels in acht nemen:

- De BSP en de Tegenpartij-BSP beschikken over een BSP Contract aFRR dat geldig is tot de datum van uitvoering van de betrokken overgedragen aFRR-Verplichting;
- De aFRR-Verplichting kan worden overgenomen door een Tegenpartij-BSP, zelfs als zijn hoeveelheid aFRR Awarded 0 (nul) is voor de betreffende CCTU;
- De Overdracht Van Verplichtingen geldt in day-ahead of in intraday en wordt uitgevoerd per aFRR-Capaciteitsproduct;
- De BSP kan meerdere uitwisselingen verrichten met verschillende Tegenpartij-BSP's, en omgekeerd;
- De BSP en de Tegenpartij-BSP regelen onderling hoe, wanneer en voor welke prijs de aFRR-Verplichting wordt overgenomen;
- Een Overdracht van Verplichtingen kan geïnitieerd worden door een BSP (respectievelijk een Tegenpartij-BSP) vanaf de gunning van de betreffende capaciteitsveiling tot 30 minuten voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichtingen geldt;
- De Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) moet de Overdracht van Verplichtingen aanvaarden uiterlijk 30 minuten voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichtingen geldt;
- De geactualiseerde aFRR-Verplichting (d.w.z. na de Overdracht Van Verplichtingen) moet voldoen aan de toepasselijke aFRR<sub>max,up</sub> of aFRR<sub>max,down</sub>;

### 8.B PROCEDURE VOOR OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

In het kader van een Overdracht van Verplichtingen moet de volgende procedure in acht worden genomen:

- De BSP (respectievelijk Tegenpartij-BSP) initieert een Overdracht van Verplichtingen via het speciale webplatform dat ELIA ter beschikking stelt;
- ELIA controleert automatisch of verzoeken om overdracht van verplichtingen voldoen aan de regels in Bijlage 8.A;
- Indien de Overdracht van Verplichtingen met succes door ELIA werd gecontroleerd, aanvaardt de Tegenpartij-BSP (respectievelijk BSP) de Overdracht van Verplichtingen via het speciale webplatform dat ELIA ter beschikking stelt;
- ELIA beschouwt uitsluitend Overdrachten van Verplichtingen met de status "Aanvaard", zoals gedefinieerd in Art. II.10.4, als geldig;

## Bijlage 8 OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- Overeenkomstig Art. II.10.5, wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status “Aanvaard” vertoont, past ELIA de aFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor het (de) toepasselijke kwartier(en) aan;
- Teneinde de in Art. II.10.6 de overeengekomen Overdracht van Verplichtingen weer te geven, moeten de Tegenpartij-BSP en de BSP hun betreffende aFRR-Energiebiedingen uiterlijk op de aFRR Balancing GCT van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht van Verplichting geldt, actualiseren.

De gedetailleerde procedure die een BSP of een Tegenpartij-BSP moet volgen voor een Overdracht van Verplichtingen wordt beschreven in de desbetreffende handleiding, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de contractueel verantwoordelijke, overeenkomstig Bijlage 17.

**BIJLAGE 9. INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN**

Zoals bepaald in Art. II.11 dient de BSP (een actualisering van) aFRR-Energiebiedingen en Supporting aFRR Providing Groups in via een speciaal daartoe bestemd webplatform dat door ELIA ter beschikking wordt gesteld. De technische documentatie voor dit platform is beschikbaar op de website van ELIA of kan worden aangevraagd met een e-mail bij de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke bij ELIA.

**9.A SPECIFICATIES VOOR AFRR-ENERGIEBIEDINGEN**

Een aFRR-Energiebieding omvat de volgende informatie

- 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:
  - o het minimale aangeboden volume 1 MW is;
  - o de granulariteit van het volume 1 MW is;
  - o Het maximaal aangeboden volume voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding gelijk is aan de som van de  $DP_{aFRR,max,up}$  (respectievelijk  $DP_{aFRR,max,down}$ ) van elk Leveringspunt opgenomen in de aFRR-Energiebieding.
  - o het totale aangeboden volume van een aFRR-Energiebieding voor Leveringspunten  $DP_{PG}$  lager dan of gelijk aan 50 MW moet zijn.
- De richting: opwaarts of neerwaarts.
- De link met aFRR-Verplichting: gecontracteerd of niet-gecontracteerd
- De biedprijs in €/MWh, overwegend dat:
  - o de prijs tot op 2 decimalen wordt bepaald;
  - o de prijs in lijn moet zijn met de regels, en in het bijzonder met de prijslimieten, van de 'Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process';
  - o Voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen moet de prijs in de opwaartse richting lager zijn dan of gelijk zijn aan 1000 €/MWh;
  - o Voor gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen moet de prijs in de neerwaartse richting hoger zijn dan of gelijk zijn aan -1000 €/MWh.
- De lijst met Leveringspunten en/of aFRR Groepen van Laagspannings-Leveringspunten die in deze aFRR-Energiebieding opgenomen zijn, rekening houdend met het volgende:
  - o Alleen Leveringspunten die zijn opgenomen in de Pool van de BSP kunnen worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding;
  - o Een aFRR-Energiebieding die een Leveringspunt  $DP_{SU}$  omvat, kan alleen Leveringspunten  $DP_{SU}$  omvatten die met dezelfde Technical Facility overeenkomen;
  - o 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;

## Bijlage 9 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

- Voor Leveringspunten DP<sub>PG</sub> die moeten worden opgenomen in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten overeenkomstig Art. II.3.17, moet de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten worden opgenomen in de aFRR-Energiebieding in plaats van de individuele Leveringspunten;
- Een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten kan alleen worden opgenomen in een opwaartse (neerwaartse) aFRR-Energiebieding als de grootte van de aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten in opwaartse (neerwaartse) richting, bepaald overeenkomstig Art. II.3.20, groter is dan of gelijk is aan 0,1 MW.
- de FAT<sub>Energy Bid, activation</sub> en de FAT<sub>Energy Bid, deactivation</sub> van de aFRR-Energiebieding, uitgedrukt in minuten, overwegend dat:
  - de waarde wordt bepaald tot op één decimaal;
  - indien er geen waarde wordt gespecificeerd door de BSP, de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 van toepassing is;
  - de door de BSP gespecificeerde waarden lager moeten zijn dan of gelijk moeten zijn aan de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 en groter moeten zijn dan of gelijk moeten zijn aan 0;
  - de FAT<sub>Energy Bid, deactivation</sub> kleiner moet zijn dan of gelijk moet zijn aan de FAT<sub>Energy Bid, activation</sub>.

Deze regels worden geïllustreerd in Tabel 4.

FAT <sub>Energy Bid, activation</sub>	FAT <sub>Energy Bid, deactivation</sub>	Toegestaan?
<b>Niet gespecificeerd ⇒ de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 is van toepassing</b>	Niet gespecificeerd ⇒ de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 is van toepassing	✓
<b>5 minuten</b>	2 minuten	✓
<b>Niet gespecificeerd ⇒ de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 is van toepassing</b>	2 minuten	✓
<b>2 minuten</b>	2 minuten	✓
<b>2 minuten</b>	5 minuten	✗
<b>2 minuten</b>	Niet gespecificeerd ⇒ de FAT van de dienst zoals gedefinieerd in Art. II.1 is van toepassing	✗
<b>10 minuten</b>	10 minuten	✗

Tabel 4 – combinaties van FAT<sub>Energy Bid, activation</sub> en FAT<sub>Energy Bid, deactivation</sub>

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

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



## Bijlage 9 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

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

In geval de BSP een  $FAT_{\text{Energy Bid, activation}}$  specificeert voor een aFRR-Energiebieding, is de ramping rate tijdens de activeringsfase gelijk aan het totale aangeboden volume van de aFRR-Energiebieding gedeeld door het aantal Time Steps in de  $FAT_{\text{Energy Bid, activation}}$  van die aFRR-Energiebieding, namelijk  $FAT_{\text{Energy Bid, activation}} * 15$  Time Step/min:

$$RR = \frac{\text{totaal aangeboden volume}}{FAT_{\text{Energy Bid, activation}} \times 15}$$

In geval de BSP een  $FAT_{\text{Energy Bid, deactivation}}$  specificeert voor een aFRR-Energiebieding, is de ramping rate tijdens de deactiveringsfase gelijk aan het totale aangeboden volume van de aFRR-Energiebieding gedeeld door het aantal Time Steps in de  $FAT_{\text{Energy Bid, deactivation}}$  van die aFRR-Energiebieding, namelijk  $FAT_{\text{Energy Bid, deactivation}} * 15$  Time Step/min:

$$RR = \frac{\text{totaal aangeboden volume}}{FAT_{\text{Energy Bid, deactivation}} \times 15}$$

### 9.B GROEPEREN EN KOPPELEN VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

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

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

Het koppelen van aFRR-Energiebiedingen in één enkele biedgroep 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 biedgroep selecteren;
- aFRR-Energiebiedingen in dezelfde richting voor opeenvolgende kwartieren zijn gekoppeld: ELIA neemt de  $aFRR_{\text{Requested}_{\text{bid}}}$  op het einde van de Geldigheidsperiode van de eerste aFRR-Energiebieding in aanmerking voor de berekening van de referentiewaarde  $SP_{\text{ref}}$  bij het begin van de Geldigheidsperiode van de tweede aFRR-Energiebieding, volgens de in Bijlage 10.B beschreven principes.

## Bijlage 9 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

**9.C PROVIDING GROUP VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN**

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 of een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten 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 of een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten mag slechts in één aFRR Providing Group worden gebruikt);
- Groepen aFRR-Energiebiedingen voor een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> mogen niet samen in een aFRR Providing Group worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP<sub>SU</sub> van verschillende Technical Facilities omvatten;
- Per kwartier en per richting is de som van de aangeboden volumes aFRR-Energiebiedingen voor Leveringspunten DP<sub>PG</sub> die deel uitmaken van dezelfde aFRR Providing Group lager dan of gelijk aan 50 MW.

## Bijlage 9 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

### 9.D SPECIFICATIES VOOR AFRR-ENERGIEBIEDINGEN INGEDIEND IN HET KADER VAN EEN PREKVALIFICATIETEST

Een aFRR-Energiebieding die wordt ingediend voor een prekwalficatietest bevat de volgende specificaties:

- Het kwartier waarvoor de aFRR-Energiebieding van toepassing is<sup>21</sup>.
- Het verwachte volume, uitgedrukt in MW, rekening houdend met het feit dat:
  - het minimale verwachte volume 0,1 MW is;
  - de granulariteit van het volume 0,1 MW is;
  - Het maximale volume voor een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) aFRR-Energiebieding gelijk is aan de som van de  $DP_{aFRR,max,up}$  (respectievelijk  $DP_{aFRR,max,down}$ ) van elk Leveringspunt opgenomen in de aFRR-Energiebieding.
- De biedprijs is gelijk aan 0 €/MWh.
- De richting: opwaarts of neerwaarts.
- De Leveringspunten die in de aFRR-Energiebieding zijn opgenomen (overeenkomstig Art. II.8.5, Art. II.8.6 en Art.II.8.7, Art. II.8.8 en Art.II.8.9). Alleen Leveringspunten die zijn opgenomen in de Pool van de BSP kunnen worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding.

### 9.E 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; en
- De in de aFRR-Energiebieding vermelde Leveringspunten en aFRR Groepen van Laagspannings-Leveringspunten maken deel uit van de Pool van de BSP; en
- De aFRR-Energiebieding voldoet aan de specificaties van Bijlagen 9.A en 9.B; en
- De aFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA binnen de termijnen vastgelegd in Art. II.11.6; en
- 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; en
- Indien de BSP om een verlaging van zijn aFRR-Energiebieding vraagt na de betrokken aFRR GCT (overeenkomstig Art. II.11.12 en Art. II.11.13), geeft hij een reden voor die actualisering, wetende dat alleen de in Art. II.11.12 en Art. II.11.13 vermelde omstandigheden als geldige redenen worden beschouwd<sup>22</sup>.

Indien de aFRR-Energiebieding wordt ingediend in het kader van een prekwalficatietest, verricht ELIA naast de twee bovengenoemde controles de volgende valideringen:

- De aFRR-Energiebieding voldoet aan de specificaties van Bijlage 9.D; en
- De aFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA binnen de termijnen vastgelegd in Bijlage 6.A; en

<sup>21</sup> In het kader van een prekwalficatietest dient de BSP aFRR-Energiebiedingen in voor het gehele met ELIA overeengekomen tijdvenster van 4 uur, overeenkomstig Bijlage 6.A.

<sup>22</sup> Wanneer de BSP een Forced Outage (d.w.z. volume ingesteld op 0 MW) voor een aFRR-Energiebieding vóór de desbetreffende aFRR GCT aangeeft, moet de BSP ook een reden aan ELIA meedelen.

## Bijlage 9 INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

- Een Leveringspunt ingediend in een aFRR-Energiebieding in het kader van een prequalificatietest is niet tegelijk opgenomen in een aFRR- of mFRR-Energiebieding, in een Supporting aFRR Providing Group, in een Supporting mFRR Providing Group of een andere prequalificatietest voor hetzelfde kwartier; en
- De aFRR-Energiebieding heeft geen koppeling met andere aFRR-Energiebiedingen.

De gedetailleerde procedure voor de validering van een ingediende aFRR-Energiebieding door ELIA wordt beschreven in de technische documentatie, die op de website van ELIA staat of kan worden aangevraagd door een e-mail te sturen naar de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke bij ELIA.

Overeenkomstig Art. II.11.7, wordt een aFRR-Energiebieding automatisch geweigerd indien niet is voldaan aan een van de bovenvermelde controles. In dat geval wordt de BSP op de hoogte gebracht van de weigering en de reden voor de weigering.

### 9.F TRANSPARANTIE

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

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

Per Leveringspunt dat is opgenomen in de betrokken aFRR-Energiebieding of per Leveringspunt dat is opgenomen in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten die 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:

- $DP_{aFRR}(ts)$ , 0 of 1, wordt doorgegeven op Time Step “ts” en geldt voor Time Step “ts”. Met andere woorden:  $DP_{aFRR}$  wordt verzonden in real time;
- $DP_{measured}(ts)$ , in MW, wordt doorgegeven op Time Step “ts” en geldt voor Time Step “ts”. Met andere woorden:  $DP_{measured}$  wordt verzonden in real time;
- $DP_{baseline}(ts)$ , in MW, wordt doorgegeven op Time Step “ts – 15” en geldt voor Time Step “ts” indien de standaard baseline wordt gebruikt. Met andere woorden:  $DP_{baseline}$  wordt verzonden 60 seconden vóór de Time Step waarvoor het geldt indien de standaard baseline wordt gebruikt. Indien de real-time baseline wordt gebruikt voor het Leveringspunt, overeenkomstig Art. II.3.10, wordt  $DP_{baseline}$ , in MW, doorgegeven op Time Step “ts” en geldt deze voor Time Step “ts”;
- $DP_{aFRR,supplied}(ts)$ , in MW, wordt doorgegeven op Time Step “ts” en geldt voor Time Step “ts”. Met andere woorden:  $DP_{aFRR,supplied}$  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 de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke.

**BIJLAGE 10. ACTIVERING****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:

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

**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  $CT(ts)$  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  $SP_{\text{ref}}(ts)$ :
  - Indien de betrokken aFRR-Energiebieding niet gekoppeld is aan een andere aFRR-Energiebieding in dezelfde richting, is de basisreferentiewaarde  $SP_{\text{ref}}(ts)$  bij het begin van de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding gelijk aan nul (punt 1 in Figuur 9);
  - 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  $SP_{\text{ref}}$  bij het begin van de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding de  $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}$  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 9):
$$-\text{aangeboden neerwaarts volume} \leq \text{aFRR Requested}_{\text{bid}}(ts - 1) \leq \text{aangeboden opwaarts volume}$$
  - Gedurende de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding is de basisreferentiewaarde  $SP_{\text{ref}}$  de  $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}$  van de Time Step 'ts-1'.
3. ELIA bepaalt de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding,  $\text{aFRR Requested}_{\text{bid}}(ts)$ , 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  $SP_{\text{ref}}(ts)$ , is er een ramp-up totdat het controledoel bereikt is:

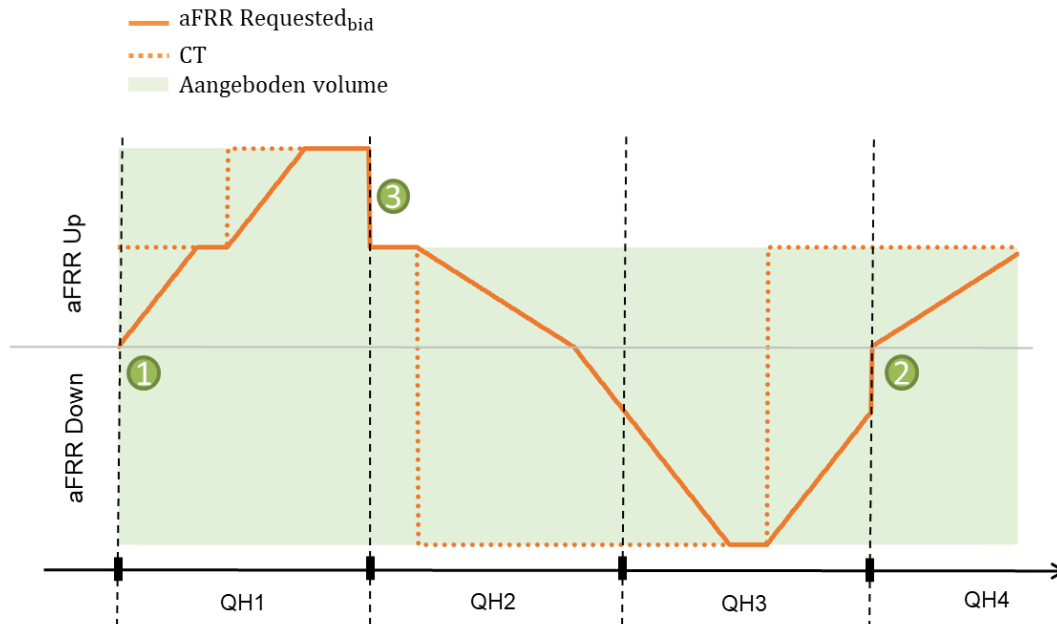
## Bijlage 10 ACTIVERING

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

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

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

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



Figuur 9 - Bepaling van  $aFRR \text{ Requested}_{bid}$

### 10.C COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR ACTIVERING

De  $aFRR \text{ Requested}$  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  $P_{aFRR,supplied}(ts)$ , in MW. Deze waarde moet gelijk zijn aan de som van de geleverde  $aFRR$  Power  $DP_{aFRR,supplied}(ts)$  die is geleverd door de Leveringspunten waarvoor  $DP_{aFRR}(ts)$  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  $DP_{aFRR}(ts)$  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 9.G. De gegevensuitwisseling wordt door ELIA coherent geacht indien:

$$P_{aFRR,supplied}(ts) = \sum_{DP} DP_{aFRR}(ts) \times DP_{aFRR,supplied}(ts)$$

## Bijlage 10 ACTIVERING

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 de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke.

## BIJLAGE 11. ACTIVERING VOOR REDISPATCHING

Volgens Art. II.19.1 kan ELIA een activering voor redispatching vragen voor één of meer aan een Leveringspunt DP<sub>SU</sub> 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:

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

### 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 activeringsfase, zoals gedefinieerd in Art. II.19.4, is de aFRR Requested RD per aFRR-Energiebieding gelijk aan:

Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{\text{bid}}(\text{ts}) = \min \left( \begin{array}{l} \text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts} - 1) + RR^{23} \\ \text{volume van aFRR - Energiebieding} \end{array} \right)$$

Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

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

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

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

Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

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

Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

<sup>23</sup> Zoals bepaald in Bijlage 9.A



## Bijlage 11 ACTIVERING VOOR REDISPATCHING

$$\text{aFRR Requested RD}_{bid}(ts) = \min \left( \frac{\text{aFRR Requested RD}_{Bid}(ts - 1) + RR}{0} \right)$$

- 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:

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

Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

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

### 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 de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17. ELIA kan de inhoud van de berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval stelt ELIA de BSP op de hoogte en deelt mee binnen welke termijn deze wijziging van kracht wordt, op voorwaarde dat die termijn ten minste 20 Werkdagen bedraagt vanaf de kennisgeving door ELIA.

## BIJLAGE 12. BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.14 controleert ELIA de beschikbaarheid van de aFRR-Capaciteit door beschikbaarheidstests uit te voeren.

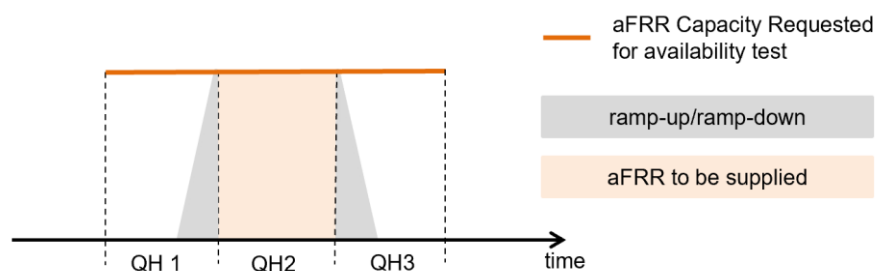
### 12.A ORGANISATIE VAN DE BESCHIKBAARHEIDSTESTS

Overeenkomstig Art. II.14.6 kan ELIA te allen tijde en met inachtneming van de in deze bijlage beschreven regels een beschikbaarheidstest aanvragen betreffende (een) gecontracteerde aFRR-Energiebieding(en) die door de BSP is/zijn ingediend.

### 12.B SPECIFICATIES VAN EEN BESCHIKBAARHEIDSTEST

Voor een beschikbaarheidstest vraagt ELIA een 3 kwartier durende activering aan van een (of meer) gecontracteerde aFRR-Energiebieding(en) (die aFRR Up of aFRR Down zijn), zoals weergegeven in Figuur 10, met dien verstande dat:

- ELIA een gedeeltelijke of volledige activering van de betrokken aFRR-Energiebieding(en) kan aanvragen. De aFRR Capacity Requested moet worden geleverd tijdens het tweede kwartier van de beschikbaarheidstest;
- voor elke geteste aFRR-Energiebieding die een of meer Leveringspunten DP<sub>PG</sub> omvat, de BSP kan kiezen op welk(e) Leveringspunt(en) dat/die in de betrokken aFRR-Energiebieding is/zijn vermeld hij de beschikbaarheidstest zal verrichten;
- alle Leveringspunten die zijn opgenomen in de geactiveerde aFRR- Energiebiedingen de gegevensuitwisseling uitvoeren zoals gedefinieerd in Bijlage 9.G;
- de beschikbaarheidstest voor Leveringspunten DP<sub>SU</sub> wordt uitgevoerd rekening houdende met de bedrijfsmodus<sup>24</sup>, zoals aangegeven in het laatste geldige Dagelijks Programma;
- de aanvangstijd van de beschikbaarheidstest door ELIA aan de BSP wordt gecommuniceerd in het elektronisch bericht dat de beschikbaarheidstest activeert, in overeenstemming met Bijlage 12.F.



Figuur 10 - aFRR-beschikbaarheidstest

<sup>24</sup>Bijvoorbeeld in het geval dat de bedrijfsmodus de volledige STEG is, zullen alle aFRR-Energiebiedingen die Leveringspunten DP<sub>SU</sub> bevatten die samengesteld zijn uit de STEG, volledig worden geactiveerd tijdens de beschikbaarheidstest en dit onafhankelijk van de aFRR Capacity Requested voor de beschouwde beschikbaarheidstest.

## 12.C REGELS VOOR DE UITVOERING VAN BESCHIKBAARHEIDSTESTS

ELIA zal zich aan de volgende regels houden om de beschikbaarheidstests op te starten:

- ELIA heeft het recht om alle aFRR Awarded minstens eenmaal per jaar te testen;
- ELIA heeft het recht om minstens één beschikbaarheidstest per maand te verrichten;
- ELIA heeft het recht om alle Leveringspunten die in de Pool van de BSP zijn opgenomen eenmaal per jaar te testen.

### Beperking van het aantal beschikbaarheidstests

ELIA zal beschikbaarheidstests uitvoeren en zich daarbij houden aan een limiet op het aantal beschikbaarheidstests dat geldt voor een glijdend tijdvenster van 12 maanden en dat altijd begint in Maand M (de huidige Maand).

ELIA heeft het recht om binnen het glijdende tijdvenster maximaal 12 beschikbaarheidstests te verrichten:

- In geval van twee opeenvolgende succesvolle beschikbaarheidstests, overeenkomstig Art. II.14.8, beperkt ELIA deze limiet tot 6 beschikbaarheidstests binnen het glijdende tijdvenster;
- Na een niet geslaagde beschikbaarheidstest, overeenkomstig Art.II.14.8, wordt de limiet op het aantal beschikbaarheidstests voor het glijdende tijdvenster automatisch teruggezet op 12.

Zodra ELIA de resultaten van een beschikbaarheidstest aan de BSP heeft verstrekt, overeenkomstig Art. II.14.10, treedt elke update van de limiet in werking vanaf de eerste kalenderdag van de volgende Maand.

Bij geschillen, zoals bepaald in Art. II.18.2, wordt de limiet geactualiseerd volgens de door ELIA in haar verslag verstrekte resultaten, totdat de BSP ELIA voldoende bewijs heeft geleverd om de resultaten te herzien en ELIA en de BSP bijgevolg een akkoord bereiken over de resultaten van de betrokken beschikbaarheidstest(s).

## 12.D CONFORMITEITSCRITERIA

Voor het tweede kwartier van de beschikbaarheidstest (kwartier van levering) bepaalt ELIA de aFRR Power die wordt geleverd per Time Step "ts", als volgt:

$$\text{geleverde aFRR Power}(ts) = \sum_{DP} [DP_{\text{baseline}, ts_0} - DP_{\text{measured}}(ts)]$$

waarbij  $DP_{\text{baseline}, ts_0}$  de laatste baseline is die werd ontvangen op de Time Step "ts<sub>0</sub>" waarop ELIA de beschikbaarheidstest heeft opgestart. De BSP kan verzoeken om tijdens de beschikbaarheidstest andere baseline-waarden toe te passen. Een dergelijk verzoek moet binnen 7 werkdagen na de betrokken beschikbaarheidstest via e-mail naar de in Bijlage 17 vermelde contractueel verantwoordelijke worden gestuurd en moet de volgende informatie bevatten:

- de lijst met Leveringspunten waarvoor hij het verzoek indient (naam van de Leveringspunten en EAN-codes);
- de baseline-waarden die tijdens de beschikbaarheidstest moeten worden toegepast;
- een degelijke verantwoording voor de toepassing van de voorgestelde baseline-waarden.

ELIA beoordeelt de geldigheid van de door de BSP verstrekte informatie en valideert of weigert het verzoek om tijdens de beschikbaarheidstest andere baseline-waarden te gebruiken.

## Bijlage 12 BESCHIKBAARHEIDSTEST

De beschikbaarheidstest is mislukt als de geleverde aFRR Power gedurende meer dan 15 Time Steps lager (respectievelijk hoger) is dan de aFRR Capacity Requested bij een beschikbaarheidstest in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting.

### 12.E BEPALING VAN DE MISSING MW

Voor elke niet geslaagde beschikbaarheidstest bepaalt ELIA de aFRR Missing MW aan de hand van de volgende procedure:

1. De geleverde aFRR Power wordt vastgesteld overeenkomstig Bijlage 12.D;
2. ELIA bepaalt de afwijkingen  $\delta(ts)$  per Time Step in het tweede kwartier van de beschikbaarheidstest als volgt:

$$\delta(ts) = \text{aFRR Capacity Requested} - \text{geleverde aFRR Power (ts)}$$

3. De aFRR Missing MW wordt bepaald door:
  - de derde hoogste afwijking  $\delta(ts)$  bij een beschikbaarheidstest die is uitgevoerd in opwaartse richting;
  - de absolute waarde van de derde laagste afwijking  $\delta(ts)$  bij een beschikbaarheidstest die is uitgevoerd in neerwaartse richting.

### 12.F COMMUNICATIEVEREISTEN VOOR DE BESCHIKBAARHEIDSTEST

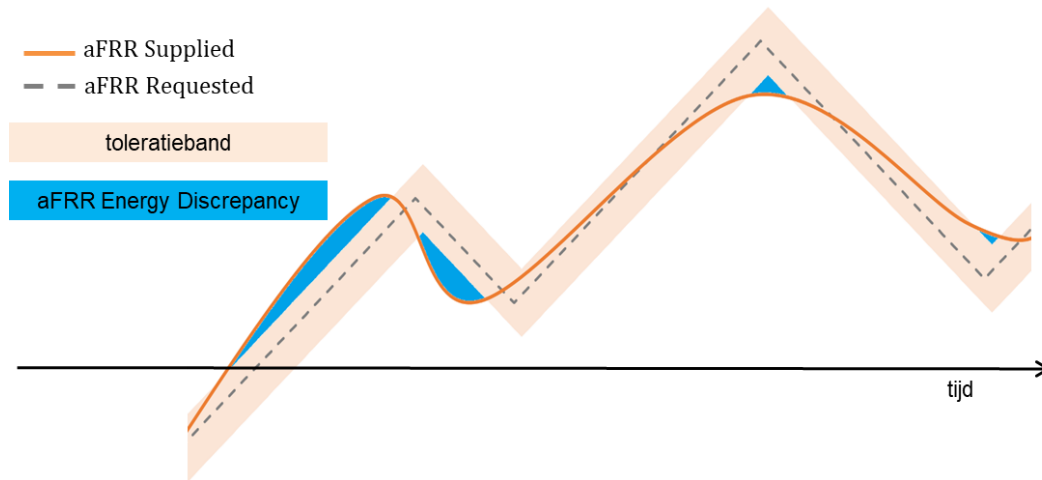
Om een beschikbaarheidstest op te starten, brengt ELIA de BSP met een elektronisch bericht op de hoogte. De technische specificaties van de communicatieprotocollen worden uitvoerig beschreven in het document 'aFRR communication requirements'. Dit document kan worden geraadpleegd op de website van ELIA, of kan via e-mail worden aangevraagd bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17. ELIA kan de inhoud van de berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval stelt ELIA de BSP op de hoogte en deelt mee binnen welke termijn deze wijziging van kracht wordt, op voorwaarde dat die termijn ten minste 20 Werkdagen bedraagt vanaf de kennisgeving door ELIA.

## BIJLAGE 13. ACTIVERINGSCONTROLE

### 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 11 - aFRR Energy Discrepancy

De aFRR MW discrepancy wordt, per Time Step  $ts$ , als volgt bepaald:

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

waarbij

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

De 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 per aFRR-Energiebieding bij het begin van het kwartier voor één of meer aFRR-Energiebiedingen ingediend door de BSP die geselecteerd werd door de controller van ELIA. ELIA identificeert een sprong als volgt:

$$\frac{|a\text{FRR Requested}_{bid}(ts - 1) - a\text{FRR Requested}_{bid}(ts + 8)|}{11} > RR(QH)$$

## Bijlage 13 Activeringscontrole

waarbij

1. ts de eerste Time Step van een kwartier is;
2.  $RR(QH)$  de ramping rate van toepassing voor de aFRR-Energiebieding voor het kwartier na de sprong is, zoals gedefinieerd in Bijlage 9.A.

Als een sprong geïdentificeerd is bij het begin van een kwartier, worden de eerste Time Steps van het betrokken kwartier uitgesloten van de berekening van de aFRR Energy Discrepancy voor Maand M. Het aantal uitgesloten Time Steps komt overeen met het aantal Time Steps dat nodig is om de Volledige Activeringstijd van de aFRR-Dienst te overbruggen.

- ELIA de aFRR Requested van de BSP heeft ingesteld op 0 MW als gevolg van de noodzaak om een congestie tijdens het kwartier op te lossen (d.w.z. als gevolg van een incident met een netelement of schending van de operationele grenzen), overeenkomstig Art. II.12.4. In dat geval worden de volgende Time Steps uitgesloten van de berekening van de aFRR Energy Discrepancy voor Maand M:
  - o de Time Steps binnnen het betreffende kwartier en volgend op het moment dat Elia de aFRR Requested van de BSP heeft ingesteld op 0 MW;
  - o de Time Steps van het eerste kwartier na het kwartier waarin Elia de aFRR Requested van de BSP op 0 MW heeft gezet;
  - o de eerste Time Steos van het tweede kwartier na het kwartier waarin Elia de aFRR Requested van de BSP op 0 MW heeft gezet. Het aantal Time Steps dat voor dit kwartier wordt uitgesloten stemt overeen met het aantal Time Steps dat nodig is om de Volledige Activeringstijd van de aFRR-Dienst te overbruggen.

### 13.B BEPALING VAN DE TOEGESTANE AFWIJKING

De toegestane afwijking  $\delta_{perm}$  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  $V(QH)$ :

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

### 13.C BEPALING VAN DE AFRR SUPPLIED

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

$$aFRR\ Supplied(ts) = \sum_{\text{Deelnemende Leveringspunten}} (aFRR\ supplied_{DP}(ts)) - FCR\ Correction(ts)$$

waarbij:

## Bijlage 13 Activeringscontrole

- de deelnemende Leveringspunten alle Leveringspunten zijn die zijn opgenomen in een aFRR-Energiebieding of Supporting aFRR Providing Group (inclusief de Leveringspunten die zijn opgenomen in een aFRR Groep van Laagspannings-Leveringspunten die is opgenomen in een aFRR-Energiebieding of een Supporting aFRR Providing Group) voor de betrokken Time Step “ts” in overeenstemming met Art. II.12.6.
- $aFRR\ supplied_{DP}$  wordt bepaald door ELIA overeenkomstig Bijlage 13.D.

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.G, ontvangen heeft voor die Time Step.

### 13.D BEPALING VAN AFRR SUPPLIED PER LEVERINGSPUNT

ELIA berekent de aFRR Supplied per Leveringspunt als volgt:

$$aFRR\ supplied_{DP}(ts) = [DP_{baseline}(ts) - DP_{measured}(ts)] \times DP_{aFRR}(ts)$$

## BIJLAGE 14. VERGOEDING IN GEVAL VAN EEN FALLBACKSCENARIO

Zoals bepaald in Art. II.16.7, vervangt ELIA de CBMP door de local marginal price als één van de volgende fallbackscenario's zich voordoet:

- een disconnectie van het aFRR Platform; of
- ELIA kan door technische beperkingen de activaties niet uitvoeren volgens het merit order activeringsmechanisme.

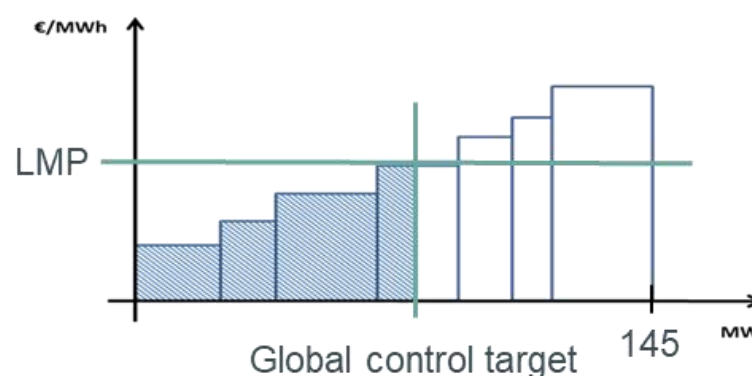
De twee fallbackscenario's worden in detail beschreven in de Balanceringsregels.

### 14.A BEPALING VAN DE LOCAL MARGINAL PRICE BIJ EEN FALLBACK

Per Time Step wordt slechts één local marginal price berekend: ofwel de opwaartse local marginal price of de neerwaartse local marginal price. De richting waarin de local marginal price wordt berekend, hangt af van de richting van het globale controledoel<sup>25</sup>. In het geval van een positief (negatief) globaal controledoel, wordt de opwaartse (neerwaartse) local marginal price berekend en vervangt deze de opwaartse (neerwaartse) CBMP in Art. II.16.7. In dat geval wordt er geen neerwaartse (opwaartse) local marginal price berekend en is de neerwaartse (opwaartse) CBMP ongeldig<sup>26</sup>.

ELIA past de volgende principes toe om de local marginal price per Time Step te bepalen:

1. Als de merit order niet kan worden geactiveerd door technische beperkingen, wordt de merit order van alle gevalideerde aFRR-Energiebiedingen voor de betrokken Time Step achteraf gegenereerd;
2. ELIA identificeert de aFRR-Energiebiedingen die door de controller van ELIA geselecteerd (zouden) zijn op basis van het globale controledoel en de (ex-post) merit order. Deze aFRR-Energiebiedingen worden gebruikt in stap 3;
3. De opwaartse (neerwaartse) local marginal price wordt ingesteld op de maximum (minimum) biedprijs van de geselecteerde opwaartse (neerwaartse) aFRR-Energiebiedingen die in de vorige stap zijn geïdentificeerd.



Figuur 12: Bepaling van de local marginal price op basis van het globale controledoel en (ex-post) merit order

<sup>25</sup> Berekend door de aFRR-controller zoals vermeld in de Balanceringsregels.

<sup>26</sup> In dat geval wordt de geldende neerwaartse (opwaartse) prijs in Art. II.16.7 bepaald door de biedprijs.



## BIJLAGE 15. PRIKKELS

### 15.A PRIKKELS IN VERBAND MET AFRR MADE AVAILABLE

Overeenkomstig Art. II.17.2 wordt de prikkel voor non-conformiteit met aFRR Made Available berekend per aFRR-Capaciteitsproduct voor Maand M, als volgt:

$$I_{\text{aFRR Made Available}}(\text{Month M}) = \sum_{\text{All CCTU of Month M}} I_{\text{aFRR Made Available}}(\text{CCTU})$$

$$I_{\text{aFRR Made Available}}(\text{CCTU}) = \# \text{CCTU}_{\text{non-compliant}} * MW_{\text{not made available}} * CP_{\text{WA}}$$

waarbij:

- All CCTU of Month M  
Alle CCTU voor Maand M waarvoor de BSP een positieve aFRR-Verplichting heeft voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct;
- #CCTU<sub>non-compliant</sub>  
Het aantal CCTU waarvoor een prikkel in verband met de aFRR Made Available voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct van toepassing is op de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken non-conformiteit met aFRR Made Available;
- MW<sub>not made available</sub>  
Deze waarde wordt als volgt bepaald:
  - i. Voor elk kwartier van de betrokken CCTU wordt het verschil bepaald tussen de aFRR-Verplichting voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct en de overeenkomstige aFRR Made Available;
  - ii. De verschillen die in punt (i) voor elk kwartier worden bepaald, worden samengeteld;
  - iii. De som die in punt (ii) wordt bepaald, wordt gedeeld door 4 om de MW<sub>not made available</sub>, uitgedrukt in MW/h, te verkrijgen.

Voorbeeld voor de bepaling van MW<sub>not made available</sub>:

	Niet-conforme kwartieren van CCTU 4 (16:00-20:00)			
	16:30-16:45	16:45-17:00	19:00-19:15	19:15-19:30
aFRR-Verplichting (1)	70	70	70	70
aFRR Made Available (2)	50	60	40	30
(1) – (2)	20	10	30	40
MW <sub>not made available</sub> [MW/h]	$= \frac{20+10+30+40}{4} = \frac{100}{4} = 25$			

Tabel 5: Voorbeeld van de MW<sub>not made available</sub> bepaling

## Bijlage 15 PRIKKELS

- $CP_{WA}$

Het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen die overeenstemmen met alle aFRR-Capaciteitsbiedingen van het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct gegund aan de BSP voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken non-conformiteit met aFRR Made Available. Het gewicht is de aFRR Awarded voor de betrokken aFRR-Capaciteitsbieding.

Indien geen aFRR-Capaciteitsbieding aan de BSP werd gegund voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (i.e. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is van de betrokken non-conformiteit met aFRR Made Available, is  $CP_{WA}$  gelijk aan de gemiddelde prijs van de capaciteitsveiling die overeenkomt met de CCTU waarvoor de non-conformiteit wordt vastgesteld.

### 15.B PRIKKELS VOOR AFRR MISSING MW

#### 15.B.1 BEPALING VAN PRIKKELS VOOR AFRR MISSING MW

Overeenkomstig Art. II.17.4 wordt de prikkel die het gevolg is van aFRR Missing MW die behoort bij elk aFRR-Capaciteitsproduct maandelijks berekend als volgt:

$$I_{aFRR \text{ Missing MW}} = \sum_{\text{Beschikbaarheidstest(s) georganiseerd in maand-M}} [\alpha \times aFRR \text{ Missing MW} \times CP_{WA} \times \#CCTU] \times \text{hours}_{CCTU}$$

waarbij:

- $\alpha$ : een prikkelfactor is die:
  - standaard gelijk is aan 0,75
  - gelijk is aan 1,5 indien de prikkel een tweede opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstest betreft.
- aFRR Missing MW: de mFRR Missing MW is van de betrokken beschikbaarheidstest, zoals gedefinieerd in Bijlage 12.E;
- $CP_{WA}$ : het gewogen gemiddelde van de capaciteitsprijzen die overeenstemmen met alle aFRR-Capaciteitsbiedingen van het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct gegund aan de BSP voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is waarop de betrokken beschikbaarheidstest werd verricht. Het gewicht is de aFRR Awarded voor de betrokken aFRR-Capaciteitsbieding;
- $\#CCTU$ : het aantal CCTU waarvoor ten minste één aFRR-Capaciteitsbieding van het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct aan de BSP werd gegund voor de periode tussen Dag D-29 en Dag D (d.w.z. 30 Dagen), waarbij Dag D de datum is waarop de betrokken beschikbaarheidstest werd verricht;
- $\text{hours}_{CCTU}$ : het aantal uren in een CCTU.

## Bijlage 15 PRIKKELS

### 15.B.2 AANPASSING VAN $aFRR_{MAX,UP}$ EN $aFRR_{MAX,DOWN}$ BIJ EEN NIET GESLAAGDE BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.14.8 en II.17.5 past ELIA de  $aFRR_{max,up}$  en/of  $aFRR_{max,down}$  aan na twee of meer opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests van hetzelfde aFRR-Capaciteitsproduct, en wel als volgt:

- Twee of meer opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests in verband met aFRR Up:

$$\text{new } aFRR_{max,up} = aFRR_{max,up} - \min_{\text{tests up}} [aFRR \text{ Missing } MW_{test 1}; aFRR \text{ Missing } MW_{test 2}]$$

waarbij tests up de reeks opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests van aFRR Up is;

- Twee of meer opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests in verband met aFRR Down:

$$\text{new } aFRR_{max,down} = aFRR_{max,down} + \min_{\text{tests down}} [aFRR \text{ Missing } MW_{test 1}; aFRR \text{ Missing } MW_{test 2}]$$

waarbij tests down de reeks opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstests van aFRR Down is.

### 15.C PRIKKELS VOOR ACTIVERINGSCONTROLE

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

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

waarbij:

- de aFRR Energy Discrepancy (M) wordt bepaald overeenkomstig Bijlage 13.A;
- de aFRR-Energy requested (M) wordt bepaald als volgt:

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

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.16.8:

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

**BIJLAGE 16. IMPUTATIESTRUCTUUR**

Imputatiecode	Beschrijving
	Vergoeding voor aFRR Awarded
	Vergoeding voor aFRR Requested
	Prakkels van de beschikbaarheidstesten
	Controle van aFRR-Verplichting
	Prakkels in verband met de activeringsscontrole

*Tabel 6: Imputatiecodes voor elk type vergoeding en controle*

## BIJLAGE 17. CONTACTGEGEVENS

Versie: DD/MM/JJJJ

Voor ELIA:

<b>1</b>	<b>Contractueel verantwoordelijke</b>
<b>2</b>	<b>Controle van de leveringen</b>
<b>3</b>	<b>Factuuropvolging</b>  <b>3.1. Settlement</b>  <b>3.2 Facturering en betaling</b>
<b>4</b>	<b>Realtimeoperaties en operationele monitoring</b>

*Tabel 7: Contactgegevens voor ELIA*

## Bijlage 17 Contactgegevens

Voor de BSP:

<b>1</b>	<b>Contractueel verantwoordelijke</b>
<b>2</b>	<b>Capaciteitsveilingen</b>
<b>3</b>	<b>Controle van de levering</b>
<b>4</b>	<b>Aangelegenheden i.v.m. facturering</b>
<b>5</b>	<b>Realtime (24/24h) (max. één telefoonnummer)</b>

*Tabel 8: Contactgegevens voor de BSP*

Updates van deze lijst moeten via e-mail worden uitgewisseld ter attentie van de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17.