
**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*

XX/XX/2022

INHOUD

Inhoud	2
<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>9</i>
<i>Artikel 5 Algemene bepalingen</i>	<i>9</i>
Bijlage: Contract voor de aanbieder van balanceringsdiensten voor de aFRR-Dienst	11

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 vraagrespons, 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 prekwificatieproces 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 200 van het Federaal Technisch Reglement 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:

Niet van kracht

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) Deze T&C BSP aFRR zullen ten vroegste 1 maand na de goedkeuring door de CREG en niet eerder dan 22 juni 2022 in werking treden. De exacte datum zal worden bepaald rekening houdend met de volgende elementen:
 - De inwerkingtreding van de V1 2022 van de T&C BSP aFRR.
 - Een evaluatie die bevestigt dat de implementatie van de T&C BSP aFRR V2 2022 niet zou leiden tot een blokkerend punt voor de efficiënte werking van de Belgische balanceringsmarkt.

De exacte datum van de inwerkingtreding en de implementatie van de T&C BSP aFRR V2 2022 zal door Elia worden bepaald na overleg met de CREG en met de marktpartijen en zal ten minste 1 week voor deze inwerkingtreding worden gepubliceerd, gezien het feit dat er geen verdere implementatie-inspanningen voor de BSP's zijn.

- (3) Overeenkomstig artikel 159 van de SOGL zal Elia samen met de betrokken aanbieders van balanceringsdiensten prekwalificatietesten organiseren om de kwalificatie van de aFRR leveringspunten en aFRR providing groups waarvoor de laatste 5 jaar geen kwalificatiebeoordeling heeft plaatsgevonden, opnieuw te beoordelen, en dit uiterlijk binnen de 2 jaar na de inwerkingtreding van deze T&C BSP aFRR.

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 marktpelers 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 bevorderd 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.

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**

Niet van kracht

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

"BSP Contract aFRR"

BSP Contract aFRR[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 **Amandine Leroux / Arno Motté en Jonas Pappens**, in hun respectieve hoedanigheden als **Key Account Manager Energy en Manager Customer Relations**;

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 frequentiekwiteit 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 elektriciteitsbalanceringsdiensten, 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:

Niet van kracht

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.....	9
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	15
Art. I.10 Herziening.....	16
Art. I.11 Voortijdige beëindiging in geval van ernstige fout.....	16
Art. I.12 Andere bepalingen	16
Art. I.13 Toepasselijk recht – geschillenbeslechting	17
Part II - Specifieke Voorwaarden	19
Title 1: DEFINITIES.....	20
Art. II.1 Definities	20
Title 2: VOORWAARDEN VOOR DEELNAME AAN DE DIENST	29
Art. II.2 Voorwaarden voor de BSP	29
Art. II.3 Voorwaarden voor Leveringspunten.....	30
Art. II.4 Voorwaarden in verband met Energieoverdracht.....	32
Art. II.5 Combineerbaarheidsvoorwaarden	33
Title 3: TESTS DIE DE DEELNAME AAN DE AFRR-DIENST VOORAFGAAN	34
Art. II.6 Communicatietest	34
Art. II.7 Baselinetest	34
Art. II.8 Prekwalificatietest	35
Title 4: AANKOOP VAN CAPACITEIT EN ENERGIE	36
Art. II.9 Aankoop van aFRR-Capaciteit	36
Art. II.10 Overdracht Van Verplichtingen.....	37

Art. II.11	Indiening van aFRR-Energiebiedingen	38
Title 5:	ACTIVERING	41
Art. II.12	Activering	41
Title 6:	BASELINE-, BESCHIKBAARHEIDS- EN ACTIVERINGSCONTROLE	42
Art. II.13	Baselinecontrole	42
Art. II.14	Beschikbaarheidscontrole	43
Art. II.15	Activeringscontrole	44
Title 7:	VERGOEDING EN PENALITEITEN	45
Art. II.16	Vergoeding	45
Art. II.17	Penaliteiten	47
Title 8:	FACTURERING	48
Art. II.18	Facturering en betaling	48
Title 9:	OVERIGE BEPALINGEN	50
Art. II.19	Activering VAN DE aFRR-DIENST VOOR ANDERE DOELEINDEN	50
Art. II.20	Contactpersonen	50
Art. II.21	Looptijd van het BSP Contract aFRR	51
Part III - Bijlagen		53
Bijlage 1.	Procedure voor de aanvaarding van een BSP	54
Bijlage 2.	Procedure voor de aanvaarding van een Leveringspunt	55
Bijlage 3.	Meetvereisten	58
Bijlage 4.	Lijst van Leveringspunten	59
Bijlage 5.	Kwaliteit van de Baseline	61
Bijlage 6.	Prekwalificatietest	63
Bijlage 7.	Capaciteitsveilingen	69
Bijlage 8.	Overdracht Van Verplichtingen	81
Bijlage 9.	Indiening van aFRR-Energiebiedingen	82
Bijlage 10.	Activering	87
Bijlage 11.	Activering voor redispatching	90
Bijlage 12.	Beschikbaarheidstest	92
Bijlage 13.	Activeringscontrole	95
Bijlage 14.	VERGOEDING IN HET GEVAL VAN fallback	97

Bijlage 15. Penaliteiten.....	98
Bijlage 16. Imputatiestructuur.....	101
Bijlage 17. Contactgegevens	102

Niet van kracht

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 capaciteitstoe wijzing 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 elektriciteitsbalancer ing;
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, gedeelde 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 INWERKINGTREDDING 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 reglementering¹), 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 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

¹Onder 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.

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. 1.7.3 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 meedelen 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.

I.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. I.6.2) die de andere Partij naar redelijkheid kan aantonen, onder de in Art. I.6.4 vermelde limieten.

I.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.

I.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 actualisering kunnen via e-mail gebeuren en vereisen geen formeel schriftelijk wijzigingsproces van het Contract.

ART. I.11 VOORTIJDIGE BEÏNDIGING 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.

Niet van kracht

PART II - SPECIFIEKE VOORWAARDEN

Niet van kracht

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 ordonnances 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 (8), van het Federaal Technisch Reglement;
2	Toegangspunt(en)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1 (29), van het Federaal Technisch Reglement 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 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;
15	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;
16	aFRR-Verplichting	De som van aFRR Awarded en aanvaarde Overdrachten van Verplichtingen van de aFRR-Dienst;
17	aFRR Platform	Het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie voor de Automatische Frequentieherstelreserve;
18	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;
19	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);
20	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);
21	aFRR-Dienst	De Balanceringsdienst die door het BSP Contract aFRR wordt geregeld en die ofwel uitsluitend bestaat uit ofwel de verstrekking

Part II - Specifieke Voorwaarden

		van aFRR-Energiebiedingen, ofwel uit zowel de verstrekking van aFRR-Capaciteit als aFRR-Energiebiedingen;
22	aFRR Supplied	De hoeveelheid aFRR Power (in MW) die door de BSP fysiek wordt geleverd aan ELIA tijdens de activering van een aFRR-Energiebieding;
23	aFRR Up	Het aFRR-Capaciteitsproduct dat door ELIA kan worden geactiveerd in opwaartse richting;
24	aFRR _{max,down}	Het maximaal volume (in MW), in absolute waarde, aan aFRR Down dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen. Deze waarde is negatief;
25	aFRR _{max,up}	Het maximaal volume (in MW) aan aFRR Up dat door de BSP kan worden aangeboden in capaciteitsveilingen;
26	Automatische frequentieherstelreserve of 'aFRR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(99) van de SOGL;
27	Balanceringsverantwoordelijke of 'BRP' (Balancing Responsible Party)	Zoals gedefinieerd in artikel 2(7) van de EBGL en vermeld in het register van Balanceringsverantwoordelijken;
28	Balanceringsregels	Een door de CREG goedgekeurd document dat de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten beschrijft, conform artikel 200, § 1 van het Federaal Technisch Reglement;
29	Balanceringsdiensten	Zoals gedefinieerd in artikel 2(3) van de EBGL;
30	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;
31	Biedverplichtingen	De verplichtingen die de BSP moet naleven bij het indienen van aFRR-Capaciteitsbiedingen;
32	BRP-Contract	Het contract tussen ELIA en de BRP conform de artikelen 219 en 220 van het Federaal Technisch Reglement;
33	BRP _{BSP}	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;

34	BRP _{source}	De Balanceringsverantwoordelijke van het Toegangspunt van de Netgebruiker;
35	BSP Contract aFRR	Contract voor aanbieders van balanceringsdiensten voor de Automatische Frequentieherstelreserve;
36	BSP-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 BSP-DSO-Contract opgelijste Leveringspunten;
37	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;
38	CDS	Zoals gedefinieerd in art. 2, § 1 (3) van het Federaal Technisch Reglement. In het kader van deze Specifieke Voorwaarden verwijst CDS naar een CDS dat aangesloten is op het ELIA-Net;
39	Beheerder van een CDS of 'CDSO'	Een natuurlijke of rechtspersoon die door de bevoegde overheid is aangesteld als de Beheerder van het CDS;
40	CET	De Centraal-Europese Tijd, die afwisselt tussen UTC+1 (standaarttijd) en UTC+2 (zomertijd);
41	Tegenpartij-BSP	De partij die een geldig BSP Contract aFRR bezit en met wie de BSP een Overdracht Van Verplichtingen afsprekt;
42	Cross-Border Marginal Price of 'CBMP'	De Cross-Border Marginal Price zoals gedefinieerd in "Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process";
43	Dagelijks Programma	Het injectie- (of afname-)programma van een Leveringspunt (in MW), gegeven op kwartierbasis, dat binnen day-ahead tijdsbestek aan ELIA wordt verstrekt en dat wordt geactualiseerd overeenkomstig de regels van het SA-Contract, zonder rekening te houden met een deelname van het Leveringspunt aan de levering van Balanceringsdiensten;
44	Dag	Periode van één dag die aanvangt om 00:00 CET 's ochtends en eindigt om 24:00 CET 's nachts;
45	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;

46	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;
47	Leveringspunt DP_{PG} of ' DP_{PG} '	Leveringspunt waarvoor ELIA geen Dagelijkse Programma's ontvangt;
48	Leveringspunt DP_{SU} of ' DP_{SU} '	Leveringspunt waarvoor ELIA Dagelijks Programma (in MW) ontvangt, overeenkomstig het SA-Contract;
49	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;
50	$DP_{aFRR,cb,down}$	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan een Pool die aFRR Down levert. Deze waarde is negatief;
51	$DP_{aFRR,cb,up}$	De bijdrage (in MW) van een Leveringspunt aan een Pool die aFRR Up levert;
52	$DP_{aFRR,max,down}$	De minimale aFRR Power (in MW), in absolute waarde, dat door een Leveringspunt neerwaarts kan worden geleverd. Deze waarde is negatief;
53	$DP_{aFRR,max,up}$	De maximale aFRR Power (in MW) dat door een Leveringspunt opwaarts kan worden geleverd;
54	$DP_{aFRR,supplied}$	Waarde (in MW) die de aFRR Power vertegenwoordigt, geleverd door een Leveringspunt dat is opgenomen in een aFRR-Energiebieding per Time Step;
55	$DP_{baseline}$	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;
56	$DP_{measured}$	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;

57	ELIA-Net	Het elektriciteitsnet waarvan ELIA eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor ELIA is aangewezen als systeembeheerder;
58	ELIA-Suppliercontract	Contract tussen ELIA en een Supplier voor de uitwisseling van gegevens in verband met de Energieoverdracht;
59	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_{aFRR} gelijk aan 1;
60	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;
61	Gedwongen niet-beschikbaarheid of 'Forced Outage'	Zoals gedefinieerd in Art. 3 (77) van de SOGL ;
62	Frequentiebegrenzingsreserve of 'FCR'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(6) van de SOGL;
63	Volledige Activeringstijd of 'FAT'	Zoals gedefinieerd in artikel 2 (30) van de EBGL. De FAT van de aFRR-Dienst is 7,5 minuten;
64	Netgebruiker	Zoals gedefinieerd in art. 2, § 1 (57) van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op het ELIA-net of het Publieke Distributienet; of zoals gedefinieerd in art. 2, § 1, (58) van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op een CDS;
65	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);
66	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;
67	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 228, §3, van het Federaal Technisch Reglement;

68	Belasting-frequentieregelblok of 'LFC-blok'	Zoals gedefinieerd in artikel 3(18) van de SOGL;
69	Manuele frequentieherstelreserve of 'mFRR'	Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in artikel 3(7) van de SOGL, die manueel kan worden geactiveerd;
70	Meetuitrusting	Zoals gedefinieerd in art. 2, § 1 (16) van het Federaal Technisch Reglement;
71	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;
72	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;
73	OPA-Contract	Contract voor de Outage Planning Agent volgens Art. 244 van het Federaal Technisch Reglement;
74	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;
75	Operating Mode	Elke subset van Technische Eenheden, die deel uitmaken van dezelfde Technical Facility, die zelfstandig elektriciteit kan opwekken of verbruiken.
76	Opt Out-Regeling	Regeling waarbij de BSP, de BRP _{BSP} , de BRP('s) _{source} en de Supplier(s) van een Leveringspunt samen overeenkomen om een Opt Out-Regime te laten gelden;
77	Opt Out-Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules. Indien alle betrokken partijen dezelfde entiteit vormen, wordt dit beschouwd als een impliciete Opt Out;
78	Pass-Through-Contract	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules;
79	Pass-Through-Regime	Zoals gedefinieerd in de ToE Rules;
80	Pool	De volledige lijst van Leveringspunten die door de BSP in het BSP Contract aFRR of in het BSP-DSO-Contract opgenomen zijn;

81	Particuliere Meting	De registratie van meetgegevens, zoals gedefinieerd in artikel 2, § 1 (13) van het Federaal Technisch Reglement met behulp van een Particuliere Meetuitrusting;
82	Particuliere Meetuitrusting	Meetuitrusting die geen eigendom is van ELIA;
83	Private Measurement Technical Info Checklist	Verslag waarin wordt aangetoond dat is voldaan aan de minimale technische vereisten die ELIA voor Particuliere Meetuitrustingen heeft vastgesteld;
84	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;
85	Providing Group	Elke subset van Leveringspunten die deel uitmaakt van de Pool van de BSP;
86	Publiek Distributienet	Zoals gedefinieerd in art. 2 (49) van het Federaal Technisch Reglement;
87	Beheerder van het Publiek Distributienet of 'DSO'	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;
88	Rode Zone	Een zone die een congestierisico vertoont zoals bepaald door ELIA; of elk ander concept dat de Rode Zone vervangt, conform de bepalingen van de Regels voor de Coördinatie en het Congestiebeheer;
89	Reference Cost Factor of 'RC Factor'	Een positieve factor, in percentage, die wordt toegepast op de toekenningsprocedure van de aFRR-Capaciteitsveilingen. De RC Factor heeft een maximale waarde van 120% en wordt bepaald per aFRR-Capaciteitsproduct;
90	RfG	Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net;
91	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;
92	SA-Contract	Contract voor de Scheduling Agent conform Art. 249 van het Federaal Technisch Reglement;

93	Strategische Reserve Contract	Een contract voor SGR (Strategic Generation Reserve) of een contract voor SDR (Strategic Demand Reserve);
94	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;
95	Supplier	Zoals gedefinieerd in artikel 2, 15°bis, van de Elektriciteitswet;
96	Technical Pmax	Een gegeven dat de geïnstalleerde capaciteit (in MW) van een DP _{SU} aangeeft, overeenkomstig de artikelen 45 en 48 van de SOGL, zoals vermeld in het SA-Contract;
97	Technical Pmin	Een gegeven dat het minimumregelniveau (in MW) van een DP _{SU} aangeeft, zoals gedefinieerd in artikel 2 (24) van de RfG en zoals vermeld in het SA-Contract;
98	Technical Unit	Een uitrusting of verzameling van uitrustingen, direct of indirect aangesloten op het synchrone elektriciteitsnet, die elektriciteit opwekt en/of verbruikt ;
99	Technical Facility	Een volledig geheel van Technical Unit(s) die operationeel verbonden zijn en gecombineerd in één of meer Operating Modes zelfstandig elektriciteit kunnen verbruiken of opwekken;
100	Time Step	Een periode van 4 seconden die overeenstemt met de granulariteit van de gegevensuitwisseling (aFRR Requested, DP _{measured} , DP _{baseline} , DP _{aFRR} , DP _{aFRR,supplied} , P _{aFRR,supplied} , FCR- Correctie);
101	Energieoverdracht of 'ToE'	Zoals gedefinieerd in artikel 19bis, §2, van de Elektriciteitswet;
102	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);
103	Geldigheidsperiode	Zoals gedefinieerd in artikel 2(33) van de EBGL;

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_{BSP} aangewezen die ofwel:

- hijzelf 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_{BSP} aangevuld met een elektronische kopie van de ondertekende verklaring van de BRP_{BSP}, 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 Federaal Technisch Reglement, 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.

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.F vastgestelde communicatievereisten.
- II.3.4 Alle Leveringspunten zoals vermeld in Art. II.3.1 zijn gekoppeld aan één of meer Toegangspunten die zijn opgenomen in geldige Toegangscontract(en) en bevinden zich in de perimeter van een BRP_{source} met een geldig BRP-Contract.
- II.3.5 De BSP verklaart dat een opwaartse (respectievelijk neerwaartse) activering van de aFRR-Dienst op om het even welk Leveringspunt als algemeen effect heeft dat ter hoogte van het Toegangspunt de netto-afname daalt (respectievelijk stijgt) of de netto-injectie stijgt (respectievelijk daalt). ELIA zal de BSP om een degelijke verantwoording vragen indien ter hoogte van het Toegangspunt geen merkbaar effect wordt waargenomen tijdens een activering van de aFRR-Dienst. Indien een dergelijke verantwoording niet kan worden gegeven of ontoereikend is, behoudt ELIA zich het recht voor om het Leveringspunt te diskwalificeren na kennisgeving aan de CREG.
- II.3.6 Leveringspunten DP_{SU} kunnen slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP op voorwaarde dat de BRP_{source} beschikt over een geldig OPA-Contract en SA-Contract voor de betrokken Leveringspunten DP_{SU}².
- II.3.7 Alle Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, moeten de volgende onderdelen van de Procedure voor Aanvaarding van Leveringspunt met succes hebben voltooid:
- Een inbedrijfstellingstest van een Particuliere Meting, zoals bedoeld in Bijlage 2.A;
 - Als er sprake is van een Leveringspunt DP_{PG} waarvoor de BSP niet de Netgebruiker van het betrokken Leveringspunt DP_{PG} is: er wordt een Verklaring van de Netgebruiker afgeleverd aan ELIA, zoals aangegeven in het model van Bijlage 2.B;
- II.3.8 Elk Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir moet worden opgenomen in een strategie voor energiebeheer zoals beschreven in Bijlage 2.D. ELIA valideert de strategie voor energiebeheer of motiveert haar weigering. De BSP zal het Leveringspunt met Beperkt Energiereservoir altijd uitbaten in lijn met de door ELIA gevalideerde strategie voor energiebeheer.
- II.3.9 De BSP en ELIA komen de lijst met Leveringspunten overeen die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS overeenkomstig het in Bijlage 4 verstrekte model. De BSP verklaart dat alle op de lijst vermelde Leveringspunten die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, volgens 0, en technisch in staat zijn om de aFRR-Dienst te leveren.

- II.3.10 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten en die gebaseerd is op het model in Bijlage 4, moet te allen tijde door de BSP actueel worden gehouden.
- II.3.11 De overeengekomen lijst met Leveringspunten die op het ELIA-Net of op een CDS zijn aangesloten, mag worden aangepast door via e-mail een geactualiseerde lijst op basis van het model in Bijlage 4 in te dienen bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17, met dien verstande dat aan de volgende voorwaarden is voldaan:
- Op het ogenblik van de kennisgeving door de BSP moet het/de toe te voegen Leveringspunt(en) voldoen aan alle toepasselijke voorwaarden, overeenkomstig Art.II.3;
 - Nadat de BSP een update van Bijlage 4 heeft aangevraagd, beschikt ELIA over 5 Werkdagen om de wijzigingen goed te keuren en de goedkeuring (of de redenen voor weigering) mee te delen aan de BSP met een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 17;
 - De toevoeging van een Leveringspunt veroorzaakt geen wijzigingen aan de $aFRR_{max,up}$ of $aFRR_{max,down}$ die door de BSP in capaciteitsveilingen kan worden aangeboden. Om de $aFRR_{max,up}$ te verhogen (respectievelijk de $aFRR_{max,down}$ te verlagen), vraagt de BSP een prekwalificatietest aan overeenkomstig Art.II.8;
 - De geactualiseerde lijst met Leveringspunten wordt uiterlijk 5 Werkdagen na de kennisgeving van de aanvaarding door ELIA van kracht. De precieze datum van inwerkingtreding wordt overeengekomen tussen ELIA en de BSP;
 - Bij de verwijdering van een Leveringspunt dat deelneemt aan een of meer $aFRR$ -Capaciteitsproducten zal ELIA de $aFRR_{max,up}$ en/of de $aFRR_{max,down}$ updaten overeenkomstig de bepalingen in Bijlage 6.E;
 - De BSP is verantwoordelijk voor het tijdig treffen van alle maatregelen voor de technische integratie en moet erop toezien dat het Leveringspunt op het overeengekomen ogenblik operationeel is.
- II.3.12 Voor elk Leveringspunt DP_{SU} dat aangesloten is op het ELIA-Net of op een CDS worden de volgende waarden in Bijlage 4 als volgt bepaald:
- het $DP_{aFRR,cb,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan $aFRR$ -capaciteitsveilingen – is gelijk aan het resultaat van de prekwalificatietest in opwaartse richting krachtens 0;
 - het $DP_{aFRR,cb,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan $aFRR$ -capaciteitsveilingen – is gelijk aan het resultaat van de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens 0;
 - het $DP_{aFRR,max,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van opwaartse $aFRR$ -Energiebiedingen – wordt bepaald aan de hand van het verschil tussen de Technical Pmax en de Technical Pmin van het betrokken DP_{SU} ;
 - het $DP_{aFRR,max,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van neerwaartse $aFRR$ -Energiebiedingen – wordt bepaald aan de hand van het verschil tussen de Technical Pmax en de Technical Pmin van het betrokken DP_{SU} .

²Tijdens de overgangsperiode waarin de partij die benoemd is als BRP_{source} de rol van planingsverantwoordelijke voor de onbeschikbaarheden (outage planning agent) en programmeringsverantwoordelijke (scheduling agent) voor het betrokken Leveringspunt DP_{SU} op zich neemt in overeenstemming met artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement, neemt dezelfde partij ook de rollen van BSP en BRP_{source} op zich.

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

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

- het $DP_{aFRR,cb,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gedefinieerd in de prekwalificatietest in opwaartse richting krachtens 0;
- het $DP_{aFRR,cb,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan aFRR-capaciteitsveilingen – is gedefinieerd in de prekwalificatietest in neerwaartse richting krachtens 0;
- het $DP_{aFRR,max,up}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van opwaartse aFRR-Energiebiedingen;
- het $DP_{aFRR,max,down}$ – dat relevant is voor een deelname aan het indienen van neerwaartse aFRR-Energiebiedingen.

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

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

ART. II.4 VOORWAARDEN IN VERBAND MET ENERGIEOVERDRACHT

II.4.1 Leveringspunten DP_{PG} kunnen slechts deel uitmaken van de Pool van de BSP indien aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:

- Het Leveringspunt is verbonden met een Toegangspunt dat deel uitmaakt van een Pass-Through-Contract, zoals verklaard door ELIA in het ELIA-Suppliercontract. Bijgevolg geldt voor het betrokken Leveringspunt een Pass- Through-Regime, in overeenstemming met de ToE Rules;
- Een bewijs dat een Opt Out-Regeling geldt tussen de BSP, de Supplier(s), de $BRP('s)_{source}$ en de BRP_{BSP} , volgens het in Bijlage 2.C verstrekte model werd verstrekt aan ELIA. Bijgevolg geldt voor het betrokken Leveringspunt een Opt Out-Regime, in overeenstemming met de ToE Rules. Bij een impliciete Opt Out is een dergelijk bewijs niet vereist.

ART. II.5 COMBINEERBAARHEIDSVORWAARDEN

- II.5.1 Een Leveringspunt dat een aFRR-Dienst verleent, kan geen deel uitmaken van een Strategische Reserve Contract.
- II.5.2 Een Leveringspunt dat een aFRR-Dienst verleent, kan deelnemen aan een contract voor FCR en/of een contract voor mFRR op voorwaarde dat de BSP dezelfde partij is.
- II.5.3 Elk ander Leveringspunt, stroomopwaarts of stroomafwaarts van het Leveringspunt dat de aFRR-Dienst³ verleent, kan geen deel uitmaken van een andere Balanceringsdienst, met inbegrip van de aFRR-Dienst zelf, of van een Strategische Reserve Contract met ELIA, los van het feit dat de BSP dezelfde partij is.

³ Met andere woorden, er kan er 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 COMMUNICATIE TEST**

- 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 12.FC en Bijlage 12.F, met succes zijn getest.
- II.6.3 De BSP moet zich tijdens de geldigheidsperiode van het BSP Contract aFRR te allen tijde houden aan de vereisten van de communicatietest, overeenkomstig Art. II.6.1 en II.6.2. 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. 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 penaltiteiten beschreven in Art. II.17.2.
- II.6.4 Wanneer niet wordt voldaan aan Art. II.6.1, is het de BSP niet toegestaan deel te nemen aan aFRR-capaciteitsveilingen of de indiening van Energiebiedingen.
- II.6.5 Wanneer niet wordt voldaan aan Art. II.6.2, is het de BSP niet toegestaan deel te nemen aan aFRR-capaciteitsveilingen.
- II.6.6 Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is tijdens de communicatietest van toepassing.
- II.6.7 Beide Partijen kunnen regelmatige communicatietests eisen om na te gaan of de communicatiekanalen operationeel zijn.
- II.6.8 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 een Leveringspunt of een Providing Group bestaande uit verschillende Leveringspunten.

ART. II.8 PREKWALIFICATIETEST

- II.8.1 Krachtens artikel 159 van de SOGL, moet de BSP een prekwalificatietest afleggen, zoals vermeld in Bijlage 6, voordat hij voor het eerst deelneemt aan capaciteitsveilingen.
- II.8.2 Voordat een prekwalificatietest kan worden afgelegd, moet het BSP Contract aFRR ondertekend zijn, en moeten de communicatietest zoals beschreven in Art. II.6.1 en II.6.2, en de baselinetest zoals beschreven in Art II.7.1, met succes zijn afgelegd.
- 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 Leveringspunten DP_{SU} wordt de prekwalificatietest op het niveau van de Technical Unit verricht voor elke bedrijfsmodus⁴ van de Technical Unit. Wanneer er verschillende bedrijfsmodi bestaan, zal ELIA het maximumresultaat van de verschillende prekwalificatietests in aanmerking nemen om $DP_{aFRR,cb,up}$, $DP_{aFRR,cb,down}$, $aFRR_{max,up}$ en $aFRR_{max,down}$ te bepalen.
- II.8.6 Voor Leveringspunten DP_{PG} kan de prekwalificatietest worden verricht op één enkel Leveringspunt of op een Providing Group overeenkomstig de in Bijlage 6 vermelde regels en met inachtneming van het feit dat een Leveringspunt DP_{PG} slechts in één prekwalificatietest tegelijkertijd kan worden opgenomen.
- II.8.7 Een Leveringspunt dat deelneemt aan een prekwalificatietest kan niet worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding of in een Supporting aFRR Providing Group, zoals bepaald in 0.
- II.8.8 Alle Leveringspunten die deelnemen aan de levering van een aFRR-Capaciteitsproduct moeten ten minste om de 5 jaar de bijbehorende prekwalificatietest(s) afleggen, zoals bepaald in artikel 159, lid 6, van de SOGL.
- II.8.9 De BSP ontvangt geen vergoeding voor de prekwalificatietest.
- II.8.10 De partijen hebben het recht om de prekwalificatietest op elk ogenblik om 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 prekwalificatietest vermelden.
- II.8.11 Het stelsel voor algemene aansprakelijkheid dat is vastgesteld in Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden is tijdens de prekwalificatietest van toepassing.
- II.8.12 De perimeters van BRP_{BSP} en $BRP('s)_{source}$ worden gecorrigeerd overeenkomstig Bijlage 6.G.

⁴Bijvoorbeeld, als een STEG-centrale deelneemt als STEG-centrale of als gascentrale, moet er in twee prekwalificatietests worden voorzien: een voor de bedrijfsmodus als gascentrale en een voor de bedrijfsmodus als STEG-centrale.

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 $aFRR_{max,up}$, krachtens 0, indien hij aFRR Up wenst aan te bieden;
 - De BSP beschikt over een negatieve $aFRR_{max,down}$, krachtens 0, indien hij aFRR Down wenst aan te bieden.
- II.9.3 Het proces, de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen, de gevolgen van niet-naleving, 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 toepasselijke Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen, zoals beschreven in Bijlage 7.C.
- II.9.6 aFRR-Capaciteitsbiedingen die niet voldoen aan de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen 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 In geval van geobserveerd biedgedrag dat de marktregels en/of eerlijke concurrentie in het gedrang brengt, zal ELIA een degelijke verantwoording vragen van de BSP door middel van een e-mail aan de contractueel verantwoordelijke, volgens Bijlage 17. De BSP beschikt over 10 Werkdagen om ELIA antwoord te geven. Indien de verstrekte verantwoording ontoereikend is, informeert ELIA de BSP daarvan per aangetekende brief aan de contractueel verantwoordelijke en brengt ELIA de CREG op de hoogte. Na bespreking met de BSP en zonder toereikende verantwoording van het biedgedrag, kan ELIA, na raadpleging van de CREG, beslissen om:
- de BSP voor een bepaalde periode die tussen ELIA en de CREG is overeengekomen uit te sluiten van capaciteitsveilingen;
 - de Biedverplichtingen voor aFRR-Capaciteitsbiedingen te wijzigen, overeenkomstig Art. I.10 van de Algemene Voorwaarden.

- II.9.10 De CREG kan de RC Factor wijzigen indien dat gunstig is om aan de doelstellingen van artikel 3(1)a en 3(1)b van de EBGL te voldoen. De CREG brengt ELIA op de hoogte van zijn beslissing, waarna ELIA over 5 werkdagen beschikt om de geactualiseerde RC Factor in de aFRR-Capaciteitsveilingen toe te passen.

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

ART. II.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 op 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 Overdracht Van Verplichtingen betreft aFRR Up of aFRR Down.
- II.10.5 De vragende partij (d.w.z. de BSP of de Tegenpartij-BSP) initieert de Overdracht Van Verplichtingen. Zodra de andere partij (d.w.z. de BSP of de Tegenpartij-BSP) de Overdracht Van Verplichtingen heeft aanvaard, wordt de status van de betrokken Overdracht Van Verplichtingen 'Aanvaard'. De procedure die de BSP en de Tegenpartij-BSP moeten volgen bij een Overdracht Van Verplichtingen is beschreven in Bijlage 8.
- II.10.6 Wanneer de Overdracht Van Verplichtingen de status 'Aanvaard' vertoont, volgens Art. II.10.5, past ELIA de aFRR-Verplichting van de BSP en de Tegenpartij-BSP voor de toepasselijke kwartieren aan door:
- het overgedragen volume op te tellen bij de aFRR-Verplichting van de partij die de aFRR-Verplichting overneemt;
 - 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 de toepasselijke kwartieren (zonder acties door ELIA).
- II.10.7 Bijgevolg worden de beschikbaarheidscontrole volgens Art. II.14, de activeringscontrole volgens 0, de penaliteiten 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.10.8 De vergoeding voor de aFRR Awarded blijft vast, volgens Art. II.16.3, ongeacht eventuele Overdrachten van Verplichtingen die de BSP is overeengekomen met de Tegenpartij-BSP('s).
- II.10.9 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.10.10 Behoudens Art. II.10.7 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.10.11 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 kan kiezen welke Leveringspunten uit de Pool worden opgenomen in de aFRR-Energiebiedingen, rekening houdend met de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.3 De BSP voert voor de in een aFRR-Energiebieding opgenomen Leveringspunten de gegevensuitwisseling voor aFRR-Energiebiedingen uit, zoals bepaald in Bijlage 9.F, tijdens de Geldigheidsperiode van de betrokken aFRR-Energiebieding.
- II.11.4 Gecontracteerde aFRR-Energiebiedingen voor mogelijke activering op Dag D moeten door de BSP bij ELIA worden ingediend, rekening houdend met Art. II.11.14, uiterlijk in day-ahead (Dag D-1) om 15:00 CET, volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.5 aFRR-Energiebiedingen kunnen worden ingediend en geactualiseerd tot aFRR Balancing GCT⁵ volgens de in Bijlage 9 beschreven regels.
- II.11.6 Een validatieprocedure voor een aFRR-Energiebieding, zoals beschreven in Bijlage 9.D, wordt verricht telkens als een (update van een) aFRR-Energiebieding wordt ingediend bij ELIA. Indien niet aan de validatieprocedure is voldaan, wordt de betrokken aFRR-Energiebieding automatisch geweigerd door ELIA en wordt de BSP onmiddellijk op de hoogte gebracht van de weigering van de aFRR-Energiebieding en van de reden voor die weigering.
- II.11.7 Op aFRR Balancing GCT is een aFRR-Energiebieding een vaste verbintenis van de BSP om de bijbehorende aFRR Power te leveren.
- II.11.8 Voor elk kwartier kan de BSP beslissen een lijst van Leveringspunten in de Supporting aFRR Providing Group op te nemen. Deze Leveringspunten kunnen worden gebruikt om de aFRR Requested tijdens dat kwartier te leveren. De regels voor aFRR-Energiebiedingen zoals bepaald in Art.II.11.2, Art.II.11.3, Art.II.11.5, Art.II.11.6 en Art.II.11.11 gelden ook voor de Supporting aFRR Providing Group.
- II.11.9 Vanaf aFRR Balancing GCT en tot 5 minuten voor het begin van de Geldigheidsperiode van een aFRR-Energiebieding kan de BSP een verzoek tot verlaging van het volume van zijn aFRR-Energiebieding indienen en dit in de volgende omstandigheden:
- ELIA activeert een redispatching energiebieding, geleverd door een Leveringspunt DP_{SU} dat eveneens in de niet-gecontracteerde aFRR-Energiebieding opgenomen is;
 - De aFRR-Energiebieding wordt door een Forced Outage beïnvloed.

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

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

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

- II.11.11 De BSP is verantwoordelijk voor de juistheid en nauwkeurigheid van zijn aFRR-Energiebiedingen. ELIA is niet aansprakelijk voor mogelijke fouten of vergissingen bij de indiening van aFRR-Energiebiedingen aan ELIA.
- II.11.12 Indien na aFRR Balancing GCT, ELIA een aFRR-Energiebieding als duidelijk foutief beschouwt, heeft ELIA het recht om de aFRR-Energiebieding als niet-beschikbaar voor activering te stellen. ELIA rechtvaardigt dit uiterlijk 15 Werkdagen na het voorval tegenover de BSP en de CREG.
- II.11.13 Zodra een BSP een Forced Outage vaststelt die leidt tot 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.11.9. De BSP geeft kennis van de Forced Outage in overeenstemming met Bijlage 9.
- II.11.14 Voor elk kwartier moet de som van het aangeboden gecontracteerde volume van alle aFRR-Energiebiedingen per richting gelijk zijn aan de aFRR-Verplichting van de BSP in de overeenkomstige richting.
- II.11.15 Indien het totale gecontracteerde volume in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting in de aFRR-Energiebiedingen die zijn ingediend voor een kwartier niet gelijk is aan de overeenkomstige aFRR-Verplichting voor het betrokken kwartier, gelden de volgende regels:
- Als het totale gecontracteerde volume dat is ingediend in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting lager is dan de aFRR-Verplichting voor aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op het gecontracteerde volume dat is ingediend voor het betrokken kwartier;

- Als het totale gecontracteerde volume dat is ingediend in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting hoger is dan de aFRR-Verplichting voor aFRR Up (respectievelijk aFRR Down), wordt de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting ingesteld op de aFRR-Verplichting voor het betrokken kwartier;
 - Als de BSP geen aFRR-Energiebieding heeft ingediend met gecontracteerd volume in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting, is de aFRR Made Available in de opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting nul voor het betrokken kwartier;
- II.11.16 Als de aFRR Made Available per richting voor een kwartier lager is dan de overeenkomstige aFRR-Verplichting voor datzelfde kwartier, zal ELIA de in Art. II.17.2 vastgestelde penaltiteiten toepassen.
- II.11.17 Als een gecontracteerde aFRR-Energiebieding de gevolgen van een Forced Outage ondergaat, en als dit leidt tot niet-naleving van de aFRR-Verplichting, heeft de BSP, krachtens Art. II.11.123, 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 penaltiteiten toe overeenkomstig Art. II.17.2.
- II.11.18 Als ELIA voor aFRR Balancing GCT een Rode Zone instelt voor een Leveringspunt dat deel uitmaakt van een aFRR-Energiebieding, ontvangt de BSP een elektronisch bericht dat de betrokken aFRR-Energiebieding als niet-beschikbaar voor activering door ELIA kan worden gesteld tot het einde van de Rode Zone. De BSP wordt gevraagd om naar beste vermogen:
- zijn aFRR-Energiebiedingen te actualiseren om het geheel of een deel van het volume van de betrokken aFRR-Energiebieding weer beschikbaar te maken voor activering door ELIA;
 - de aFRR-Verplichting te verplaatsen naar een of meer andere Leveringspunten, indien de betrokken aFRR-Energiebieding wordt ingediend voor een aFRR-Verplichting, om de aFRR-Verplichting te kunnen leveren.
- Als ELIA meent dat het principe van beste vermogen niet wordt geëerbiedigd, kan ELIA de BSP verzoeken om te tonen welke maatregelen hij heeft getroffen om zijn aFRR-Energiebiedingen te actualiseren of zijn aFRR-Verplichting te verplaatsen. ELIA brengt de CREG op de hoogte wanneer een dergelijk verzoek naar de BSP wordt gestuurd.
- II.11.19 Op aFRR Balancing GCT van een aFRR-Energiebieding wordt de BSP via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de effectieve niet-beschikbaarheid van zijn aFRR-Energiebiedingen getroffen door een Rode Zone.
- II.11.20 De BSP wordt via een elektronisch bericht op de hoogte gebracht van de niet-beschikbaarheid van de Leveringspunten van de Supporting aFRR Providing Group die door een Rode Zone wordt getroffen en dit uiterlijk op aFRR Balancing GCT.

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 De activering van aFRR-Energiebiedingen wordt vergoed overeenkomstig Art. II.16.8.
- II.12.5 De BSP kan voor elke Time Step eender welk Leveringspunt kiezen dat opgenomen is in een aFRR-Energiebieding, of eender welk Leveringspunt dat deel uitmaakt van de Supporting aFRR Proving Group voor de betrokken Time Step om de activering te verrichten. Er bestaan twee uitzonderingsgevallen waarin een Leveringspunt niet voor de opwaardse (neerwaardse) activering kan worden gebruikt, namelijk:
- het Leveringspunt is opgenomen in een incrementele (decrementele) Rode Zone en alle opwaardse (neerwaardse) aFRR-Energiebiedingen in verband met het Leveringspunt worden op niet-beschikbaar gesteld in overeenstemming met Art. II.11.19;
 - op voorwaarde dat het Leveringspunt geen deel uitmaakt van een aFRR-Energiebieding, is het Leveringspunt opgenomen in een incrementele (decrementele) Rode Zone en vermeld in de Supporting aFRR Providing Group in overeenstemming met Art. II.11.20.
- II.12.6 De deelname van de Leveringspunten aan de aFRR activatie wordt meegedeeld in overeenstemming met Bijlage 9.F.
- II.12.7 De perimeters van BRP_{BSP} en BRP('s)_{source} worden gecorrigeerd overeenkomstig de bepalingen die zijn opgenomen in het BRP-Contract.

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 Requested⁶ en die niet vermeld zijn in een FCR-Energiebieding.
- II.13.3 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in Art. II.18.1.
- II.13.4 Indien de kwaliteit van de baseline als niet-conform wordt beschouwd, overeenkomstig Art. II.13.1, worden de in Art. II.17.1 vastgestelde penaliteiten toegepast.
- II.13.5 ELIA kan een baselinetest vragen in overeenstemming met Art. II.7, voor het (de) Leveringspunt(en) dat/die gedurende een volledige Maand uitgesloten is/zijn van de baselinecontrole wegens hun aanwezigheid in een FCR-Energiebieding, in overeenstemming met Art.II.13.2.

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

⁶ D.w.z. de Leveringspunten waarvoor DP_{aFRR} gelijk is aan 0.

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 Up⁷ (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 de beschikbaarheidstest mogen ze niet deelnemen aan de levering van de aFRR Requested⁸.
- 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 10.C (zonder dat dit de fout is van ELIA).
- II.14.9 Perimeters van BRP_{BSP} en BRP('s)_{source} 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 penaltiteiten toegepast zoals bepaald in Art. II.17.3 tot II.17.5.

⁷ D.w.z. alleen het gecontracteerde gedeelte van de aFRR-Energiebieding.

⁸ D.w.z. DP_{aFRR} moet gelijk zijn aan 0.

ART. II.15 ACTIVERINGSCONTROLE

- II.15.1 ELIA controleert elke Maand M de aFRR Energy Discrepancy van Maand M-2, overeenkomstig Bijlage 13.A.
- II.15.2 ELIA informeert de BSP aan de hand van een verslag zoals bepaald in Art. II.18.1.
- II.15.3 Bij een positieve aFRR Energy Discrepancy, vastgesteld overeenkomstig Art. II.15.1, worden penaltiteiten toegepast zoals bepaald in Art. II.17.6.

Niet van kracht

TITLE 7: VERGOEDING EN PENALITEITEN**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

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

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

$$\text{toepasselijke prijs up} = \max(\text{CBMP up} ; \text{biedingsprijs})^9$$

$$\text{toepasselijke prijs down} = \min(\text{CBMP down} ; \text{biedingsprijs})^9$$

waarbij:

- *CBMP up (down)* de Cross-Border Marginal Price¹⁰ is in de opwaartse (neerwaartse) richting per Time Step. In het geval van een fallbackscenario wordt de

⁹ De toepasselijke prijs voor een richting is gelijk aan de biedingsprijs indien de CBMP voor die Time Step in die richting ongeldig is.

¹⁰ De CBMP per Time Step wordt gepubliceerd op het transparantieplatform van ENTSO-E ([ENTSO-E Transparency Platform](https://entsoe.eu) (entsoe.eu)).

CBMP up (down) vervangen door de lokale marginale prijs up (down) zoals gedefinieerd in Bijlage 17;

- *biedingsprijs* de prijs in €/MWh is van de betrokken aFRR-Energiebieding.

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

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

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

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

ART. II.17 PENALITEITEN**Penaliteiten 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.

Penaliteiten in verband met de beschikbaarheidscontrole

- II.17.2 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.11.165 en II.11.176 vaststelt dat de aFRR Made Available per aFRR-Capaciteitsproduct lager is dan de aFRR-Verplichting voor een kwartier, past ELIA penaliteiten toe per betrokken aFRR-Capaciteitsproduct, overeenkomstig Bijlage 15.A.
- II.17.3 Als ELIA, overeenkomstig Art. II.14.10 vaststelt dat een beschikbaarheidstest mislukt is, past ELIA penaliteiten toe zoals bepaald in Art. II.17.4 en II.17.5.
- II.17.4 Een financiële penaliteit, 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 penaliteit 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 $aFRR_{\max,up}$ (respectievelijk $aFRR_{\max,down}$) aan zoals bepaald in Bijlage 15.C. ELIA meldt de wijziging aan de BSP 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 $aFRR_{\max,up}$ (respectievelijk $aFRR_{\max,down}$) wordt meegedeeld samen met de geactualiseerde waarde(n).

Penaliteiten in verband met de activeringscontrole

- II.17.6 Voor elke aFRR Energy Discrepancy wordt een financiële penaliteit 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 penaliteit wordt uitvoerig beschreven in Bijlage 15.D.

Forced Outage

- II.17.7 Bij een Forced Outage van een of meer Leveringspunten die gevolgen heeft voor de aFRR Made Available past ELIA de in II.17.2 vastgestelde penaliteiten toe na afloop van een 4 uur durende hersteltijd.

Plafond op financiële penaliteiten

- II.17.8 Voor de som van de financiële penaliteiten krachtens Art. II.17.2, II.17.4 en II.17.6 geldt een maandelijks plafond, zonder afbreuk te doen aan enige aansprakelijkheid vanwege de BSP voor de niet-naleving van zijn verplichtingen conform Art. I.6 van de Algemene Voorwaarden. Deze penaltiteitslimiet is gelijk aan de totale vergoeding voor de aFRR-Dienst voor de betrokken Maand, zoals bepaald overeenkomstig Art. II.16.1.

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 kanaal¹¹ 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 beschikbaarheidscontrole van de aFRR-dienst die door de BSP in Maand M-2 werd verstrekt, zoals bepaald in Art. II.14.10. Dit verslag vermeldt onder andere alle penaliteiten voor Maand M-2, zoals berekend door ELIA conform Art. II.17.2 tot II.17.4, 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 penaliteiten 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 penaliteiten 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. I.13 van de Algemene Voorwaarden.
- II.18.3 Bij gebrek aan een overeenkomst:
- houdt de BSP rekening met de door ELIA berekende penaliteiten wanneer hij zijn pro-formafactuur voor Maand M opstelt zoals vermeld in Art II.18.4;
 - zetten de Partijen hun onderhandelingen met het oog op een minnelijke schikking voort en wikkelen zij deze factuur af nadat ze een overeenkomst hebben bereikt;
 - bij gebrek aan een minnelijke schikking geldt de geschillenbeslechtsprocedure zoals bepaald in Art. I.13.2 van de Algemene Voorwaarden.
- II.18.4 Behoudens Art. I.5 van de Algemene Voorwaarden, stuurt de BSP de afdeling "Settlement" van ELIA, overeenkomstig de lijst met contactpersonen in Bijlage 17, uiterlijk op de 25e van elke kalendermaand M zijn maandelijks pro-formafactuur toe. De pro-formafactuur omvat onder meer:
- de vergoeding voor de aFRR Awarded voor Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.3;
 - de vergoeding voor de aFRR Requested voor Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.16.8;
 - de vergoeding voor de aFRR Requested RD voor de Maand M-1, berekend zoals beschreven in Art. II.19.8;

¹¹ In dat geval zal ELIA de afwikkelingscontactpersoon, die vermeld is in Bijlage 17, een e-mail toezenden met ten minste de minimale gegevensreeks die de BSP in staat stelt het voorstel van ELIA te controleren.

- in voorkomend geval, de penaliteiten in verband met de beschikbaarheidscontroles voor Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.2 en II.17.4, en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1;
- in voorkomend geval, de penaliteiten in verband met activeringscontroles voor de Maand M-3, zoals berekend door ELIA volgens Art. II.17.6 en zoals gerapporteerd overeenkomstig Art. II.18.1.

II.18.5 ELIA aanvaardt of weigert de pro-formafactuur uiterlijk 5 Werkdagen na de ontvangst ervan. Nadat ELIA de pro-formafactuur heeft goedgekeurd, mag de factuur of creditnota (in overeenstemming met de pro-formafactuur) worden verzonden naar de afdeling Facturering & Betalingen, volgens de lijst met contactpersonen in Bijlage 17.

II.18.6 Bijlage 16 vermeldt de imputatiestructuur die de BSP dient te hanteren.

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_{SU} activeren voor redenen van redispatching.
- II.19.2 ELIA deelt de betrokken aFRR-Energiebiedingen en de begin- en eindtijd van de activering van aFRR-Energiebiedingen voor redispatching mee aan de BSP op aFRR Balancing GCT van de eerste geactiveerde aFRR-Energiebieding, volgens het in Bijlage 11.C beschreven proces.
- II.19.3 De bij de activering voor redispatching betrokken aFRR-Energiebiedingen moeten deel uitmaken van dezelfde groep van aFRR-Energiebiedingen en moeten over kwartieren gekoppeld zijn in overeenstemming met Bijlage 9.B.
- II.19.4 Een activering van aFRR-Energiebiedingen voor redispatching duurt minimaal een kwartier. De activering omvat:
- een lineaire verhoging van 7,5 minuten die ingaat bij het begin van het eerste kwartier;
 - een lineaire verlaging van 7,5 minuten die afloopt op het einde van het laatste kwartier;
 - alle Time Steps tussen de verhoging en verlaging: levering van het volledige aangeboden volume van de geactiveerde aFRR-Energiebiedingen.
- II.19.5 Zodra de BSP op de hoogte is gebracht van de activering van zijn aFRR-Energiebiedingen voor redispatching, kan hij de betrokken aFRR-Energiebiedingen niet meer actualiseren. De betrokken aFRR-Energiebiedingen zijn de aFRR-Energiebiedingen die ELIA in overeenstemming met Art.II.19.2 heeft meegedeeld.
- II.19.6 De voor redispatching geactiveerde aFRR-Energiebiedingen en de aFRR-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 Een activering van een aFRR-Energiebieding met het oog op redispatching wordt door ELIA vergoed volgens Art. II.16.9. ELIA telt hiertoe de aFRR Requested RD, berekend volgens Bijlage 11.A, bij de aFRR Requested.
- II.19.9 De in Art.II.17.6 gedefinieerde penaltiteiten 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 penaltiteit voor de aFRR Energy Discrepancy volgens Bijlage 15.D, telt ELIA de aFRR Requested RD bij de aFRR Requested en houdt ze rekening met de vergoeding voor de aFRR Requested RD.

ART. II.20 CONTACTPERSONEN

- II.20.1 Overeenkomstig Art. I.12.7 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 31/12/2025.

Niet van kracht

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

Niet van kracht

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 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 contracting_AS@elia.be, met de in Bijlage 17 aangeduide contractueel verantwoordelijke in kopie.

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

1.B AANSTELLING VAN EEN BRP_{BSP}

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_{BSP}.

Model voor aanstelling van een BRP_{BSP}

[BRP_{BSP}], geldig vertegenwoordigd door de heer/mevrouw [Naam] in zijn/haar hoedanigheid van [Functie] (hierna 'de BRP_{BSP}'), 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_{BSP} 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 wordt 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 contracting_AS@elia.be. De verstrekte informatie moet ten minste het volgende bevatten:

- eendraadschema waarop de ligging van het/de Leveringspunt(en), de Particuliere Meetuitrusting(en) en communicatieapparatuur is aangegeven;
- technische gegevens van de Particuliere Meetuitrusting(en) (nauwkeurigheidsklasse, enz.).

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.

2.B MODEL VOOR DE VERKLARING VAN DE NETGEBRUIKER VOOR DP_{PG}

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.
- 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 Contract geen inbreuk vormt op bestaande contracten met derden (met wie de Netgebruiker een contractuele of geregementeerde 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 door een andere partij 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)	DP _{aFRR,max,up} [MW]	DP _{aFRR,max,down} [MW]

Tabel 1 - Lijst van betrokken Leveringspunt(en)

2.C MODEL VOOR DE OPT OUT-REGELING VOOR DP_{PG}

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

De BRP_{BSP}, 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_{source} van het/de betrokken Leveringspunt(en):

De BRP_{source}, 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.12.

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

Niet van kracht

BIJLAGE 3. MEETVEREISTEN

Op alle Leveringspunten moet een Meetuitrusting zijn geïnstalleerd die voldoet 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 contracting_AS@elia.be.

Leveringspunten op het Publiek Distributienet

- De BSP moet verwijzen naar het BSP-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.3.9 wordt de lijst van Leveringspunten die zijn aangesloten op het ELIA-Net of op een CDS, 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.



aFRR_Annex4_BSP_y
yyymmdd.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_{SU}

Zie sheet 2 van het Excel-bestand.

4.B List of delivery points DP _{SU}							
Delivery Point name	Delivery point EAN	Access Point EAN (if different)	DP_aFRR_max,up	DP_aFRR_max,down	DP_aFRR_cb,up	DP_aFRR_cb,down	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)

4.C LIJST VAN LEVERINGSPUNTEN DP_{PG}

Zie sheet 3 van het Excel-bestand.

Part III - Bijlagen

4.C List of delivery points DP _{pe}									
Delivery Point name	Delivery Point EAN	Access Point EAN (if different)	Grid User name	GUD Valid until (dd/mm/yyyy)	DP_aFRR,max,up	DP_aFRR,max,down	DP_aFRR,cb,up	DP_aFRR,cb,down	Last prequalification test (dd/mm/yyyy)

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 0, 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;
- 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 contracting_AS@elia.be en de contractueel verantwoordelijke, die is vermeld in Bijlage 17.

De BSP en ELIA komen een tijdvenster van 24 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 prekwalificatiepatroon wordt gedefinieerd in het aanvraagformulier voor de prekwalificatietest.

Uiterlijk 10 Werkdagen na de prekwalificatietest bezorgt ELIA de resultaten van de prekwalificatietest 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 prekwalificatietest bekend zijn en moet Bijlage 4 dienovereenkomstig worden geactualiseerd, volgens Art. II.3.10, ten minste 5 Werkdagen vóór de eerste capaciteitsveiling waarvoor de nieuwe waarden gelden.

6.B SPECIFICATIES VAN EEN PREKWALIFICATIETEST

Algemene specificaties

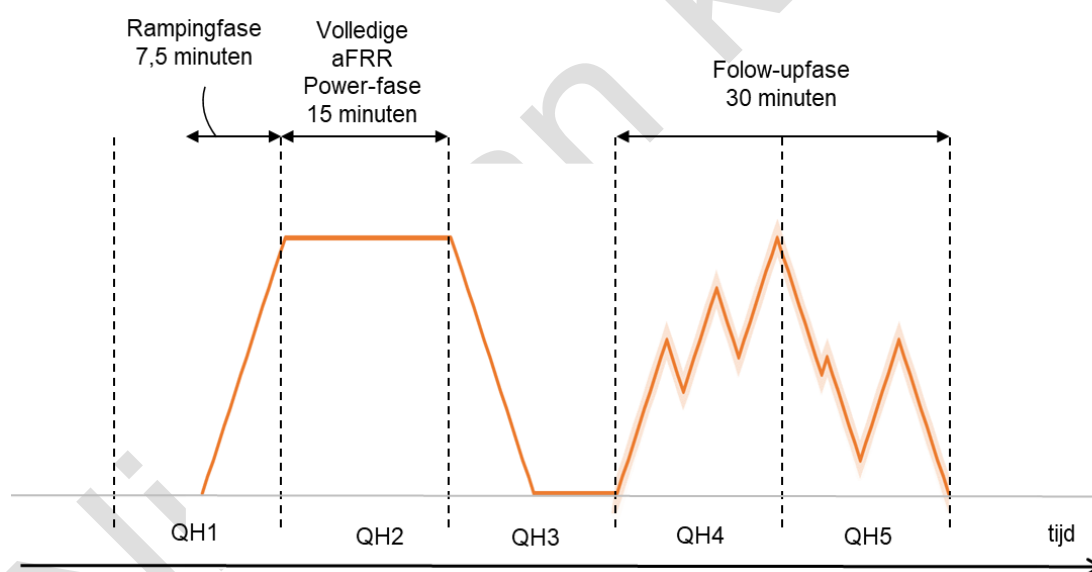
- Voor Leveringspunten DP_{SU} moet een prekwalificatietest worden afgelegd door het Leveringspunt DP_{SU} , overeenkomstig Art. II.8.5. Anders gezegd, elk Leveringspunt DP_{SU} wordt afzonderlijk getest.
- Voor Leveringspunten DP_{PG} kan de prekwalificatietest worden afgelegd door het Leveringspunt DP_{PG} alleen of door de Providing Group, overeenkomstig Art. II.8.6. De $aFRR$ Power dat de BSP wenst te prekwalificeren moet lager zijn dan of gelijk aan 100 MW.
- Tijdens het tijdvenster van 24 uur dat de BSP en ELIA onderling overeengekomen zijn, verrichten alle Leveringspunten die zijn opgegeven voor deelname aan de prekwalificatietest de gegevensuitwisseling zoals beschreven in Bijlage 9.F.

- De vereisten van de prekwalficatietest hangen af van het aFRR-Capaciteitsproduct waarvoor de BSP zich kandidaat stelt. De prekwalficatietest kan worden verricht in opwaartse richting, in neerwaartse richting of in beide richtingen. Bij een prekwalficatietest in beide richtingen wordt dezelfde aFRR Power in beide richtingen in aanmerking genomen voor de prekwalficatie.

Specificaties voor uitsluitend aFRR Up of aFRR Down

Voor een prekwalficatietest 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 7,5 min van het eerste kwartier tot de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren;
- Volledige aFRR Power-fase (tweede kwartier): de aFRR Power die de BSP wenst te prekwalficeren 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 prekwalficatiepatroon.



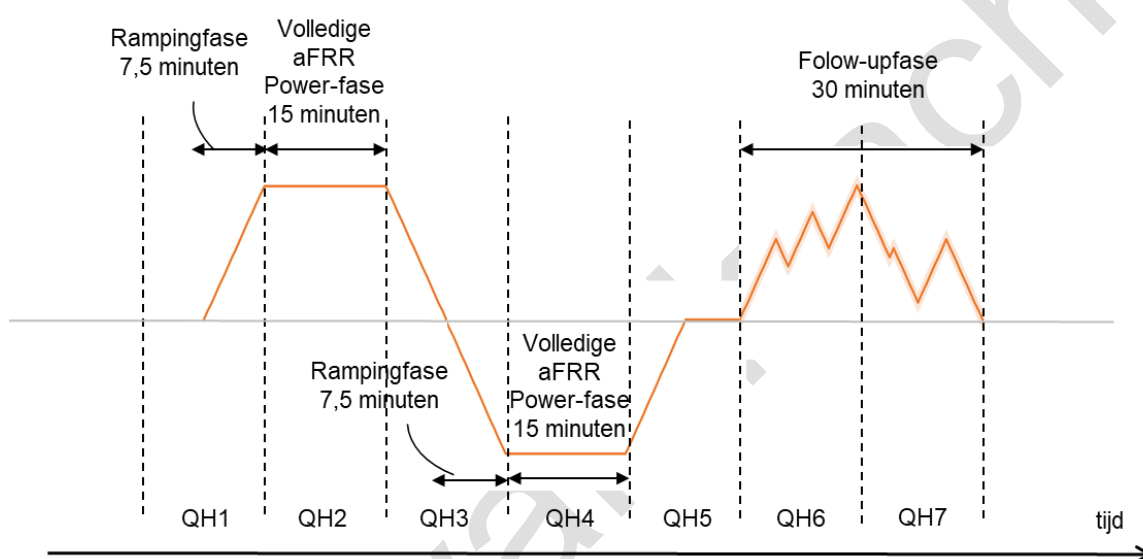
Figuur 1 - Prekwalficatietest in verband met aFRR Up

Specificaties voor een combinatie van aFRR Up en aFRR Down

Voor een prekwalficatietest 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 7,5 min 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 7,5 min 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 - Prekwalficatiepatroon in verband met beide richtingen

6.C CRITERIA VOOR EEN GESLAAGDE PREKWALIFICATIEPATROON

De prekwalficatiepatroon 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:

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

waarbij DP verwijst naar alle Leveringspunten die zijn opgegeven voor deelname aan de prekwalficatiepatroon en $DP_{\text{baseline}, ts_0}$ de laatste baseline is die werd ontvangen op Time Step "ts₀" waarin ELIA de prekwalficatiepatroon heeft opgestart.

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

6.D BEPALING VAN DE $aFRR_{max,up}$ EN $aFRR_{max,down}$ VAN EEN PREKWALIFICATIE TEST

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

Bepaling van de $aFRR_{max,up}$

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 7,5 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 prekwalficeren;

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

Bepaling van de $aFRR_{max,down}$

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

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

waarbij

- (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 7,5 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 PREKWALIFICATIE TEST

Een prekwalficatietest 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 contracting_AS@elia.be of bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17.

ELIA kan de inhoud van deze berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval informeert ELIA de BSP daarover met inachtneming van een redelijke termijn, niet minder dan 20 Werkdagen, voor de toepassing, voordat de wijzigingen van kracht worden.

6.G PERIMETERCORRECTIE

Prekwalificatie voor uitsluitend aFRR Up of aFRR Down

Na een prekwalificatietest in opwaartse of neerwaartse richting worden de perimeters van de BRP_{source} en de BRP_{BSP} 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 prekwalificatietest in beide richtingen worden de perimeters van de BRP_{source} en de BRP_{BSP} 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-2 een capaciteitsveiling te organiseren voor alle CCTU's van Dag D. De volgende tijdlijn is van toepassing op de capaciteitsveiling voor Dag D:

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



Aankoopkalender

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

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

Publicatie van de vereiste volumes per aFRR-Capaciteitsproduct

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

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

Indiening van aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

Validering van aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

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

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

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

Gunning van aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

Einde van de capaciteitsveiling en bekendmaking van de veilingresultaten

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

Fallbackprocedure bij ontoereikend volume

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

Transparantiepublicaties

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

7.C BIEDVERPLICHTINGEN VOOR AFRR-CAPACITEITSBIEDINGEN

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

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

<u>Gemeenschappelijke</u>	<u>Biedverplichting</u>	<u>voor</u>	<u>'All-CCTU'</u>	<u>en</u>	<u>'Single-CCTU'</u>	<u>aFRR-</u>
<u>Capaciteitsbiedingen</u>						

De BSP moet verzekeren dat:

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

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

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

Specifieke Biedverplichtingen voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

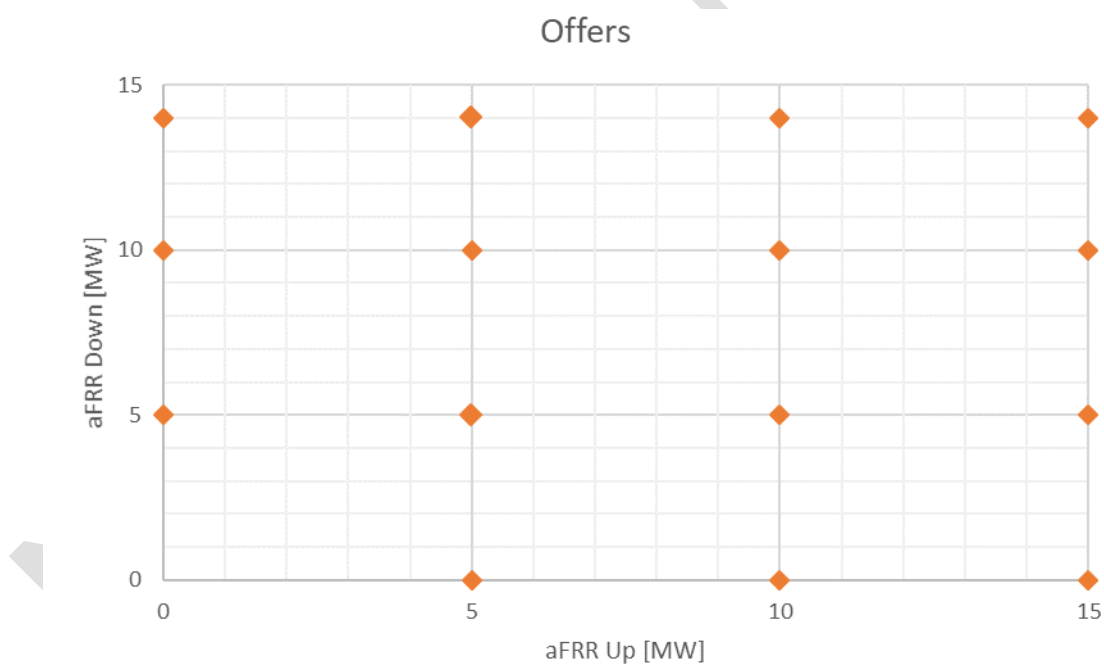
Voorbeeld

Als een BSP 15 MW aFRR Up en 14 MW aFRR Down wenst aan te bieden, moet hij minimaal de reeks 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen aanbieden die zijn opgenomen in Tabel 2 en weergegeven in Figuur 3:

Nummer bieding	Aangeboden volume [MW]	
	aFRR Up	aFRR Down

1	0	5
2	0	10
3	0	14
4	5	0
5	5	5
6	5	10
7	5	14
8	10	0
9	10	5
10	10	10
11	10	14
12	15	0
13	15	5
14	15	10
15	15	14

Tabel 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.

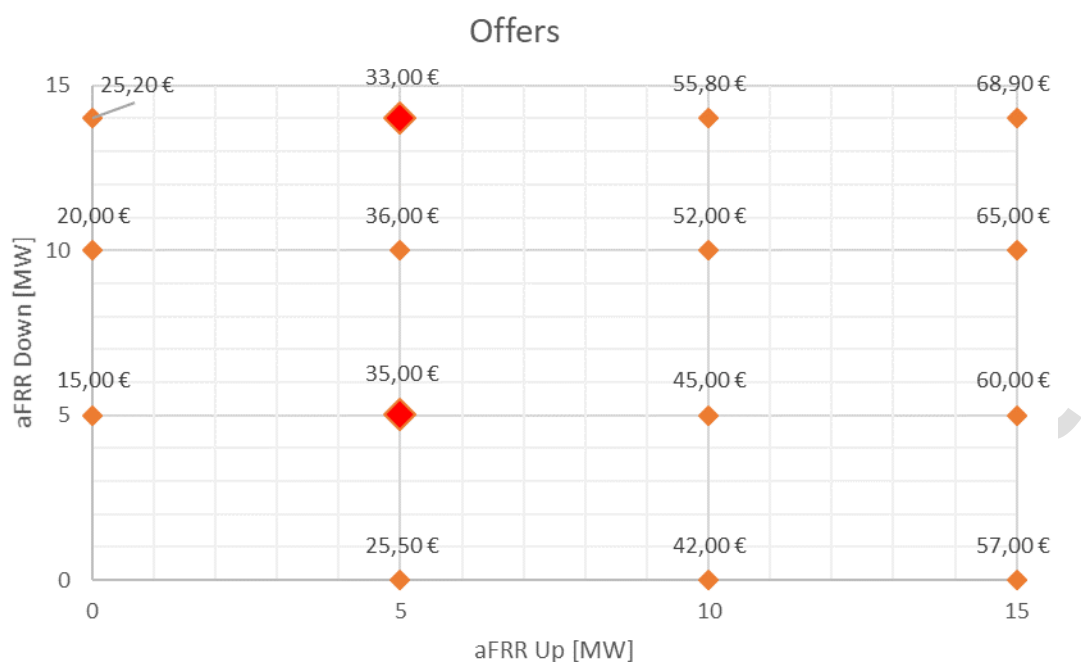
De controle wordt verricht terwijl het volume van één aFRR-Capaciteitsproduct constant wordt gehouden en het volume van het andere aFRR-Capaciteitsproduct varieert.

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

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



Figuur 4 - Biedverplichting voor 'All-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen 3

Specifieke Biedverplichting voor 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

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

7.D GUNNINGSPROCEDURE EN -CRITERIA

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

Stap 1: voorbehandeling

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

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

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

- Voor elke CCTU rangschikt ELIA de 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen volgens stijgende prijs¹². 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, verwijdt 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.

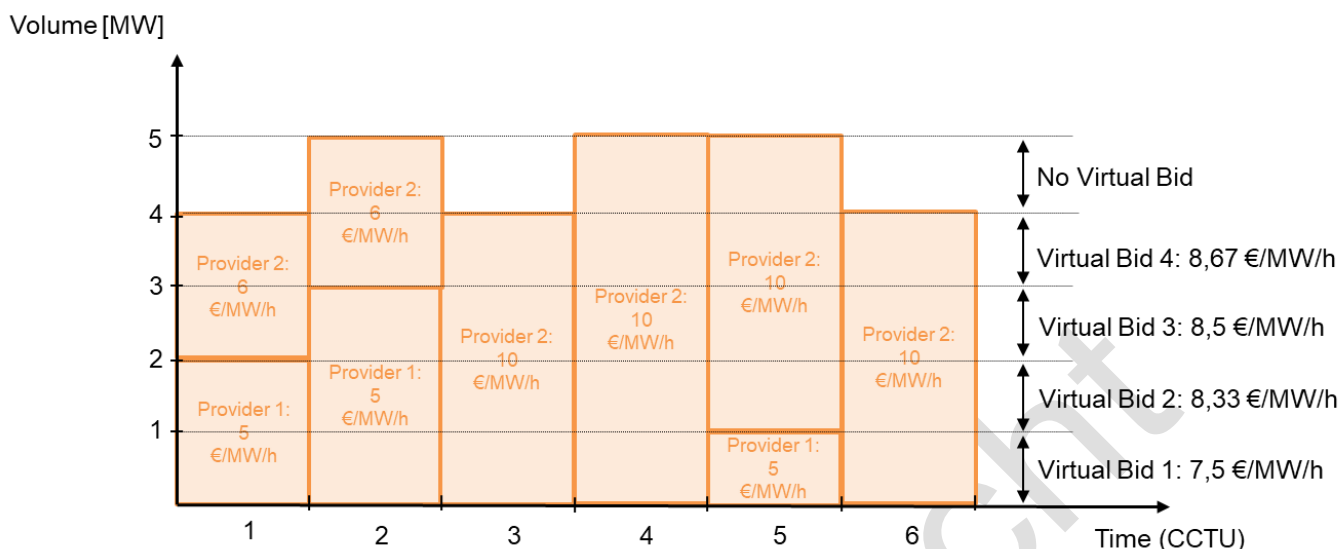
Voorbeeld

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

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

¹² Indien twee 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen tegen dezelfde prijs worden aangeboden, wordt de eerst ingediende 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbieding als eerste gerangschikt.



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

Stap 2: eerste optimalisering van de totale kostprijs

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

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

De outputs van stap 2 zijn:

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

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

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

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

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

$$\max_{\text{oplossingen}} (\text{geselecteerd volume aFRR Up} + \text{geselecteerd volume aFRR Down})$$
2. Toepassing van de oplossing die het aantal geselecteerde partijen¹³ maximaliseert;
3. Toepassing van de oplossing die de gelijke spreiding van het volume over alle geselecteerde partijen maximaliseert;
4. Toepassing van de eerste door de optimalisatietool voorgestelde oplossing.

¹³ Elia gaat ervan uit dat alle virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen in dezelfde richting door dezelfde derde partij worden aangeboden.

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

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

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

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 prijs¹⁴ 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.9.10 en wordt gepubliceerd op de website van ELIA.

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

Stap 4: tweede optimalisering van de totale kostprijs

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

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

De outputs van stap 4 zijn:

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

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

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

¹⁴ Indien twee virtuele aFRR-Capaciteitsbiedingen dezelfde prijs hebben, worden ze gerangschikt op basis van de in de eerste stap van de capaciteitsveiling gedefinieerde chronologische volgorde.

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

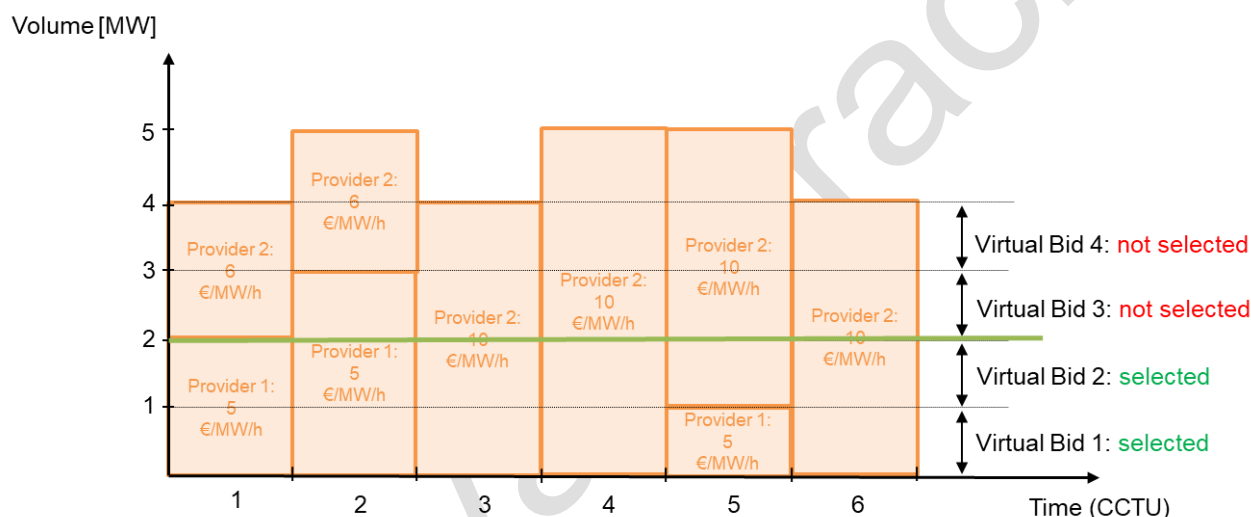
Stap 5: gunning van aFRR-Capaciteitsbiedingen

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

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

Voorbeeld

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



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

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

Provider 1:

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

Provider 2:

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

7.E FALLBACKPROCEDURE

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

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

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

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

De gunningsprocedure en -criteria voor de capaciteitsveiling, zoals beschreven in Bijlage 7.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 prijs¹⁵.
- Op basis van de rangschikking wordt de reeks goedkoopste 'Single-CCTU' aFRR-Capaciteitsbiedingen gegund die het resterende vereiste volume per CCTU dekt.

¹⁵ 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

- De BSP en de Tegenpartij-BSP beschikken over een BSP Contract aFRR dat geldig is op de datum van uitvoering van de betrokken 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.

8.B PROCEDURE VOOR OVERDRACHT VAN VERPLICHTINGEN

- Aanvragen voor Overdracht Van Verplichtingen worden automatisch gecontroleerd door ELIA. ELIA zal uitsluitend Overdrachten Van Verplichtingen met de status 'Aanvaard' geldig achten.
- De Overdracht Van Verplichtingen kan plaatsvinden vanaf de gunning van de capaciteitsveiling tot één uur voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt.
- De BSP (respectievelijk de Tegenpartij-BSP) initieert de aanvraag voor een Overdracht Van Verplichtingen en de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) moet de Overdracht Van Verplichtingen aanvaarden uiterlijk 1 uur voor de aanvang van het eerste kwartier waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt. Als de Tegenpartij-BSP (respectievelijk de BSP) de overdracht dan nog niet heeft aanvaard, wordt de Overdracht Van Verplichtingen niet in aanmerking genomen door ELIA.
- De geactualiseerde aFRR-Verplichting (d.w.z. na de Overdracht Van Verplichtingen) moet voldoen aan de toepasselijke $aFRR_{\max,up}$ of $aFRR_{\max,down}$.
- De Tegenpartij-BSP en de BSP die de aFRR-Verplichting op zich neemt, moeten hun indiening van aFRR-Energiebiedingen actualiseren en wel uiterlijk voor de aFRR Balancing GCT waarvoor de Overdracht Van Verplichtingen geldt, zodat deze de overeengekomen Overdracht Van Verplichtingen weergeeft, en daarbij moet rekening worden gehouden met mogelijke Rode Zones en de gevolgen daarvan.

De te volgen procedures voor de Overdracht Van Verplichtingen en de handleiding voor de tools zijn in meer detail gepubliceerd op de website van ELIA.

BIJLAGE 9. INDIENING VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

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

9.A SPECIFICATIES VOOR AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

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

- Het kwartier waarop de aFRR-Energiebieding van toepassing is;
- Het aangeboden gecontracteerde of niet-gecontracteerde volume voor een enkele richting (opwaarts of neerwaarts), uitgedrukt in MW, overwegend dat:
 - o het minimale aangeboden volume 1 MW is;
 - o de granulariteit van het volume 1 MW is;
 - o het totale aangeboden volume van een aFRR-Energiebieding voor Leveringspunten DP_{PG} lager dan of gelijk aan 50 MW moet zijn.
- De activeringsprijs in €/MWh, overwegend dat:
 - o de prijs tot op 2 decimalen wordt bepaald;
 - o tot aan de eerste verbinding van ELIA met het aFRR Platform:
 - de prijs in de opwaartse richting lager dan of gelijk aan 1000 €/MWh moet zijn;
 - de prijs in de neerwaartse richting hoger dan of gelijk aan -1000 €/MWh moet zijn;
 - o na de eerste verbinding van ELIA met het aFRR Platform¹⁶:
 - de prijs in lijn moet zijn met de regels van de 'Methodology for pricing balancing energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process';
- De lijst met Leveringspunten die in deze aFRR-Energiebieding opgenomen zijn, rekening houdend met het volgende:
 - 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 Een Leveringspunt DP_{PG} dat is opgenomen in een aFRR-Energiebieding voor een bepaald kwartier, kan niet worden opgenomen in een mFRR-Energiebieding of Supporting mFRR Providing Group voor datzelfde kwartier.

¹⁶ Dit omvat ook de in Bijlage 14 beschreven fallbackscenario's.

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

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

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

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

9.B GROEPEREN EN KOPPELEN VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN

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

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

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

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

9.C GROEPEN VAN AFRR-ENERGIEBIEDINGEN COMBINEREN

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

- Een Leveringspunt dat in een aFRR-Energiebieding van een aFRR Providing Group opgenomen is, kan niet worden opgenomen in een aFRR-Energiebieding van een andere aFRR Providing Group. Met andere woorden, een Leveringspunt mag slechts in één aFRR Providing Group worden gebruikt.
- Groepen aFRR-Energiebiedingen voor een Leveringspunt DP_{SU} mogen niet samen in een aFRR Providing Group worden opgenomen indien ze Leveringspunten DP_{SU} van verschillende Technical Facilities omvatten.

- Per kwartier en per richting is de som van de aangeboden volumes aFRR-Energiebiedingen voor Leveringspunten DP_{PG} die deel uitmaken van dezelfde aFRR Providing Group lager dan of gelijk aan 50 MW.

Niet van kracht

9.D OP EEN AFRR-ENERGIEBIEDING VERRICHTE CONTROLES

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

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

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

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

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

9.E TRANSPARANTIE

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

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

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

- $DP_{aFRR}(ts)$, 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". Met andere woorden: $DP_{baseline}$ wordt verzonden 60 seconden vóór de Time Step waarvoor het geldt;
- $DP_{aFRR,supplied}(ts)$, 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 contracting_AS@elia.be.

Niet van kracht

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 5).
 - 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 $SP_{\text{ref}}(ts)$ bij het begin van de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding de aFRR Requested_{bid} van de Time Step 'ts-1' van de gekoppelde aFRR-Energiebieding van het vorige kwartier, begrensd tot het totale aangeboden volume in opwaartse (respectievelijk neerwaartse) richting (punt 3 in Figuur 5):

$$\begin{aligned} & -\text{aangeboden neerwaarts volume} \leq \text{aFRR Requested}_{\text{bid}}(ts - 1) \\ & \leq \text{aangeboden opwaarts volume} \end{aligned}$$
 - Gedurende de Geldigheidsperiode van de aFRR-Energiebieding is de basisreferentiewaarde SP_{ref} de aFRR Requested_{bid} van de Time Step 'ts-1'.
3. ELIA bepaalt de aFRR Requested per aFRR-Energiebieding, aFRR Requested_{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 aFRR Requested_{bid} van de betrokken aFRR-Energiebieding op nul gezet wanneer de gekoppelde aFRR-Energiebieding op 'ts-1' een aFRR Requested_{bid} heeft die niet gelijk is aan nul.

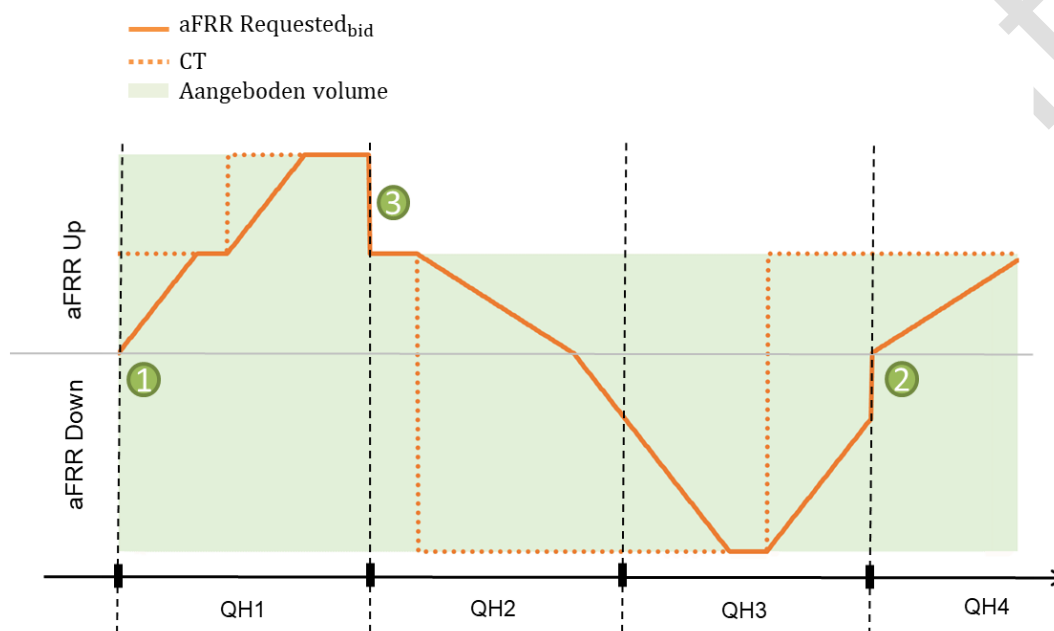
- Als het controledoel $CT(ts)$ groter is dan of gelijk is aan $SP_{ref}(ts)$, is er een ramp-up totdat het controledoel bereikt is:

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

- 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 5 - 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 F. De gegevensuitwisseling wordt door ELIA coherent geacht indien:

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

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

Niet van kracht

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_{SU} gerelateerde aFRR-Energiebiedingen, door een elektronisch bericht te verzenden n overeenstemming met Bijlage 11.C.

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

11.A BEPALING VAN DE AFRR REQUESTED RD

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

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

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

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

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

Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

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

Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

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

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

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

Voor een opwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{\text{bid}}(\text{ts}) = \max \left(\text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts} - 1) - \text{RR} \right)_0$$

Voor een neerwaartse aFRR-Energiebieding:

$$\text{aFRR Requested RD}_{\text{bid}}(\text{ts}) = \min \left(\text{aFRR Requested RD}_{\text{Bid}}(\text{ts} - 1) + \text{RR} \right)_0$$

- 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 contracting_AS@elia.be of bij de contractueel verantwoordelijke die is vermeld in Bijlage 17. ELIA kan de inhoud van deze berichten eenzijdig wijzigen. In dat geval informeert ELIA de BSP daarover met inachtneming van een redelijke termijn, niet minder dan 20 Werkdagen, voor toepassing voordat de wijzigingen van kracht worden.

BIJLAGE 12. BESCHIKBAARHEIDSTEST

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

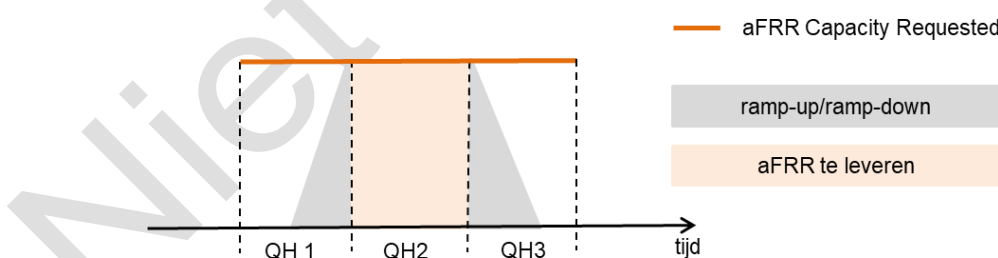
12.A ORGANISATIE VAN DE BESCHIKBAARHEIDSTESTS

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 6, 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_{PG} 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.F;
- de beschikbaarheidstest voor Leveringspunten DP_{SU} wordt uitgevoerd rekening houdende met de bedrijfsmodus¹⁷, 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 6 - aFRR-beschikbaarheidstest

¹⁷ Bijvoorbeeld in het geval dat de bedrijfsmodus de volledige STEG is, zullen alle aFRR-Energiebiedingen die Leveringspunten DP_{SU} 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 verricht minstens één beschikbaarheidstest per jaar.
- 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 wordt de limiet geactualiseerd volgens de door ELIA in haar verslag verstrekte resultaten, zoals bepaald in Art. II.14.10, totdat de BSP 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 "ts₀" waarop ELIA de beschikbaarheidstest heeft opgestart.

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

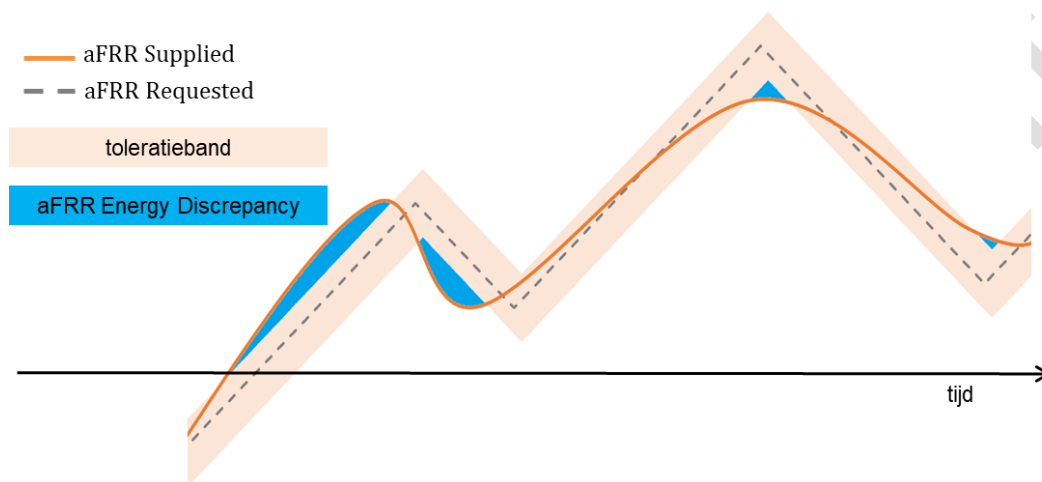
Om een beschikbaarheidstest op te starten, brengt ELIA de BSP met een elektronisch bericht op de hoogte. De technische specificaties van de communicatieprotocollen worden uitvoerig beschreven in het document 'aFRR communication requirements'. Dit document kan worden geraadpleegd op de website van ELIA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

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 7 - aFRR Energy Discrepancy

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

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

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 bij het begin van het kwartier. ELIA identificeert een sprong als volgt:

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

waarbij

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

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

13.B BEPALING VAN DE TOEGESTANE AFWIJKING

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

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

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

13.C BEPALING VAN DE AFRR SUPPLIED

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

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

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

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

BIJLAGE 14. VERGOEDING IN GEVAL VAN FALLBACK

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

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

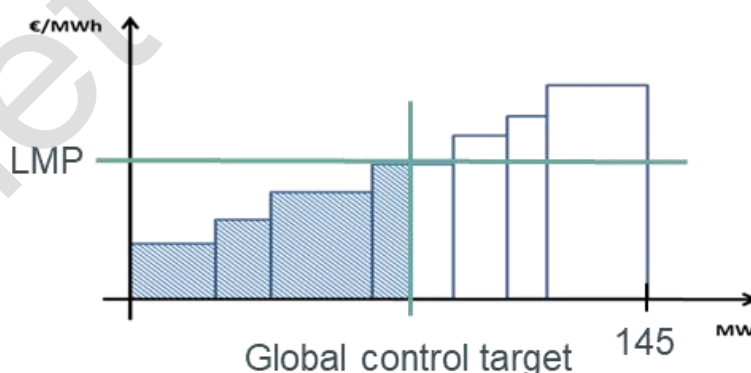
Beide fallbackscenario's worden gedetailleerd beschreven in de Balanceringsregels.

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

Per Time Step wordt slechts één lokale marginale prijs berekend, ofwel de lokale marginale opwaartse prijs, ofwel de lokale marginale neerwaartse prijs. De richting waarvoor de lokale marginale prijs wordt berekend, hangt af van de richting van het globale controledoel¹⁸. In het geval van een positief (negatief) globaal controledoel wordt de lokale marginale opwaartse (neerwaartse) prijs berekend en vervangt hij de opwaartse (neerwaartse) CBMP in Art.II.16.7. In dat geval wordt er geen lokale marginale neerwaartse (opwaartse) prijs berekend en is de neerwaartse (opwaartse) CBMP dus ongeldig¹⁹.

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

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



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

¹⁸ Door de aFRR Controller berekend zoals uiteengezet in de Balanceringsregels.

¹⁹ Met andere woorden, de toepasselijke neerwaartse (opwaartse) prijs in Art. II.16.7 wordt bepaald door de biedprijs.

BIJLAGE 15. PENALITEITEN

15.A PENALITEITEN IN VERBAND MET AFRR MADE AVAILABLE

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

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

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

waarbij:

- All CCTU of Month M
Alle CCTU voor Maand M waarvoor de BSP een positieve aFRR-Verplichting heeft voor het betrokken aFRR-Capaciteitsproduct;
- $\# \text{CCTU}_{\text{non-compliant}}$
Het aantal CCTU waarvoor een penaliteit 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;
- $MW_{\text{not made available}}$
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 $MW_{\text{not made available}}$ te verkrijgen.

Voorbeeld:

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
$MW_{\text{not made available}}$	$= (20+10+30+40)/4 = 100/4 = 25$			

- 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 PENALITEITEN VOOR AFRR MISSING MW

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

$$P_{aFRR \text{ Missing MW}} = \sum_{\text{month } M} \alpha \times aFRR \text{ Missing MW} \times CP_{WA} \times \#CCTU \times \text{hours}_{CCTU}$$

waarbij:

- α : penaliteitsfactor, standaard gelijk aan 0,75; indien de penaliteit een tweede opeenvolgende niet geslaagde beschikbaarheidstest betreft, is α gelijk aan 1,5;
- 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;
- hours_{CCTU} : het aantal uren van een CCTU.

15.C AANPASSING VAN $aFRR_{\text{MAX,UP}}$ EN $aFRR_{\text{MAX,DOWN}}$ BIJ EEN NIET GESLAAGDE BESCHIKBAARHEIDSTEST

Overeenkomstig Art. II.14.8 en II.17.5 past ELIA de $aFRR_{\text{max,up}}$ en/of $aFRR_{\text{max,down}}$ 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:

$$\text{new } aFRR_{\text{max,up}} = aFRR_{\text{max,up}} - \min_{\text{tests up}} (aFRR \text{ Missing MW})$$

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:

$$\text{new aFRR}_{\text{max,down}} = \text{aFRR}_{\text{max,down}} + \min_{\text{tests down}} (\text{aFRR Missing MW})$$

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

15.D PENALITEITEN VOOR ACTIVERINGSCONTROLE

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

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

waarbij:

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

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

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

- de vergoeding de som is van de vergoeding voor de aFRR Awarded, bepaald overeenkomstig Art. II.16.3, en de absolute waarde van de vergoeding voor de aFRR Requested, bepaald overeenkomstig Art. II.16.8:

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

BIJLAGE 16. IMPUTATIESTRUCTUUR

Imputatiecode	Beschrijving
	Vergoeding voor aFRR Awarded
	Vergoeding voor aFRR Requested
	Penaliteiten in verband met de beschikbaarheidscontrole
	Penaliteiten in verband met de activeringsscontrole

Niet van kracht

BIJLAGE 17. CONTACTGEGEVENS

Versie: DD/MM/JJJJ

Voor ELIA:

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

Voor de BSP:

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

Updates van deze lijst moeten via e-mail worden uitgewisseld (ter attentie van zowel de contractueel verantwoordelijke als contracting_AS@elia.be).