

Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht

inwerkingtreding op 01/07/2021¹

Overeenkomstig art. 19bis §2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

¹De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht treden in werking na goedkeuring door de CREG.

1 INLEIDING

Dit document beschrijft de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht door een Flexibility Service Provider die, na consultatie door de transmissienetbeheerder van de marktspelers, dienen te worden goedgekeurd door de CREG, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden zoals bepaald in art. 19bis §2 van de wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”).

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht houden rekening met de laatste versie van beslissing (B) 1677 van de CREG over de uitvoering van art. 19bis, §3 tot 5 van de Elektriciteitswet om de uitvoering van de Energieoverdracht mogelijk te maken.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht doen geen afbreuk aan de aanvullende vereisten uit de toepasselijke gewestelijke regelgeving.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bepalen in het bijzonder:

1. de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;
2. de principes om het kwartieronevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activatie van de vraagflexibiliteit door een Flexibility Service Provider (hierna “FSP”);
3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht;
4. de gefaseerde implementatie van de Energieoverdracht in de verschillende markten.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht maken deel uit van een kader dat bijdraagt tot het bevorderen van de deelname van de vraagzijde aan de markt, zoals ook wordt beoogd door art. 15 van Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie. De eindafnemer die beschikt over flexibiliteit heeft dan ook een centrale rol en wordt omringd door verschillende andere rollen die zijn deelname aan de markt faciliteren.

2 INHOUDSTAFEL

1	INLEIDING.....	2
2	INHOUDSTAFEL	2
3	DEFINITIES	6
4	TOEPASSINGSGEBIED	10
5	FASERING	10
6	INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS	11
7	ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN	11
7.1	Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP	11
7.2	Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier	13
7.3	Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer	13
7.4	Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder	14
7.5	Rollen en verantwoordelijkheden van de beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net.....	15
8	MARKTSITUATIES	15

8.1	Marktsituatie met Energieoverdracht	15
8.2	Marktsituaties zonder Energieoverdracht	16
9	BIJKOMENDE REGELS VOOR DE DEELNAME VAN EEN LEVERINGSPUNT	16
10	REFERENTIECURVE OF BASELINE	17
10.1	Algemeen	17
10.2	Toepasselijke baselines	17
10.2.1	Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	17
10.2.2	Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	17
10.2.3	Toepasselijke baseline in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID	17
10.3	Beschrijving van de bestaande Baseline-methodologieën	18
10.3.1	Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor het activatieverzoek	18
10.3.2	Baseline High X of Y	19
10.3.3	Baseline High X of Y*	20
11	MEETGEGEVENS	22
11.1	Bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume	22
11.2	Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis	22
11.3	Algemene vereisten	23
12	PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERD FLEXIBILITEITSVOLUME	23
12.1	Algemeen	23
12.2	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	23
12.3	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	24
12.4	Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID	24
13	PRINCIPES VOOR HET CORRIGEREN VAN DE EVENWICHTSPERIMETER	25
13.1	Algemene principes voor het corrigeren van de Evenwichtspерimeter	25
13.2	Principes voor het corrigeren van de Evenwichtspерimeter wanneer er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt	25
13.2.1	Correctie van de Evenwichtspерimeter in geval van een BRP _{source} belast met de follow-up van de afname (voor de afname van de verbruiksinstallaties van de site) en van een BRP _{source} belast met de follow-up van de injectie van de lokale productie	25
13.2.2	Correctie van de Evenwichtspерimeter in geval van een BRP _{source} belast met de follow-up van de (netto-)injectie en een BRP _{source} belast met de follow-up van de (netto-)afname	25

14	NOTIFICATIE	27
14.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP	27
14.1.1	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	27
14.1.2	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden	27
14.1.3	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID	27
14.2	Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder	27
14.2.1	Notificaties aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	27
14.2.2	Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden	27
14.2.3	Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID vanuit Leveringspunten DP _{PG}	28
14.3	Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP _{source}	28
14.4	Verlenging of stopzetting van de activatieperiode	30
15	PENALITEITEN	30
15.1	Specifieke penaltiteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG}	30
15.2	Penaltiteiten voor Strategic Demand Reserve	30
15.3	Penaltiteiten voor een Contract met valorisatie van de afwijking	30
15.4	Penaltiteiten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID	31
15.5	Penaltiteiten voor de gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID en aan een mFRR- of aFRR-energiebieding	31
15.6	Principes voor de toewijzing van het door een Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume aan verschillende mFRR-energiebiedingen in geval van een gelijktijdige deelname van dat Leveringspunt aan twee onderscheiden mFRR-energiebiedingen, met het oog op de toepassing van penaltiteiten voor de controle van de activatie van de mFRR	31
16	PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE	32
16.1	Vertrouwelijkheid	32
16.2	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening	32
16.3	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP	32

16.4	Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier	33
16.5	Monitoring van de gegevensuitwisseling.....	33
BIJLAGE 1:	Voorbeeld van gelijktijdige activatie van een Leveringspunt voor twee afzonderlijke producten.....	34
BIJLAGE 2:	Voorbeeld van perimetercorrectie van de BRP _{source} ingeval verschillende BRP's _{source} actief zijn op een Toegangspunt	36

3 DEFINITIES

De begrippen gedefinieerd in de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “Elektriciteitswet”) en het Koninklijk Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “Federaal Technisch Reglement”) zijn van toepassing op dit document, behalve indien ze hieronder meer in detail worden aangevuld voor de behoeften van dit document. Ook de definities van het contract van evenwichtsverantwoordelijke (het “BRP-contract”) en van de werkingsregels voor de strategische reserve² zijn van toepassing wanneer ze niet opgenomen zijn in de Elektriciteitswet, in het Federaal Technisch Reglement of in dit document.

Volgende definities worden in het kader van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht gedefinieerd:

“aFRR-energiebieding”: een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), door de BSP voorgelegd aan de transmissienetbeheerder voor de activatie van aFRR-balanceringsenergie tijdens een gegeven kwartier.

“Automatische Frequentieherstelreserve” of **“aFRR”**: Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Europese Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, die automatisch kan worden geactiveerd.

“Balanceringsdienst”: zoals gedefinieerd in art. 2(3) van Verordening (EU) 2017/2195 van de Europese Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtlijnen voor elektriciteitsbalancing.

“Besteld Flexibiliteitsvolume”: het door de transmissienetbeheerder aan de FSP gevraagde energievolume in het kader van de levering van een Balanceringsdienst of een dienst voor strategische reserve, of het door de BRP_{FSP} aan de FSP gevraagde volume in het kader van een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

“Bidding Zone”: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

“BRP_{FSP}” of **“Evenwichtsverantwoordelijke verbonden aan de Flexibility Service Provider”**: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

“BRP_{source}”: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

“BSP Contract mFRR”: het contract gesloten tussen ELIA en de aanbieders van balanceringsdiensten voor de Frequentieherstelreserve met manuele activatie.

“BSP Contract aFRR”: het contract gesloten tussen ELIA en de aanbieders van balanceringsdiensten voor de Automatische Frequentieherstelreserve.

“CIPU-contract”: het met ELIA gesloten contract voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden, of elk ander (geheel van) gereguleerd(e) contract(en) bedoeld ter vervanging van het CIPU-contract, conform de bepalingen van artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.

²Overeenkomstig artikel 7septies van de Elektriciteitswet. De werkingsregels voor strategische reserve kunnen geraadpleegd worden op de website van ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/adequacy/strategische-reserve>

“Contract met valorisatie van de afwijking” of “Pass-through-contract”: contract waarmee een eindafnemer zijn verwacht programma nomineert voor de reële tijd (meestal in day-ahead) en waarmee het verschil tussen zijn nominatie en reël programma wordt gefactureerd/terugbetaald door zijn elektriciteitsleverancier aan een overeengekomen tarief dat enkel gebaseerd is op het onevenwichtstarief³, zoals beschreven in de laatste versie van beslissing (B)1677 van de CREG.

“CREG”: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, dus de Belgische federale regulator.

“Effectieve Levering”: zoals gedefinieerd in sectie 7.2.2. van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“ELIA”: de beheerder van het transmissienet en het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet voor het hoogspannings- en ultrahoogspanningsnet in België conform de geldende wetgeving⁴.

“ELIA-net”: het elektriciteitsnet waarvoor ELIA als netbeheerder is aangewezen. Dit omvat het transmissienet en het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet en het plaatselijk vervoernet waarvoor ELIA werd aangewezen als netbeheerder.

“Energieoverdracht”: zoals gedefinieerd in art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet.

“Europese Netcode DCC”: Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers.

“Evenwichtspereimeter”: zoals gedefinieerd in art. 1 van het BRP-contract.

“Flexibiliteitsdienst”: in het kader van deze regels betreft dit een Balanceringsdienst voor de levering van mFRR of aFRR, een SDR-dienst of een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

“Flexibiliteitsdienst DA/ID”: de door een FSP geleverde dienst en uitgevoerde taak bestaande uit het activeren van Leveringspunten DP_{PG} gelegen in de perimetre van een BRP_{source} om een energievolume te leveren in het kader van uitgevoerde energie-uitwisselingen op de day-aheadmarkten en de intradaymarkten voor elektriciteit, met inbegrip van de over-the-counter uitwisselingen, door de aan de FSP verbonden BRP_{FSP}.

“Flexibility Service Provider” of “FSP”⁵: dit is de aanbieder van flexibiliteitsdiensten zoals gedefinieerd in art. 2, 64° van de Elektriciteitswet.

“Frequentieherstelreserve met manuele activatie” of “mFRR”: Frequentieherstelreserve (FRR) zoals gedefinieerd in Verordening (EU) 2017/1485 van de Europese Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling

³Een contract waarin het verschil tussen de nominatie en het reël programma wordt gefactureerd/terugbetaald aan een tarief dat volledig of gedeeltelijk gebaseerd is op een andere marktprijs en niet op het onevenwichtstarief (zoals bijvoorbeeld de prijs van de day-ahead markt) wordt niet beschouwd als een contract met valorisatie van de afwijking.

⁴ Artikel 10 van de wet van 9 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt; artikel 4.1.1. van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid; artikel 4 van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt; artikel 3 van de verordening van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

⁵ Indien de FSP Balanceringsdiensten aanbiedt, neemt deze de rol van Balancing Service Provider op zich zoals gedefinieerd in art. 2 van de Europese richtlijnen voor de balancering van elektriciteit.

van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, die manueel kan worden geactiveerd.

“FSP Contract DA/ID”: het tussen ELIA en de FSP gesloten contract voor de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

“FSP-eindafnemer-Verklaring”⁶: de gemeenschappelijke verklaring opgesteld door de FSP en de eindafnemer zoals overgedragen aan de transmissienetbeheerder, bevattende het bewijs van de overeenkomst tussen de FSP en de eindafnemer voor de levering van vraagflexibiliteit op een specifiek Leveringspunt.

“Geleverd Flexibiliteitsvolume”: het volume aan flexibiliteit dat daadwerkelijk door de FSP geleverd wordt op een bepaald Leveringspunt, berekend zoals beschreven in sectie 12.

“Gesloten Net” of “Closed Distribution System” of “CDS”: zoals gedefinieerd in de Europese Netcode DCC; deze definitie verwijst, zonder onderscheid, naar zowel het gesloten industriële net zoals bedoeld in de Elektriciteitswet (voor de toepassing van dit contract en tenzij anders bepaald, wordt het tractienet spoor gelijkgesteld met het industrieel gesloten net), het gesloten distributienet zoals bedoeld in het Vlaamse energiedecreet van 8 mei 2009, als het gesloten beroepsnet zoals bedoeld in het Waals decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt.

“Hoofdmeter”: een (groep van) meter(s), zoals gedefinieerd in artikel 2 § 1, 5° van het Federaal Technisch Reglement en de toepasselijke gewestelijke regelgeving, verbonden met het Toegangspunt, zoals bepaald door de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet (voor het ELIA-net) of de distributienetbeheerder⁷ (voor het publieke distributienet) en geïnstalleerd door de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet (voor het ELIA-net) of door de distributienetbeheerder (voor het publieke distributienet).

“Leveringspunt”: een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker waar een Balanceringsdienst, een dienst voor strategische reserve of een Flexibiliteitsdienst DA/ID wordt geleverd. Dit punt is verbonden met een of meer telling(en) of meting(en)⁸, volgens de bepalingen van de van toepassing zijnde contracten, die de transmissienetbeheerder in staat stelt om de levering van de Flexibiliteitsdienst te controleren en/of te evalueren.

“Leveringspunt DP_{PG}” of “DP_{PG}”: Leveringspunt waarvoor ELIA geen dagprogramma ontvangt (in MW) en dat gegroepeerd kan worden in een of meer Providing Groups wanneer het wordt aangeboden in het kader van aFRR-energiebiedingen, in het kader van mFRR-energiebiedingen, in de vorm van een SDR-eenheid, of in het kader van een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

“mFRR-energiebieding”: een combinatie van een volume (in MW) en een prijs (in €/MWh), door de BSP voorgelegd aan de transmissienetbeheerder voor de activatie van mFRR-balanceringsenergie tijdens een gegeven kwartier.

⁶Ook “FSP-Grid user declaration” genoemd.

⁷Verder in dit document ook DNB genoemd.

⁸Een telling is de registratie gedurende een bepaalde tijdsperiode van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die is geïnjecteerd of afgenomen op het moment van de telling. Tellingen over een periode van 15' worden gebruikt voor de afwikkeling ('settlement') van de mFRR-dienst en de SDR, de Flexibiliteitsdienst DA/ID of het onevenwicht van de BRP. Een meting is de registratie van een fysieke waarde op een gegeven ogenblik. Metingen worden gebruikt voor de afwikkeling van ondersteunende diensten, zoals FCR of aFRR.

“Netgebruiker”: Zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 57°, van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op het ELIA-Net of het Publiek Distributienet; of zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 58°, van het Federaal Technisch Reglement voor een Netgebruiker die is aangesloten op een CDS;

“Opt-out-akkoord”: akkoord op grond waarvan de FSP, de BRP_{FSP}, de BRP('s)_{source} en de elektriciteitsleverancier(s) van een Leveringspunt gezamenlijk overeenkomen om deel te nemen aan een Opt-out-regime.

“Opt-out-regime”: een marktsituatie zonder Energieoverdracht⁹, van toepassing indien de BRP_{source}, de BRP_{FSP}, de leverancier en de FSP deel uitmaken van dezelfde entiteit of een Opt-out-akkoord hebben gesloten, zoals beschreven in sectie 8.2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.¹⁰

“Pass-through-regime”: een marktsituatie zonder Energieoverdracht die automatisch van toepassing is voor elk Leveringspunt van een eindafnemer die met zijn leverancier een Contract met valorisatie van de afwijking heeft, zoals beschreven in sectie 8.2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

“Providing Group”: een subset van Leveringspunten die deel uitmaken van de portefeuille van de FSP.

“Referentiecurve” of “Baseline”: het vermogen op kwartierbasis, op basis waarvan het energievolume dat de eindafnemer zou hebben afgenomen indien er geen activatie van de vraagflexibiliteit zou hebben plaatsgevonden wordt geëvalueerd.

“Referentieprij voor de Belgische Bidding Zone”: de day-ahead referentieprij voor de Belgische Bidding Zone¹¹, door ELIA berekend voor elk uur van een dag D als het volumegegewogen gemiddelde van de day-ahead-prijzen van de Belgische NEMO's voor die dag D, zoals gedefinieerd in het Multiple NEMO Arrangement for the Belgian Bidding Zone.¹²

“SDR” of “Strategic Demand Reserve”: zoals gedefinieerd in sectie 2 van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“SDR-contract”: het contract gesloten tussen ELIA en de aanbidders van SDR-diensten.

“SDR-dienst”: de Levering van SDR aan de transmissienetbeheerder.

“SDR-eenheid”: zoals gedefinieerd in sectie 2 van de werkingsregels voor de strategische reserve.

“Submeter”: ofwel een meter, zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 5° van het Federaal Technisch Reglement en de toepasselijke gewestelijke regelgeving, achterliggend aan¹³ de Hoofdmeter, ofwel een wiskundige vergelijking tussen de meetwaarden van een of meer meters achterliggend aan de Hoofdmeter en/of de Hoofdmeter.

⁹ Een marktsituatie zonder Energieoverdracht wordt ook een uitzondering op een marktsituatie met Energieoverdracht genoemd.

¹⁰ Indien het Opt-out-regime van toepassing is, moeten de processen van Energieoverdracht en de overdrachten van desbetreffende gegevens voor de financiële compensatie niet worden toegepast conform de beslissing van de CREG, conform artikel 19bis, §3 tot 5 van de Elektriciteitswet van 29 april 1999.

¹¹ De Dagreferentieprij voor de Belgische Bidding Zone kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/grid-data/transmissie/day-ahead-referentieprij>.

¹² De Multiple NEMO Arrangement for the Belgian Bidding Zone kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/grid-data/transmission/belgian-bidding-zone/2016_12_22-mna-proposal---en.pdf

¹³ Gezien van het ELIA-net.

“Toegangspunt”: zoals gedefinieerd in artikel 2, §1, 29° van het Federaal Technisch Reglement in geval van toegang tot het transmissienet. In geval van toegang tot een ander ELIA-net dan het transmissienet, een publiek distributienet of een CDS: een punt gekenmerkt door een fysieke plaats en een spanningsniveau waarvoor een toegang tot een ander ELIA-net dan het transmissienet, een publiek distributienet of een CDS wordt toegewezen om vermogen te injecteren of af te nemen, vanuit een elektriciteitsproductie-eenheid, een verbruiksinstallatie of een asynchroon opslagpark dat op dat net is aangesloten.

“Werkdagen”: de werkdagen in de banksector in België.

4 TOEPASSINGSGEBIED

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht zijn van toepassing:

1. op het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) via Leveringspunten DP_{PG};
2. op de markt van strategische reserve geleverd door SDR-eenheden;
3. op het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR) via Leveringspunten DP_{PG};
4. op de day-aheadmarkten en de intradaymarkten via Leveringspunten DP_{PG}.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht beschrijven enerzijds de marktsituaties met Energieoverdracht (zoals beschreven in sectie 8.1) en anderzijds de marktsituaties zonder Energieoverdracht (zoals beschreven in sectie 8.2):

- De marktsituaties met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, kunnen van toepassing zijn op de marktsegmenten zoals vermeld in punt 1., 2. en 4. van de eerste paragraaf van deze sectie.
- De marktsituaties zonder Energieoverdracht, i.e. het “Opt-out-regime” en het “Pass-through-regime” zoals beschreven in sectie 8.2, kunnen van toepassing zijn op alle marktsegmenten zoals genoemd in de eerste paragraaf van deze sectie (punten 1. tot 4.).

Marktsituaties met Energieoverdracht zijn verder enkel van toepassing op Leveringspunten op hoog- of middenspanning (Leveringspunten op laagspanning zijn momenteel uitgesloten) waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is. Deze berekening zal jaarlijks onder de verantwoordelijkheid van de transmissienetbeheerder gebeuren op basis van kwartiermeetgegevens verzameld op het Leveringspunt, zoals beschreven in sectie 11.2. Marktsituaties zonder Energieoverdracht zijn van toepassing op alle types van Leveringspunten.

5 FASERING

Zoals bepaald in art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet dienen de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht de gefaseerde implementatie van Energieoverdracht in de day-aheadmarkt, de intradaymarkt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartieronevenwichten – met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling – te bevatten.

De gefaseerde implementatie van Energieoverdracht wordt voorafgegaan door specifieke haalbaarheidsstudies die de transmissienetbeheerder per marktsegment zal verrichten. De onderstaande tabel toont per marktsegment de datum van de haalbaarheidsstudie en de datum van de inwerkingtreding van de Energieoverdracht. De datums van inwerkingtreding voor de marktsegmenten waarvoor nog geen haalbaarheidsstudie uitgevoerd is, kunnen worden gewijzigd volgens de conclusies van de betreffende

(technische en economische) haalbaarheidsstudie, en onder het voorbehoud dat de haalbaarheidsstudie de mogelijkheid om de Energieoverdracht uit te voeren bevestigt.

Haalbaarheidsstudie	Inwerkingtreding van de ToE	Markt(segment)
n.v.t.	01/06/2018	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) – Energiebiedingen niet-gecontracteerde mFRR
n.v.t.	1/12/2018	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met manuele activatie (mFRR) – Energiebiedingen gecontracteerde mFRR
2016 ¹⁴ + 2018	1/11/2019	Strategische reservemarkt
Herbeoordeling in 2021 ¹⁵	Datum te bepalen na afloop van de herbeoordeling	Marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie (aFRR)
2019	1/04/2021	Day-ahead- en intradaymarkt

6 INWERKINGTREDING EN GELDIGHEIDSDUUR VAN DE HUIDIGE REGELS

Deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht treden in werking voor onbepaalde duur na raadpleging van de marktspelers en na goedkeuring door de CREG, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden. Na de goedkeuring treden deze Regels in werking op dezelfde datum als de voor de introductie van de ToE en DA/ID gewijzigde T&C BRP, en ten vroegste op 1 april 2021. De precieze datum van de inwerkingtreding zal door ELIA worden bepaald na raadpleging van de CREG en zal ten minste drie weken vooraf worden gepubliceerd.

De Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht worden, na goedkeuring door de CREG, gepubliceerd op de website van de transmissienetbeheerder.

7 ROLLEN EN VERANTWOORDELIJKHEDEN

7.1 Rollen en verantwoordelijkheden van de FSP

- De FSP heeft een geldig BRP-contract met de transmissienetbeheerder of is geassocieerd met een BRP, de zgn. BRP_{FSP}, die een geldig BRP-contract met de transmissienetbeheerder heeft. In dat laatste geval communiceert de FSP de identiteit van zijn BRP_{FSP} aan de transmissienetbeheerder.
- De FSP sluit een contract met de transmissienetbeheerder voor de levering van een Flexibiliteitsdienst met een of meer Leveringspunten. Voor de Balanceringsdiensten betreft dit het BSP Contract mFRR en het BSP Contract aFRR. Voor de SDR-dienst betreft dit het SDR-contract. Voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID betreft dit het FSP Contract DA/ID. Dit FSP Contract DA/ID wordt door de transmissienetbeheerder na raadpleging van de marktspelers ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG.

¹⁴Vorbereidende studie voor de implementatie van de Energieoverdracht uitgevoerd in 2016 in het kader van de stimulans overgelaten aan het eigen inzicht van de CREG zoals bedoeld in artikel 27 van de Tariefmethodologie.

¹⁵Uiterlijk een jaar na de inwerkingtreding van de Opt-out- en Pass-through-regimes voor het marktsegment van de Frequentieherstelreserve met automatische activatie aFRR zal ELIA een nieuwe beoordeling maken en een aanbeveling doen.

- De FSP is verantwoordelijk voor het leveren van de energie conform het Bestelde flexibiliteitsvolume. Het sluiten door de FSP van een contract met de transmissienetbeheerder voor de levering van een Flexibiliteitsdienst met een of meer Leveringspunten maakt de FSP noch de BRP_{FSP} tot BRP_{source} voor dat Leveringspunt, zelfs niet tijdens de activatieperiode van de betreffende Leveringspunten.
- De FSP dient voor alle Leveringspunten een FSP-eindafnemer-Verklaring over te maken aan de transmissienetbeheerder. Deze verklaring bevat minstens volgende elementen:
 - het mandaat van de eindafnemer aan de FSP om op het Leveringspunt een bepaalde hoeveelheid vraagflexibiliteit te leveren die in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst kan worden geactiveerd;
 - de bevestiging dat de meetgegevens mogen worden gedeeld met de FSP en de transmissienetbeheerder;
 - de verklaring van het maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan vraagflexibiliteit op het beschouwde Leveringspunt dat de FSP kan activeren in het kader van de levering van iedere Flexibiliteitsdienst.
- Voor marktsituaties met Energieoverdracht¹⁶ verstrekt de FSP de verklaring dat er een akkoord werd bereikt tussen de FSP en de leverancier omtrent de financiële voorwaarden of, bij gebrek aan een dergelijk akkoord, dat de Commissie heeft beslist om de formule voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals bepaald door de Commissie in uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.
- Voorafgaand aan een activatie van vraagflexibiliteit dient de FSP te garanderen dat aan de volgende vereisten is voldaan om de uitwisseling van gegevens te faciliteren zoals bepaald in artikel 16 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht:
 - Alle leveringspunten moeten voldoen aan de deelnamevoorwaarden zoals bepaald in het contract voor de levering van de betreffende Flexibiliteitsdienst.
 - Het contractuele regime tussen de eindklant en zijn leverancier is eenduidig gekend in het geval van een Contract met valorisatie van de afwijking.
 - De nodige informatie is beschikbaar.
 - Voor zijn Leveringspunten gelegen op het distributienet levert de FSP een kopie van zijn FSP-DNB¹⁷-contract aan de transmissienetbeheerder.
- De FSP brengt, ongeacht het type flexibiliteit en de contractuele vorm, de transmissienetbeheerder zo spoedig mogelijk op de hoogte van de kenmerken van elke activatie (volume, gebruikte Leveringspunten, begin en einde van de activatieperiode) zoals beschreven in sectie 14.2.

¹⁶Zoals beschreven in sectie 8.1.

¹⁷ Het FSP-DNB-contract voorziet onder andere dat de FSP informatie aan de DNB meedeelt met betrekking tot die Leveringspunten in de portefeuille van de FSP die gelegen zijn op zijn distributienet. Voor de Leveringspunten gelegen op het ELIA-net (zijnde het transmissienet, het plaatselijk transmissienet, het gewestelijk transmissienet of het plaatselijk vervoernet), wordt deze informatie per Leveringspunt gedeeld via het contract voor de levering van Flexibiliteitsdiensten overeengekomen tussen de FSP en de transmissienetbeheerder.

- De FSP verbindt zich ertoe om, bij een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1, een financiële compensatieregeling te treffen met de leverancier van het betrokken Leveringspunt. Bij gebrek aan een akkoord m.b.t. de financiële compensatieregeling past de CREG, in lijn met art. 19bis §3 en §4 van de Elektriciteitswet, de formule(s) voor het bepalen van de standaardoverdrachtprijs toe op de overgedragen energie tussen de FSP en de leverancier. De modaliteiten daartoe worden beschreven in het document opgesteld door de CREG ter uitvoering van art. 19bis §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De FSP verbindt zich ertoe een bankgarantie in te stellen conform de bepalingen van de laatste versie van beslissing (B)1677 van de CREG en in het bijzonder hoofdstuk IV en de bijbehorende artikelen die van toepassing zijn op een marktsituatie met Energieoverdracht.

7.2 Rollen en verantwoordelijkheden van de leverancier

- In het geval van een marktsituatie met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1 verbindt de leverancier zich ertoe een financiële compensatieregeling te treffen met de FSP van het betrokken Leveringspunt. Hiertoe verklaart de leverancier dat hij met laatstgenoemde een akkoord heeft bereikt betreffende de financiële voorwaarden of, bij gebrek aan een dergelijke overeenkomst, de beslissing overmaakt van de CREG om de standaardoverdrachtprijs toe te passen, zoals vastgesteld door de CREG op grond van art. 19bis, §3-5 van de Elektriciteitswet.
- De leverancier deelt het bestaan van een of meer Contracten tot valorisatie van de afwijking mee aan de transmissienetbeheerder, door middel van een gemeenschappelijke verklaring die als bijlage is gehecht aan het contract tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier¹⁸, medeondertkend door de leverancier en elke eindafnemer met een Contract met valorisatie van de afwijking, met vermelding van de begin- en einddatum(s) en de betrokken Leveringspunten. Wanneer de leverancier het bestaan van een dergelijk contract tussen hem en zijn eindafnemer weigert mee te delen (en de eindafnemer het tegendeel volhoudt), is sectie 15.3 van toepassing.

7.3 Rollen en verantwoordelijkheden van de eindafnemer

- De eindafnemer bevestigt, via de FSP-eindafnemer-Verklaring, zoals bedoeld in sectie 7.1 en door de FSP geleverd aan de transmissienetbeheerder, dat hij een akkoord heeft met de FSP voor de levering van flexibiliteit op zijn Leveringspunt. In het bijzonder:
 - geeft de eindafnemer zijn mandaat aan de FSP voor de levering aan het Leveringspunt van een bepaalde hoeveelheid te activeren vraagflexibiliteit;
 - bevestigt de eindafnemer dat de kwartiermeetgegevens kunnen worden meegedeeld aan de FSP en de transmissienetbeheerder;
 - deelt de eindafnemer het maximale opwaartse en/of neerwaartse vermogen in vraagflexibiliteit mee op het betrokken Leveringspunt dat de FSP voor iedere Flexibiliteitsdienst kan activeren.
- De eindafnemer verbindt zich ertoe het bestaan en de begin- en einddatum van een Contract met valorisatie van de afwijking op zijn Leveringspunt mee te delen via een gemeenschappelijke verklaring met zijn leverancier, zoals bedoeld in sectie 7.2 en als bijlage toegevoegd aan het contract tussen de

¹⁸Het betreft het "contract ELIA-Supplier" dat kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht>

transmissienetbeheerder en de leverancier¹⁹. Wanneer de eindafnemer het bestaan van een dergelijk contract tussen hem en zijn leverancier weigert mee te delen, stelt hij zichzelf bloot aan de penaltiteiten die bepaald zijn in sectie 15.3.

7.4 Rollen en verantwoordelijkheden van de transmissienetbeheerder

In overeenstemming met art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet stelt de transmissienetbeheerder, na overleg met marktpartijen, de Regels voor Energieoverdracht voor. Het voorstel van de transmissienetbeheerder is onderworpen aan de goedkeuring van de CREG. De Regels voor Energieoverdracht bepalen met name:

1. de principes voor de bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume;
2. de principes om het kwartieronevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activatie van de vraagflexibiliteit door een FSP;
3. de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de Energieoverdracht.

Onverminderd art. 19ter §2 van de Elektriciteitswet is de transmissienetbeheerder verantwoordelijk voor het beheer van flexibiliteitsgegevens met betrekking tot de valorisatie van de flexibiliteit van de vraag die een Energieoverdracht met zich meebrengt zoals bedoeld in art. 19bis van de Elektriciteitswet. Daartoe is hij verantwoordelijk voor de volgende taken:

1. de noodzakelijke informatie voor de berekening van het volume aan vraagflexibiliteit met een Energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;
2. de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de CREG op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de geactiveerde volumes aan vraagflexibiliteit met een Energieoverdracht.

In overeenstemming met de beslissing (B)1677 van de CREG is de transmissienetbeheerder verantwoordelijk voor de berekening, controle en opvolging van de bankgarantie.

Verder staat de transmissienetbeheerder in voor:

- Het opstellen van een concordantietabel die de lijst van de Leveringspunten bevat met de bijbehorende informatie zoals BRP_{source}, leverancier, FSP, BRP_{FSP}, eindafnemer alsook detailinformatie m.b.t. het Leveringspunt (locatie, maximaal vermogen dat de FSP voor iedere Flexibiliteitsdienst kan activeren enz.). Deze concordantietabel waarin de leveranciers voor een specifiek Leveringspunt worden vermeld, is gebaseerd op de informatie van het betrokken Toegangspunt in het toegangscontract.
- De jaarlijkse verificatie van de netto-afname van de Leveringspunten die door de FSP gebruikt worden voor de activatie van vraagflexibiliteit, zoals beschreven in sectie 11.2. Daartoe wordt de gemiddelde netto-afname van ieder Leveringspunt opgenomen in de concordantietabel berekend op jaarlijkse basis in februari. Indien uit de jaarlijkse verificatie blijkt dat een Leveringspunt niet langer een positief gemiddelde netto-afname op jaarlijkse basis vertoont, komt het Leveringspunt niet langer in aanmerking voor toepassing van de Energieoverdracht vanaf 1 april die daarop volgt. Bijgevolg loopt de periode waarvoor een Leveringspunt wel of niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht van 1 april van het jaar X tot 31 maart van het jaar X+1.

¹⁹Het betreft het "contract ELIA-Supplier" dat kan worden geraadpleegd op de website van ELIA via de volgende link: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht>

- De communicatie van de volumes aan flexibiliteit met inachtneming van de principes voor gegevensuitwisseling zoals beschreven in sectie 16.

7.5 Rollen en verantwoordelijkheden van de beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net

- De beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net dient alle relevante contractuele informatie, nodig voor het afhandelen van de Energieoverdracht, ter beschikking te stellen aan de transmissienetbeheerder, onder andere de BRP's en leveranciers actief op een Leveringspunt gelegen binnen het Gesloten Net.
- De beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net met een spanningsniveau van meer dan 70 kV komt overeen met de transmissienetbeheerder hoe de uitwisseling van meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.
- De beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net met een spanningsniveau van minder dan of gelijk aan 70 kV komt overeen met de bevoegde regionale autoriteiten, die instaan voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens en van de meetgegevens en submeetgegevens van zijn eindafnemers, hoe de uitwisseling van de informatie op een zo efficiënt mogelijke wijze kan plaatsvinden.

8 MARKTSITUATIES

Bij een activatie van vraagflexibiliteit kunnen er zich, afhankelijk van de rollen die de betrokken marktpartijen opnemen, twee types voordoen:

- Marktsituaties met Energieoverdracht, zoals beschreven in sectie 8.1;
- Uitzonderingen, zoals beschreven in sectie 8.2.

De marktsituatie bepaalt hoe de afhandeling van de Energieoverdracht gebeurt.

8.1 Marktsituatie met Energieoverdracht

Een marktsituatie met Energieoverdracht doet zich voor indien:

1. de BRP_{FSP} verschilt van de BRP_{SOURCE} die op het Leveringspunt actief is of van ten minste een van de BRP'_{SOURCE} die op het Leveringspunt actief zijn; en/of
2. de FSP verschillend is van de leverancier.

In dat geval, en tenzij een van de in art. 8.2 beschreven uitzonderingen van toepassing is, geldt de volgende regeling met betrekking tot de Energieoverdracht:

- berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume zoals beschreven in sectie 12;
- correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{SOURCE} , om het effect van de activatie op zijn Evenwichtsperimeter te neutraliseren, en correctie van de perimeter van de BRP_{FSP} , zodat hij de evenwichtsverantwoordelijkheid opneemt voor de activatie, zoals beschreven in sectie 13;
- gegevensuitwisseling ter facilitering van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier zoals beschreven in sectie 16.3 en 16.4;
- toepassing van de overeenkomstige regels en penaltiteiten, zoals beschreven in sectie 15.

8.2 Marktsituaties zonder Energieoverdracht

Op de marktsituatie met Energieoverdracht zijn twee uitzonderingen mogelijk:

1. Opt-out-regime: het betreft een marktsituatie zonder Energieoverdracht die van toepassing is indien eenzelfde marktspeler tegelijk FSP, leverancier, BRP_{FSP} en BRP_{source} is (in dit geval spreken we van een impliciet Opt-out-regime) of indien de FSP, de leverancier en hun respectieve BRP (BRP_{FSP} en BRP_{source}) een Opt-out-akkoord hebben gesloten waarin zij samen overeenkomen om deel te nemen aan een Opt-out-regime en afzien van de toepassing van de Energieoverdracht (in dit geval spreken we van een expliciet Opt-out-regime)²⁰. Een dergelijk Opt-out-akkoord is van toepassing op ofwel alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles met gemiddelde netto-injectie op jaarbasis die niet door een Contract met valorisatie van de afwijking worden gedekt, ofwel alle gemeenschappelijke Leveringspunten van hun portefeuilles die niet door een Contract met valorisatie van de afwijking worden gedekt. Het bewijs van een dergelijk akkoord wordt door de FSP meegedeeld aan de transmissienetbeheerder.
2. Pass-through-regime: het betreft een marktsituatie zonder Energieoverdracht die automatisch van toepassing is op elk Leveringspunt van een eindafnemer die voor dat punt een Contract met valorisatie van de afwijking heeft gesloten met zijn leverancier(s). Het bestaan van een dergelijk contract moet worden meegedeeld volgens de procedure zoals bedoeld in sectie 7.2 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht.

De volgende regels zijn van toepassing op marktsituaties zonder Energieoverdracht:

- geen correctie van de Evenwichtspereimeter van de BRP_{source};
- correctie van de Evenwichtspereimeter van de BRP_{FSP} alleen met het Besteld Flexibiliteitsvolume in het geval van de activatie van een mFRR- of aFRR-energiebieding of in geval van de activatie van SDR, en geen correctie van de perimeeter van de BRP_{FSP} in het geval van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID;
- geen gegevensuitwisseling ter facilitering van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier;
- toepassing van de overeenkomstige regels en Penaliteiten, zoals beschreven in sectie 15.

9 BIJKOMENDE REGELS VOOR DE DEELNAME VAN EEN LEVERINGSPUNT

Een gegeven Leveringspunt kan tegelijkertijd worden opgenomen in een contract voor de deelname aan een Balanceringsdienst en een contract voor de deelname aan een Flexibiliteitsdienst DA/ID, onder de volgende voorwaarden:

- Het Leveringspunt voldoet aan de deelnamevoorwaarden zoals bepaald in het contract voor de levering van iedere Flexibiliteitsdienst waaraan het deelneemt.
- Dezelfde partij wordt door de eindafnemer gemachtigd als FSP voor de deelname van haar Leveringspunt aan een of meer Flexibiliteitsdiensten.

²⁰In het geval dat op een Leveringspunt meer dan één BRP_{source} en/of leverancier actief is, is een uitzondering op de marktsituatie met Energieoverdracht enkel van toepassing wanneer al deze leveranciers en BRP's deelnemen aan een Opt-out-akkoord.

- De deelname van dit Leveringspunt aan een mFRR-energiebieding of een aFRR-energiebieding voor een gegeven kwartier enerzijds en aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID tijdens hetzelfde kwartier anderzijds is niet toegestaan²¹.

Een Leveringspunt dat opgenomen is in een contract voor de levering van SDR mag niet worden opgenomen in een contract voor een Balanceringsdienst of een Flexibiliteitsdienst DA/ID.

Voor een Leveringspunt is er slechts één enkel regime (Opt-out, Pass-through of ToE) van toepassing, en dit ongeacht de Flexibiliteitsdienst(en) waaraan dit Leveringspunt deelneemt.

10 REFERENTIECURVE OF BASELINE

10.1 Algemeen

De Baseline ligt aan de basis van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt, zoals beschreven in sectie 12 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht. De keuze van de Baseline-methodologie is beperkt tot een vooraf gedefinieerde lijst, opgesteld per flexibiliteitsproduct die met de tijd kan evolueren.

10.2 Toepasselijke baselines

10.2.1 *Baselines voor de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}*

De FSP heeft de keuze tussen twee Baseline-methodologieën voor de activatie van mFRR-energiebiedingen via Leveringspunten DP_{PG}:

1. de Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor het activatieverzoek zoals beschreven in sectie 10.3.1;
2. de Baseline "High X of Y" zoals beschreven in sectie 10.3.2.

De gekozen Baseline-methodologie wordt contractueel vastgelegd tussen de FSP en de transmissienetbeheerder per Leveringspunt DP_{PG}. Deze methodologie is van toepassing op zowel de activatie van een gecontracteerde mFRR-energiebieding als op die van een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.

De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de door de FSP gekozen Baseline-methodologie te weigeren op gemotiveerde wijze. In dat geval informeert hij de CREG op gemotiveerde wijze over zijn beslissing.

10.2.2 *Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden*

De Baseline voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden is de Baseline "High X of Y" zoals beschreven in sectie 10.3.2.

10.2.3 *Toepasselijke baseline in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID*

De Baseline voor een activatie in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID is de Baseline "High X of Y*" zoals beschreven in sectie 10.3.3

De Baseline-methodologie "High X of Y*" wordt standaard zonder aanpassing toegepast (zie stappen 1 en 2 in sectie 10.3.3). Toch kan naast de hierboven bedoelde stappen 1 en 2 een aanpassing van de Baseline worden toegepast onder bepaalde voorwaarden, en dit per Leveringspunt. De toepassing van de

²¹Indien een Leveringspunt eerst wordt opgenomen in een aFRR- of mFRR-energiebieding voor een gegeven kwartier, mag dit Leveringspunt niet worden opgenomen in de lijst van de aangemelde Leveringspunten in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID voor dat kwartier. Omgekeerd, als een Leveringspunt eerst wordt opgenomen in de lijst van de aangemelde Leveringspunten in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID voor een gegeven kwartier, mag dat Leveringspunt niet worden opgenomen in een mFRR- of aFRR-energiebieding voor datzelfde kwartier.

aanpassing van de Baseline wordt door de FSP aan de transmissienetbeheerder gevraagd en door de transmissienetbeheerder goedgekeurd volgens onder andere de volgende criteria:

- 1) het verzoek voor de toepassing van een aanpassing van de Baseline wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP;
- 2) de aangepaste Baseline geeft betere resultaten dan de Baseline zonder aanpassing, gedurende een ononderbroken testperiode van 90 dagen voorafgaand aan de ontvangst van het verzoek van de FSP, buiten de dagen waarop flexibiliteit wordt geactiveerd²².

Om de bovenstaande voorwaarde 2) te verifiëren, worden de waarden van de RMSE²³ voor de Baseline High X of Y* met aanpassing en voor de Baseline High X of Y* zonder aanpassing gedurende een periode van 90 dagen op dagbasis vergeleken. De RMSE-waarde voor een gegeven Baseline-methode en voor een gegeven dag wordt als volgt berekend:

$$RMSE_{baseline} = \sqrt{\frac{1}{n} \sum_{q=1}^n (bl_q - m_q)^2}$$
 waarbij

n: aantal kwartieren van de beschouwde dag²⁴

q: een gegeven kwartier

bl_q: verkregen Baseline-waarde voor het kwartier q

m_q: meting van het kwartiervermogen op het beschouwde Leveringspunt voor het kwartier q

De Baseline met aanpassing wordt geacht betere resultaten te geven dan de Baseline zonder aanpassing indien de RMSE van de Baseline met aanpassing gedurende ten minste 75% van de beschouwde dagen lager is dan de RMSE van de Baseline zonder aanpassing.

Indien de transmissienetbeheerder de toepassing van de aanpassing van de Baseline weigert, motiveert de transmissienetbeheerder zijn beslissing tegenover de FSP en deelt de beslissing mee aan de CREG.

10.3 Beschrijving van de bestaande Baseline-methodologieën

De Baseline-methodologieën bedoeld in sectie 10.2 worden hieronder beschreven.

10.3.1 Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor het activatieverzoek

De Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor het activatieverzoek is de waarde van het gemiddelde kwartiervermogen gemeten op het Leveringspunt gedurende het laatste volledige kwartier voorafgaand aan het kwartier waarin een activatieverzoek werd gedaan. Deze vermogenswaarde van de Baseline wordt toegepast gedurende de gehele activatieperiode, zelfs indien die meerdere kwartieren duurt.

²²Indien ELIA een verzoek voor de toepassing van een aanpassing van de Baseline voor een gegeven Leveringspunt ontvangt op bijvoorbeeld 1 oktober, zal de testperiode overeenkomen met de periode van 3 juli tot 30 september, buiten de dagen waarop flexibiliteit wordt geactiveerd op dat Leveringspunt. Indien deze periode evenwel niet representatief is voor het normale en gebruikelijke profiel van het Leveringspunt, kan de FSP vragen om dit tijdvenster voor de tests te verschuiven naar een vroegere periode die representatief is, door middel van een rechtvaardiging.

²³Gemiddelde kwadratische fout of "Root Mean Square Error".

²⁴n is voor alle dagen 96, behalve voor de dagen waarop het uur verandert.

10.3.2 Baseline High X of Y

Voor elk Leveringspunt wordt de Baseline berekend op basis van de historische verbruiks-/productiegegevens van dit Leveringspunt volgens de hieronder beschreven methode High X of Y. Voor elke activatie die plaatsvindt gedurende een bepaalde periode D^{25} van dag A vinden de volgende fases plaats:

1. Bepalen van de “referentiedagen”

Deze fase bestaat erin X referentiedagen in het verleden te zoeken waarvoor de meetgegevens van het Leveringspunt worden gebruikt om de Baseline te berekenen.

Die X referentiedagen worden gekozen uit de Y representatieve dagen. De representatieve dagen zijn de laatste Y dagen die voorafgaan aan dag A en die tot dezelfde categorie behoren als dag A²⁶, buiten de door de FSP uitgesloten dag(en) zoals hieronder beschreven.

De mogelijke categorieën zijn de volgende:

- categorie 1= Werkdag;
- categorie 2= weekend of feestdag; en tot slot
- categorie 3= de maandag of de eerste Werkdag die volgt op een feestdag. Categorie 3 is optioneel. Met andere woorden, wanneer de FSP niet expliciet kiest om rekening te houden met categorie 3, zal dag A enkel behandeld worden als een dag van categorie 1 dan wel categorie 2.

De waarden X en Y zijn de volgende:

- X=4 en Y=5 wanneer A een dag van categorie 1 is;
- X=2 en Y=3 wanneer A een dag van categorie 2 of 3 is.

De FSP heeft de mogelijkheid om een of meer representatieve dagen uit te sluiten onder de volgende voorwaarden:

- a. Het verzoek wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP.
- b. De rechtvaardiging moet overeenkomen met een van de elementen van de volgende lijst:
 - i. een activatie van een andere Balanceringsdienst waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;
 - ii. een situatie van “Overmacht” zoals bedoeld in het of de contract(en) van de betreffende Balanceringsdiensten, tenzij deze situatie van “Overmacht” ook bestaat op de dag van de activatie;
 - iii. een voorziene of niet-voorzien niet-beschikbaarheid, tenzij deze situatie van niet-beschikbaarheid ook bestaat op de dag van de activatie;
 - iv. feestdagen of stakingsdagen met een impact op het afname-/injectieprofiel van het Leveringspunt, of een sluitingsperiode die verschilt van het verleden, tenzij de dag van de activatie eveneens een feestdag is, of een stakingsdag of een dag die in een sluitingsperiode valt.

De X dagen komen overeen met de dagen (van de hierboven beschreven Y dagen) waarvoor het gemiddelde van het actieve vermogensverbruik over de periode D_{max} het hoogst is (of het gemiddelde van de actieve

²⁵D komt overeen met de “activatieperiode” voor de mFRR-dienst en met de periode van “Effectieve Levering” voor de SDR die loopt van [uu:mm] tot [uu:mm +D].

²⁶Als de activatieperiode D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperiodes D1 (een deel van D gelegen op dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op dag A2). De methode voor de berekening van de Baseline beschreven in § 10.3.2 wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.

vermogensinjectie het laagst is²⁷), waarbij D_{max} ²⁸ overeenkomt met de maximale activatieperiode. De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een of meer dagen te weigeren op gemotiveerde wijze.

2. Berekenen van het profiel van de Baseline

Deze fase bestaat erin voor elk kwartier van de periode D van dag A de waarde van de Baseline te berekenen: deze waarde komt overeen met het gemiddelde van de X waarden gemeten op het Leveringspunt tijdens datzelfde kwartier in de loop van de X referentiedagen.

3. Aanpassen van het niveau van de Baseline

Het volgens punt 2 hierboven berekende Baseline-profiel wordt aangepast op basis van het gemiddelde van de afname/injectie van het Leveringspunt, gemeten tijdens de drie uren voor het activatieverzoek van ELIA. De aanpassing gebeurt door aan elke kwartierwaarde van de volgens punt 2 berekende Baseline een (negatieve of positieve) aanpassingsfactor toe te voegen. Deze aanpassingsfactor komt overeen met het verschil tussen het gemiddelde van de afname/injectie van het betreffende Leveringspunt tijdens de 3 uren voor het activatieverzoek van ELIA en het gemiddelde van de afname/injectie tijdens de overeenkomstige uren van de X Referentiedagen.

10.3.3 Baseline High X of Y*

Voor elk Leveringspunt wordt de Baseline berekend op basis van de historische verbruiks-/productiegegevens van dit Leveringspunt volgens de hieronder beschreven methode High X of Y*. Voor elke activatie tijdens een bepaalde activatieperiode D van dag A vinden de stappen 1, 2 en – optioneel volgens sectie 10.2.3– stap 3 hieronder plaats:

1. Bepalen van de “referentiedagen”

Deze fase bestaat erin X referentiedagen in het verleden te zoeken waarvoor de meetgegevens van het Leveringspunt worden gebruikt om de Baseline te berekenen.

Deze X referentiedagen worden gekozen uit Y representatieve dagen. De representatieve dagen zijn de laatste Y dagen die voorafgaan aan dag A en die tot dezelfde categorie behoren als dag A²⁹, buiten de dag die aan dag A voorafgaat en de door de FSP uitgesloten dag(en) zoals hieronder beschreven.

De categorieën zijn:

- categorie 1= Werkdag,
- categorie 2= weekend of feestdag; en tot slot
- categorie 3= de maandag of de eerste Werkdag die volgt op een feestdag. Categorie 3 is optioneel. Met andere woorden, wanneer de FSP niet expliciet kiest om rekening te houden met categorie 3, zal dag A enkel behandeld worden als een dag van categorie 1 dan wel categorie 2.

De waarden X en Y zijn de volgende:

- X=4 en Y=5 wanneer A een dag van categorie 1 is;

²⁷Met andere woorden, dat het actieve vermogensverbruik over de periode D_{max} hoger is, met de afspraak dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en dat de actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

²⁸ D_{max} loopt van het kwartier [uu:mm] tot:

- [uu+4:mm] in het geval van SDR 4 of mFRR;
- [uu+12:mm] in het geval van SDR 12.

²⁹Als de activatieperiode D zich uitstrekt over twee dagen A1 en A2, wordt de berekening van de baseline voor deze activatie gesplitst over de subperioden D1 (een deel van D gelegen op dag A1) en D2 (een deel van D gelegen op dag A2). De methode voor de berekening van de Baseline beschreven in § 10.3.3 wordt dan toegepast op D1 en vervolgens op D2.

- $X=2$ en $Y=3$ wanneer A een dag van categorie 2 of 3 is.

De FSP heeft de mogelijkheid om een of meer representatieve dagen uit te sluiten onder de volgende voorwaarden:

- a. Het verzoek wordt gemotiveerd en verantwoord door de FSP.
- b. De rechtvaardiging moet overeenkomen met een van de elementen van de volgende lijst:
 - i. een activatie van een Balanceringsdienst of van een Flexibiliteitsdienst DA/ID waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen;
 - ii. een situatie van "Overmacht" zoals bedoeld in het tussen de FSP en de transmissienetbeheerder gesloten FSP Contract DA/ID, tenzij deze situatie van "Overmacht" ook bestaat op de dag van de activatie;
 - iii. een voorziene of niet-voorzien niet-beschikbaarheid, tenzij deze situatie van niet-beschikbaarheid ook bestaat op de dag van de activatie;
 - iv. feestdagen, stakingsdagen met een impact op het afname-/injectieprofiel van het Leveringspunt, of een sluitingsperiode die verschilt van het verleden, tenzij de dag van de activatie eveneens een feestdag is, of een stakingsdag of een dag die in een sluitingsperiode valt.
 - v. Voor een opwaartse activatie: een situatie waarin het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de periode D^{30} van de uit te sluiten dag hoger is dan 150 EUR/MWh en hoger is dan het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de activatieperiode D van dag A.
 - vi. Voor een neerwaartse activatie: een situatie waarin het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding zone tijdens de periode D^{31} van de uit te sluiten dag lager is dan 0 EUR/MWh en lager is dan het gemiddelde van de Referentieprijzen voor de Belgische Bidding Zone tijdens de activatieperiode D van dag A.

De X dagen komen overeen met de dagen (van de hierboven beschreven Y dagen) waarvoor het gemiddelde van de actieve vermogensafname over de activatieperiode D het hoogst is of het gemiddelde van de actieve vermogensinjectie het laagst is³². De transmissienetbeheerder heeft de mogelijkheid om de uitsluiting van een of meer dagen te weigeren op gemotiveerde wijze.

2. Berekenen van het profiel van de Baseline

Deze fase bestaat erin voor elk kwartier van de periode D van dag A de waarde van de Baseline te berekenen: deze waarde komt overeen met het gemiddelde van de X waarden gemeten op het Leveringspunt tijdens datzelfde kwartier in de loop van de X referentiedagen.

3. Optionele stap volgens sectie 10.2.3: Aanpassen van het niveau van de Baseline

Het volgens punt 2 hierboven berekende Baseline-profiel wordt aangepast op basis van het gemiddelde van de afname/injectie van het Leveringspunt, gemeten tijdens een aanpassingsperiode die aan de activatie voorafgaat. De aanpassing gebeurt door aan elke kwartierwaarde van de volgens punt 2 berekende Baseline een (negatieve of positieve) aanpassingsfactor toe te voegen. Deze aanpassingsfactor komt overeen met het verschil tussen het gemiddelde van de afname/injectie van het betreffende Leveringspunt tijdens de aanpassingsperiode op dag A (P_{ajustA}) en het gemiddelde van de afname/injectie tijdens de overeenkomstige

³⁰Die overeenkomt met de activatieperiode D.

³¹Die overeenkomt met de activatieperiode D.

³²Met andere woorden, dat het actieve vermogensverbruik over de periode D_{max} hoger is, met de conventie dat een actief vermogensverbruik overeenkomt met een positieve waarde en dat de actieve vermogensinjectie overeenkomt met een negatieve waarde.

periode van de X Referentiedagen (P_{ajustX}). De aanpassingsperiode komt overeen met de periode van drie uur die zes uur voor het begin van de activatie aanvangt³³.

De transmissienetbeheerder zal de aanpassingsfactor monitoren: als deze factor hoger is dan 15% van de waarde P_{ajustX} voor een opwaartse activatie (of lager dan -15% van P_{ajustX} voor een neerwaartse activatie) van het Leveringspunt, zal ELIA de FSP vragen om het verschil tussen het enkele uren voor de activatie gemeten vermogen en het tijdens dezelfde periodes gemeten vermogen van de X referentiedagen te rechtvaardigen. Indien er geen rechtvaardiging kan worden gegeven of indien deze ontoereikend is, zal ELIA – na notificatie aan de CREG – geen aanpassing meer toepassen op het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van zes maanden. Het betrokken Leveringspunt, of indien van toepassing, de lijst met betrokken Leveringspunten, zal aan de FSP worden verstrekt via e-mail. De hierboven vermelde periode van zes maanden start vijf Werkdagen na kennisgeving door ELIA. Na deze periode moet de FSP de aanpassing van de Baseline voor het betreffende Leveringspunt opnieuw aanvragen.

11 MEETGEGEVENS

11.1 Bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume

De meetgegevens van het actieve vermogen, afkomstig van zowel Hoofdmeters als Submeters of van de gebruikte meters binnen een CDS, van de bij de activatie betrokken Leveringspunten worden gebruikt voor de bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume.

11.2 Bepaling van de gemiddelde netto-afname op jaarbasis

Onverminderd art. 19ter §2 van de Elektriciteitswet, worden de meetgegevens van het voorbije kalenderjaar (van 1/1/20XX tot en met 31/12/20XX) van het actieve vermogen, afkomstig van zowel Hoofdmeters als Submeters of van de gebruikte meters binnen een CDS, van de bij de activatie betrokken Leveringspunten gebruikt om de gemiddelde netto-afname op jaarbasis te bepalen.

Indien de FSP wenst dat bepaalde historische periodes omwille van belangrijke ontwikkelingen in het totale gebruikersprofiel van de eindafnemer niet in rekening gebracht worden, bezorgt de FSP een gemotiveerde verantwoording aan de transmissienetbeheerder. De transmissienetbeheerder oordeelt dan over deze motivering.

Als de kwartiermeetgegevens van het vorige kalenderjaar afkomstig van zowel de Hoofdmeters als de Submeters of de gebruikte meters in een CDS niet beschikbaar zijn, wordt de gemiddelde netto-afname van het Leveringspunt bepaald op basis van historische gegevens over relevante en/of soortgelijke relevante processen die door de FSP aan de transmissienetbeheerder zijn verstrekt, zodat de transmissienetbeheerder in staat is om de gemiddelde netto-afname kwantitatief op een alternatieve manier te verifiëren.

Een structureel gebrek aan meetgegevens waardoor de transmissienetbeheerder niet in staat is om het Geleverd Flexibiliteitsvolume kwantitatief te evalueren, is een situatie waarin een Energieoverdracht niet kan worden toegelaten.

³³De als de aanpassingsperiode beschouwde periode komt dus overeen met [uu-6:mm; uu-3:mm] voor een activatie die om uu:mm begint.

11.3 Algemene vereisten

De algemene technische vereisten van de Submeters van de Leveringspunten achterliggend aan Toegangspunten aangesloten op het ELIA-net zijn beschikbaar op de website van ELIA (“Algemene technische vereisten voor de submetering-oplossingen”)³⁴, of op aanvraag via een e-mail gericht aan contracting_as@elia.be. Deze vereisten doen geen afbreuk aan de regels die zijn aangenomen krachtens artikel 19ter, §2 van de Elektriciteitswet.

De algemene voorwaarden voor de plaatsing en het beheer van Submeters (facilitering van de energiemarkt) in de distributienetwerken voldoen aan de bepalingen van het regionaal technisch reglement of andere regionale voorschriften, indien van toepassing.

De algemene modaliteiten met betrekking tot de uitwisseling van de kwartiermeetgegevens van actief vermogen tussen de beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net en de transmissienetbeheerder zijn beschikbaar op de website van ELIA (“Metering data exchanges for CDS Operator”)³⁵. De beheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net heeft ook de mogelijkheid om kwartiermeetgegevens uit te wisselen in overeenstemming met de bepalingen van sectie 7.4 afkomstig van de database van de netbeheerder van het Gesloten Net aangesloten op het ELIA-net.

12 PRINCIPES VOOR HET BEREKENEN VAN HET GELEVERD FLEXIBILITEITSVOLUME

12.1 Algemeen

Het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt, zoals berekend volgens onderstaande principes, is het volume dat in een marktsituatie met Energieoverdracht gebruikt wordt voor de correctie van de Evenwichtspereimeter van de BRP_{SOURCE} en de BRP_{FSP}, alsook voor de gegevensuitwisseling ter facilitering van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier.

12.2 Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

Bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} gebeurt de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume volgens de volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten voor de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume bij de activatie zijn diegene die de FSP heeft gecommuniceerd tijdens zijn tweede notificatie, die plaatsvindt ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode, zoals beschreven in sectie 14.2.1. De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet informeert zoals beschreven in sectie 14.2.1, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.
- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 10.2.1, en het gemeten en gevalideerde kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader

³⁴ “General technical requirements of the submetering solutions”, beschikbaar op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/systeemdiensten/technische-documentatie-voor-het-leveren-van-ondersteunende-diensten> of op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>.

³⁵ Beschikbaar op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/systeemdiensten/technische-documentatie-voor-het-leveren-van-ondersteunende-diensten> of op <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>.

van een mFRR-energiebieding, zoals meegedeeld in de FSP-eindafnemer-Verklaring, en te delen door vier.

12.3 Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor de markt van strategische reserve door SDR-eenheden

Voor de Strategic Demand Reserve (SDR) gebeurt de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume volgens de volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van de SDR, zijn diegene die de FSP heeft gecommuniceerd tijdens zijn tweede notificatie aan de transmissienetbeheerder, die plaatsvindt ten laatste drie minuten na het einde van de activatieperiode (die overeenkomt met de Effectieve Levering voor SDR, zoals beschreven in sectie 14.2.2). De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet informeert zoals beschreven in sectie 14.2.2, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.
- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 10.2.2, en het gemeten en gevalideerde kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader van een SDR-contract, zoals meegedeeld in de FSP-eindafnemer-Verklaring, en te delen door vier.
- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt berekend voor de periode van de Effectieve Levering en wordt niet berekend voor de andere periodes³⁶, zoals beschreven in sectie 7.2.2 van de werkingsregels voor strategische reserve.

12.4 Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID

Voor een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume berekend aan de hand van de volgende principes:

- De beschouwde Leveringspunten gebruikt voor de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume dat de FSP levert in het kader van de Flexibiliteitsdienst DA/ID zijn diegene die de FSP heeft meegedeeld tijdens zijn laatste notificatie aan de transmissienetbeheer, die uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode plaatsvindt zoals beschreven in sectie 14.2.3. De Leveringspunten waarvoor het vermelde volume gelijk is aan 0 MW worden uitgesloten van de berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume. Indien de FSP de transmissienetbeheerder niet informeert zoals beschreven in sectie 14.2.3, zal de laatste ontvangen notificatie worden gebruikt om het Geleverd Flexibiliteitsvolume te berekenen.
- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt voor een bepaald kwartier van de activatieperiode wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Baseline, zoals gedefinieerd in sectie 10.2.3, en het gemeten en gevalideerde kwartiervermogen voor dat kwartier, en dit verschil vervolgens te begrenzen tot het maximale vermogen dat de FSP kan activeren in het kader van de Flexibiliteitsdienst DA/ID, zoals meegedeeld in de FSP-eindafnemer-Verklaring, en te delen door vier.

³⁶“Warm-up”, “Ramp-down”

- Indien een mFRR-energiebieding wordt geactiveerd en ELIA vaststelt dat een gegeven Leveringspunt door de FSP wordt genotificeerd als deelnemend aan twee activaties (mFRR en DA/ID) voor eenzelfde kwartier, wordt de bovenstaande berekening niet uitgevoerd voor dat Leveringspunt tijdens dat kwartier. Met andere woorden, het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor dat Leveringspunt tijdens dat kwartier zal uitsluitend volgens de in sectie 12.2 beschreven principes worden berekend.

13 PRINCIPES VOOR HET CORRIGEREN VAN DE EVENWICHTSPERIMETER

13.1 Algemene principes voor het corrigeren van de Evenwichtsperimeter

Tijdens een activatie van een Leveringspunt waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, wordt de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} door de transmissienetbeheerder gecorrigeerd om het effect van deze activatie op zijn perimeter te neutraliseren. Deze correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} wordt beschreven in art. 20.8 van het BRP-contract.

De BRP_{FSP} neemt de evenwichtsverantwoordelijkheid op gerelateerd aan de activatie van de FSP waarmee hij verbonden is. De Evenwichtsperimeter van de BRP_{FSP} wordt gecorrigeerd zoals beschreven in art. 20.8 van het BRP-contract.

13.2 Principes voor het corrigeren van de Evenwichtsperimeter wanneer er meerdere BRP's actief zijn op een Toegangspunt

13.2.1 *Correctie van de Evenwichtsperimeter in geval van een BRP_{source} belast met de follow-up van de afname (voor de afname van de verbruiksinstallaties van de site) en van een BRP_{source} belast met de follow-up van de injectie van de lokale productie*³⁷

Indien er twee BRP's_{source} actief zijn op een toegangspunt, waarvan één belast is met de (bruto)afname en één met de injectie van de lokale productie, moet een meting noodzakelijkerwijs geïnstalleerd worden om volumes die moeten worden toegewezen aan de Evenwichtsperimeter van elk van de twee BRP's te onderscheiden, en dit ongeacht de deelname van de betrokken installaties aan een Flexibiliteitsdienst. Aangezien de lokale productie niet in aanmerking komt voor Energieoverdracht³⁸ zal enkel de BRP belast met de bruto(afname) van het Toegangspunt een impact ondervinden in geval van de Energieoverdracht, en dit volgens dezelfde identieke regels zoals het geval waarin slechts één enkele BRP is toegewezen aan het Toegangspunt.

13.2.2 *Correctie van de Evenwichtsperimeter in geval van een BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)injectie en een BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)afname*³⁹

Voor elk kwartier van de activatie:

- Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie van netto-afname en tijdens dat kwartier⁴⁰ een netto-afname wordt gemeten, wordt de Evenwichtsperimeter van de

³⁷ Zoals beschreven in bijlage 3bis van het toegangscontract voor de Leveringspunten tot het ELIA-net.

³⁸ Conform sectie 4 van de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht komen enkel Leveringspunten waarvan de gemiddelde netto-afname berekend op jaarbasis positief is in aanmerking voor Energieoverdracht.

³⁹ Zoals beschreven in bijlage 3ter van het toegangscontract voor de Leveringspunten tot het ELIA-net.

⁴⁰ Situatie waarin men in afname zit en waarin het Geleverd Flexibiliteitsvolume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)afname gecorrigeerd door het Geleverd Flexibiliteitsvolume⁴¹ af te trekken van de Evenwichtsperimeter.

- Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie van netto-injectie en tijdens dat kwartier⁴² een netto-injectie wordt gemeten, wordt de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)injectie gecorrigeerd door het Geleverd Flexibiliteitsvolume⁴³ af te trekken van de Evenwichtsperimeter.
- Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie van netto-injectie en tijdens dat kwartier⁴⁴ een netto-afname wordt gemeten, wordt de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)afname eerst gecorrigeerd met de absolute waarde van het Geleverd Flexibiliteitsvolume⁴⁵, begrensd tot (maximaal) de absolute waarde van de tijdens dat kwartier gemeten netto-afname. Deze verkregen correctiewaarde wordt toegevoegd aan de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de (netto-)afname. Het verschil tussen de absolute waarde van het Geleverd Flexibiliteitsvolume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de (netto-)afname wordt toegevoegd aan de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)injectie.
- Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier wijst op een situatie van netto-afname en tijdens dat kwartier⁴⁶ een netto-injectie wordt gemeten, wordt de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)injectie eerst gecorrigeerd met het Geleverd Flexibiliteitsvolume⁴⁷, begrensd tot (maximaal) de absolute waarde van de tijdens dat kwartier gemeten netto-injectie. Deze verkregen correctiewaarde wordt afgetrokken van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de (netto-)injectie. Het verschil tussen het Geleverd Flexibiliteitsvolume en het volume dat aangewend werd voor de correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de injectie wordt afgetrokken van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{source} belast met de follow-up van de (netto-)afname.

De bovenstaande principes worden toegepast voor elke berekening van het flexibiliteitsvolume op een Leveringspunt achterliggend aan een Toegangspunt waarop meerdere BRP's actief zijn. Als de BRP_{source} verschillende Leveringspunten achterliggend aan het Toegangspunt in zijn portefeuille heeft, is de beschreven methode van toepassing op elk van hen, met inachtneming van de hierboven genoemde principes.

Bijlage 2 van deze Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht bevat een voorbeeld van de correctie van de Evenwichtsperimeter voor de BRP_{source} belast met de (netto-)afname en de BRP_{source} belast met de (netto-)injectie.

⁴¹Indien er een toename van de netto-afname wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief en indien er een daling van de netto-afname wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief.

⁴²Situatie waarin men injecteert en waarin het Geleverd Flexibiliteitsvolume de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt niet verandert.

⁴³Indien er een toename van de netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief en indien er een daling van de netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief.

⁴⁴Situatie waarin men zou hebben geïnjecteerd, maar als gevolg van het Geleverd Flexibiliteitsvolume op het Leveringspunt, de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt veranderd is zodat er nu een netto afname is.

⁴⁵Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-injectie vertoont en er een netto-afname wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume negatief (downward activation).

⁴⁶Situatie waarin men een netto afname zou hebben gehad, maar als gevolg van het Geleverd Flexibiliteitsvolume op het Leveringspunt, de richting van het gemeten vermogen op het Toegangspunt veranderd is zodat er nu een netto injectie is.

⁴⁷Indien de waarde van de Baseline geldig voor dat kwartier een situatie met netto-afname vertoont en er een netto-injectie wordt gemeten, is het Geleverd Flexibiliteitsvolume positief (upward activation).

14 NOTIFICATIE

14.1 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP

14.1.1 *Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}*

De transmissienetbeheerder meldt zo snel mogelijk aan de FSP – en niet later dan 3 minuten voor het begin van het kwartier van de activatieperiode – de karakteristieken van de activatie, d.w.z. het gevraagde vermogen op kwartierbasis op basis waarvan het Besteld Flexibiliteitsvolume bepaald wordt, het begin en het einde van de activatieperiode.

14.1.2 *Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden*

De transmissienetbeheerder meldt aan de FSP de karakteristieken van de activatie, d.w.z. het gevraagde vermogen op kwartierbasis op basis waarvan het Besteld Flexibiliteitsvolume bepaald wordt, en het begin en het einde van de periode van de Effectieve Levering tijdens de fase van de verificatie, zoals beschreven in sectie 7.4.3 van de werkingsregels voor de strategische reserve, die voorafgaat aan de ramp-downperiode (zoals beschreven in sectie 7.3.2 van de werkingsregels voor de strategische reserve).

14.1.3 *Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de FSP in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID*

Niet van toepassing in het kader van de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

14.2 Notificatie van de FSP aan de transmissienetbeheerder

De FSP brengt de transmissienetbeheerder op de hoogte van de kenmerken van elke activatie: de gebruikte Leveringspunten, alsook de verdeling van het Besteld Flexibiliteitsvolume onder deze Leveringspunten per kwartier van de activatieperiode (of van de Effectieve Levering in het geval van de activatie van de SDR).

14.2.1 *Notificaties aan de transmissienetbeheerder bij een activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}*

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een eerste keer op de hoogte, ten vroegste bij het ontvangen van het activatieverzoek en ten laatste drie minuten na het begin van de activatieperiode, met de lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit zal uitvoeren en het volume dat ieder Leveringspunt zal leveren in het kader van de activatie van de flexibiliteit.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een tweede keer op de hoogte, binnen de drie minuten na het einde van de activatieperiode, met de definitieve lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige geactiveerde volume per Leveringspunt van zijn bieding per kwartier.

14.2.2 *Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de strategische reservemarkt door SDR-eenheden*

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een eerste keer op de hoogte, tijdens het kwartier voorafgaand aan de Effectieve Levering en niet later dan drie minuten na het begin van de periode van Effectieve Levering, met de lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit zal

uitvoeren en het volume dat ieder Leveringspunt per kwartier zal leveren in het kader van de activatie van de flexibiliteit.

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een tweede maal op de hoogte, binnen de drie minuten na het einde van de periode van de Effectieve Levering, met de definitieve lijst van Leveringspunten waarmee hij de levering van flexibiliteit heeft uitgevoerd en het overeenkomstige geactiveerde volume per Leveringspunt van zijn bieding per kwartier.

14.2.3 Notificatie van het Geleverd Flexibiliteitsvolume aan de transmissienetbeheerder voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID vanuit Leveringspunten DP_{PG}

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een eerste keer op de hoogte van het feit dat hij een activatie zal uitvoeren tijdens het kwartier dat aan de activatieperiode voorafgaat en uiterlijk vijf minuten voor het begin van de activatieperiode. Deze notificatie bevat de volgende informatie:
 - activatieperiode
 - totaal geactiveerd volume
 - de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie zal uitvoeren en het volume dat elk Leveringspunt per kwartier zal leveren in het kader van de activatie

Deze notificatie werkt bovendien als trigger voor de latere notificaties en in voorkomend geval de correcties van de perimeter en de gegevensuitwisseling in een marktsituatie met Energieoverdracht.

- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een tweede keer op de hoogte, ten vroegste vijf minuten voor het begin van de activatieperiode en uiterlijk drie minuten na het begin van de activatieperiode, met een update van de tijdens zijn vorige notificatie verstrekte informatie. De activatieperiode en de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie uitvoert, moeten dezelfde zijn als in de eerste notificatie. De FSP levert ook zo snel mogelijk een update van deze tweede notificatie voor elke wijziging van het door een Leveringspunt geactiveerde volume.
- De FSP brengt de transmissienetbeheerder een derde keer op de hoogte, ten vroegste onmiddellijk na het begin van de activatieperiode en uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode, met een update van de tijdens zijn vorige notificatie verstrekte informatie. De activatieperiode en de lijst van de Leveringspunten waarmee hij de activatie heeft uitgevoerd, moeten dezelfde zijn als in de eerste notificatie.

14.3 Notificatie van de transmissienetbeheerder aan de BRP_{source}

Tijdens de activatie van Leveringspunten DP_{PG} in het kader van een mFRR-energiebieding of de Flexibiliteitsdienst DA/ID of SDR, informeert de transmissienetbeheerder de BRP_{source} via een reeks notificaties zoals hierna beschreven:

Elke notificatie aan de BRP_{source} bestaat uit een tabel met per kwartier:

- a. een evaluatie van het totale geactiveerde flexibiliteitsvolume (geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten⁴⁸) in de portefeuille van de BRP_{source};
- b. een evaluatie van het maximale flexibiliteitsvolume dat kan worden geactiveerd (geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten) in de portefeuille van de BRP_{source}.

Deze informatie wordt op geaggregeerde basis aan de BRP_{source} verstrekt zoals beschreven in art. 20.8 en Annex 5 van het BRP-contract en met inachtneming van de vertrouwelijkheidsregels zoals beschreven in sectie 16.1.

⁴⁸Deze aggregatie gebeurt per kwartier voor alle tijdens dat kwartier geactiveerde Flexibiliteitsdiensten.

Het totale geactiveerde flexibiliteitsvolume per kwartier in de portefeuille van de BRP_{source} wordt berekend als de som van het flexibiliteitsvolume geactiveerd door elk Leveringspunt van de portefeuille van de BRP_{source} tijdens dat kwartier, zoals door een FSP gemeld aan de transmissienetbeheerder volgens sectie 14.2.

Het maximale Flexibiliteitsvolume dat per kwartier en per richting kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP_{source} wordt berekend als de som van het maximale volume dat in elke richting kan worden geactiveerd voor elk Leveringspunt van de portefeuille van de BRP_{source} dat door een FSP is meegedeeld in een notificatie zoals bedoeld in sectie 14.2.3 of is inbegrepen in een mFRR-energiebieding, of opgenomen in de SDR-eenheid van de FSP.⁴⁹

De transmissienetbeheerder stuurt de BRP_{source} een notificatie met de in punten a. en b. hierboven beschreven gegevens, of een update van deze gegevens, op de volgende momenten:

- na een activatieverzoek van de transmissienetbeheerder aan de FSP van een mFRR-energiebieding⁵⁰ waarvoor een of meer Leveringspunten in de portefeuille van de BRP_{source} gelegen zijn;
- na een activatieverzoek van de transmissienetbeheerder aan de FSP van de SDR⁵¹ waarvoor een of meer Leveringspunten in de portefeuille van de BRP_{source} gelegen zijn;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de activatie van een mFRR-energiebieding, zoals bedoeld in sectie 14.2.1; deze notificatie wordt naar de BRP_{source} verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden verzonden aan de transmissienetbeheerder⁵²;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de levering van een SDR-dienst, zoals bedoeld in sectie 14.2.2; Deze notificatie wordt naar de BRP_{source} verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden verzonden aan de transmissienetbeheerder⁵³;
- na de ontvangst door de transmissienetbeheerder van een notificatie van een FSP in het kader van de levering van een Flexibiliteitsdienst DA/ID, zoals bedoeld in sectie 14.2.3. Deze notificatie wordt naar de BRP_{source} verzonden na het einde van de periode waarin de notificatie door de FSP moet worden verzonden aan de transmissienetbeheerder⁵⁴. Bovendien wordt, in voorkomend geval, een bijkomende notificatie naar de BRP_{source} verzonden, zo snel mogelijk na de ontvangst van een update van de door de FSP in zijn tweede notificatie verstrekte informatie, indien deze update na de termijn voor deze tweede notificatie zou zijn bezorgd.

⁴⁹Stel dat een FSP de transmissienetbeheerder meldt dat hij de Leveringspunten DP1 en DP2 gebruikt in het kader van de levering van de Flexibiliteitsdienst DA/ID tijdens een gegeven kwartier, en dat deze Leveringspunten zich in de portefeuille van een enkele BRP_{source} bevinden. Stel daarnaast dat het maximale vermogen dat de FSP opwaarts kan activeren voor deze Leveringspunten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID overeenkomt met respectievelijk +10 MW en +5 MW, en dat het maximale vermogen dat de FSP neerwaarts kan activeren voor deze Leveringspunten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID overeenkomt met respectievelijk -15 MW en -5 MW. In dat geval komt het maximale Flexibiliteitsvolume dat opwaarts kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP_{source} gedurende dat kwartier overeen met +15 MW, en komt het maximale Flexibiliteitsvolume dat neerwaarts kan worden geactiveerd in de portefeuille van de BRP_{source} gedurende dat kwartier overeen met -20 MW.

⁵⁰Dit komt overeen met ten vroegste een kwartier en uiterlijk drie minuten voor het begin van de activatieperiode.

⁵¹Deze notificatie of update wordt in het kader van een SDR-activatie een kwartier voor het begin van de Effectieve Levering verzonden.

⁵²Dit komt overeen met drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP.

⁵³Dit komt overeen met drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP.

⁵⁴Dit komt overeen met vijf minuten voor het begin van de activatieperiode voor de eerste notificatie van de FSP, drie minuten na het begin van de activatieperiode voor de tweede notificatie van de FSP en drie minuten na het einde van de activatieperiode voor de derde notificatie van de FSP.

14.4 Verlenging of stopzetting van de activatieperiode

Voor zover het ontwerp van elk specifiek product het mogelijk maakt, zal elke verlenging van een activatieperiode (Effectieve Levering) opnieuw leiden tot de reeks notificaties (TNB⁵⁵ aan FSP, FSP aan TNB, TNB aan BRP_{source}), zoals beschreven in secties 14.1, 14.2 en 14.3, die plaatsvinden aan het begin van de activatieperiode (Effectieve Levering), en zal elke vervroegde stopzetting van een activatie leiden tot de reeks notificaties (TNB aan FSP, FSP aan TNB, TNB aan BRP_{source}), zoals beschreven in secties 14.1, 14.2 en 14.3, die plaatsvinden aan het einde van de activatieperiode (Effectieve Levering).

15 PENALITEITEN

15.1 Specifieke penaliteiten met betrekking tot de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}

De specifieke penaliteiten voor de controle van de activatie van een mFRR-energiebieding worden toegelicht in art. II.16.5 van het BSP Contract mFRR. Deze penaliteiten hebben met name betrekking op de situaties waarin de FSP er niet in geslaagd is om de voorziene notificaties tussen de transmissienetbeheerder en de FSP (conform sectie 14.2.1) uit te voeren bij de activatie van een mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}.

15.2 Penaliteiten voor Strategic Demand Reserve

De specifieke penaliteiten voor de SDR worden toegelicht in de werkingsregels voor de strategische reserve, die zijn opgemaakt door de transmissienetbeheerder in overeenstemming met artikel 7septies van de Elektriciteitswet.

Indien de transmissienetbeheerder vaststelt dat de FSP driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste drie minuten na de start van de activatie en/of binnen drie minuten na het einde van de activatie schorst de transmissienetbeheerder de FSP voor de eerstvolgende desbetreffende veiling van strategische reserve door SDR-eenheden.

15.3 Penaliteiten voor een Contract met valorisatie van de afwijking

Als de transmissienetbeheerder opmerkt dat de leverancier of de eindafnemer weigert het bestaan van het "Pass-through-contract" te erkennen door middel van de gemeenschappelijke verklaring tussen de leverancier en de eindafnemer zoals bedoeld in punt twee van sectie 7.2, en dit in tegenstelling tot de verklaring van de andere partij (respectievelijk de eindafnemer of de leverancier), sluit de transmissienetbeheerder het betrokken Leveringspunt uit van deelname aan de betrokken Flexibiliteitsdienst met de FSP. Hij brengt de FSP en de leverancier op gemotiveerde wijze op de hoogte van deze onzekerheid betreffende de contractuele regeling tussen de leverancier en de eindafnemer en hij brengt de CREG op de hoogte.

De uitsluiting van de bovenstaande Leveringspunten wordt herroepen op expliciet verzoek van de CREG of na ontvangst door de netbeheerder van een gezamenlijke verklaring die volgens de regels is ingevuld door beide partijen. De transmissienetbeheerder deelt binnen de vijf Werkdagen na ontvangst van het expliciete verzoek van de CREG of na ontvangst van deze gezamenlijke verklaring indien ze volledig is ingevuld, de datum van herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) per e-mail mee aan de FSP en aan de leverancier en de CREG. Onverminderd andere voorwaarden voor de uitsluiting of opschorting van het (de) in het contract tussen de FSP en ELIA bepaalde betrokken Leveringspunt(en), treedt de herroeping van de uitsluiting van het (de) betrokken Leveringspunt(en) uiterlijk vijf Werkdagen na de verzending van de hierboven vermelde e-mail door de transmissienetbeheerder in werking.

⁵⁵TNB = transmissienetbeheerder

15.4 Penaliteiten voor de Flexibiliteitsdienst DA/ID

Alle Leveringspunten gemeenschappelijk aan ten minste drie activaties van de Flexibiliteitsdienst DA/ID waarvoor de FSP er niet in geslaagd is de in sectie 14.2.3 voorziene notificaties te verzenden, in de loop van drie opeenvolgende maanden, worden gedurende 30 kalenderdagen geschorst uit de Flexibiliteitsdienst DA/ID. De lijst van de betreffende Leveringspunten wordt via e-mail uiterlijk twee maanden na de laatste niet-geslaagde notificatie naar de FSP verzonden. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA naar de FSP in.

Indien in de loop van de 12 maanden na het einde van deze schorsing een of meer betreffende Leveringspunten opnieuw deelnemen aan ten minste drie activaties waarvoor de FSP er niet in geslaagd is de in sectie 14.2.3 voorziene notificaties te verzenden, worden ze na kennisgeving aan de CREG gedurende 90 kalenderdagen uit de Flexibiliteitsdienst DA/ID geschorst. De betreffende Leveringspunten worden via e-mail meegedeeld aan de FSP. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA in.

Na de schorsingsperiode worden de betreffende Leveringspunten automatisch weer opgenomen in de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

15.5 Penaliteiten voor de gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID en aan een mFRR- of aFRR-energiebieding

Als de transmissienetbeheerder vaststelt dat voor een gegeven kwartier een Leveringspunt door de FSP wordt inbegrepen in een notificatie in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID enerzijds, en in een mFRR- of aFRR-energiebieding anderzijds, wordt het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van één maand geschorst voor de deelname aan de Flexibiliteitsdienst DA/ID. Als de transmissienetbeheerder binnen de 6 maanden na het einde van deze schorsing opnieuw vaststelt dat voor een gegeven kwartier het betreffende Leveringspunt door de FSP wordt inbegrepen in een notificatie in het kader van een activatie van de Flexibiliteitsdienst DA/ID enerzijds, en in een mFRR- of aFRR-energiebieding anderzijds, wordt het betreffende Leveringspunt gedurende een periode van vier maanden geschorst voor de deelname aan de Flexibiliteitsdienst DA/ID. Het betreffende Leveringspunt wordt via e-mail aan de FSP meegedeeld. De schorsing gaat vijf Werkdagen na de verzending van deze e-mail door ELIA in. Na de schorsingsperiode wordt het betreffende Leveringspunt automatisch weer opgenomen in de Flexibiliteitsdienst DA/ID.

15.6 Principes voor de toewijzing van het door een Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume aan verschillende mFRR-energiebiedingen in geval van een gelijktijdige deelname van dat Leveringspunt aan twee onderscheiden mFRR-energiebiedingen, met het oog op de toepassing van penaliteiten voor de controle van de activatie van de mFRR

In het specifieke geval van de gelijktijdige deelname van een Leveringspunt aan twee of meer activaties van mFRR-energiebiedingen van verschillende types (namelijk standaard gecontracteerde mFRR-energiebiedingen en/of flex gecontracteerde mFRR-energiebiedingen en/of niet-gecontracteerde mFRR-energiebiedingen), wordt het door het beschouwde Leveringspunt Geleverd Flexibiliteitsvolume toegewezen aan verschillende activaties om, in voorkomend geval, de penaliteiten van de activatiecontrole te kunnen toepassen in overeenstemming met het contract voor de levering van deze Flexibiliteitsdienst. De toewijzing van het Geleverd Flexibiliteitsvolume per activatie gebeurt als volgt:

- Het Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt in de volgende orde van prioriteit toegewezen aan de verschillende activaties van mFRR-energiebiedingen:
 - de niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG};

- de standaard gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}; en tot slot
- de flex gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG}.
- Voor elke activatie in de bovenstaande volgorde wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume berekend volgens de twee volgende stappen:
 - Eerst worden de flexibiliteitsvolumes die zijn geleverd door de Leveringspunten die slechts aan de activatie van één bieding deelnemen (en dus niet bijdragen aan een gelijktijdige levering, een zogenaamde “combo”) aan deze activatie toegewezen.
 - Vervolgens, zolang het voor de beschouwde bieding Besteld Flexibiliteitsvolume niet gedekt is door de som van de aan de bieding toegewezen flexibiliteitsvolumes, worden de flexibiliteitsvolumes die geleverd zijn door Leveringspunten die gelijktijdig aan twee activiteiten deelnemen (“combopunten”) aan deze Flexibiliteitsdienst toegewezen.

De bovenstaande principes worden geïllustreerd met een voorbeeld in Bijlage 1 van de huidige Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht en in bijlage 12.D van het BSP Contract mFRR.

16 PRINCIPES VOOR GEGEVENSUITWISSELING IN HET KADER VAN DE ONEVENWICHTSAFREKENING EN DE FINANCIËLE COMPENSATIE

16.1 Vertrouwelijkheid

Om de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens te waarborgen, neemt de transmissienetbeheerder de volgende principes in acht:

- Voor de correctie van de Evenwichtssperimeter van de BRP_{source} wordt de correctie per kwartier op portefeuilleniveau uitgevoerd, waarbij de effecten gecreëerd door verschillende Leveringspunten op geaggregeerde wijze worden weergegeven.
- Om de Energieoverdracht tussen de FSP en de leverancier te faciliteren, wordt aan beide partijen enkel informatie meegedeeld die geaggregeerd is op het niveau van hun respectieve portefeuille.

16.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de BRP voor de onevenwichtsafrekening

In overeenstemming met art. 22 van het BRP-contract stelt de transmissienetbeheerder het onevenwichtsvolume ter beschikking van de BRP, uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand waarin de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

16.3 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de Leverancier in het kader van de financiële compensatie tussen de leverancier en de FSP

De transmissienetbeheerder stelt, per kwartier en per FSP, het gevalideerde Geleverd Flexibiliteitsvolume, geaggregeerd over alle Leveringspunten gebruikt voor een activatie door deze FSP en waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, ter beschikking van de leverancier, en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand waarin de activatie van de flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De ter beschikking gestelde gegevens zijn het Geleverd Flexibiliteitsvolume, in voorkomend geval opwaarts en neerwaarts verdeeld op kwartierbasis.

16.4 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de FSP in het kader van de financiële compensatie tussen de FSP en de leverancier

De transmissienetbeheerder stelt, per kwartier en per leverancier, het gevalideerde Geleverd Flexibiliteitsvolume, geaggregeerd over alle geactiveerde Leveringspunten gelegen binnen de portefeuille van de leverancier, en waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is, ter beschikking van de FSP, en dit uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand waarin de activatie van de flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

De gegevens die ter beschikking worden gesteld, bestaan uit het opwaarts of – in voorkomend geval – neerwaarts Geleverd Flexibiliteitsvolume op kwartierbasis.

16.5 Monitoring van de gegevensuitwisseling

De transmissienetbeheerder bezorgt maandelijks de geactiveerde volumes op kwartierbasis per Leveringspunt aan de CREG en brengt de CREG op de hoogte van elke eventuele ontdekking van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van het Geleverd Flexibiliteitsvolume met een Energieoverdracht conform art. 19ter §1, 2° van de Elektriciteitswet. De transmissienetbeheerder voegt aan deze kwartiermeetgegevens een eerste tabel toe die voor elk Leveringspunt de BRP_{source}, de leverancier, de FSP en de netbeheerder bevat van de site waarin het Leveringspunt zich bevindt, evenals een tweede tabel die de FSP aan zijn evenwichtsverantwoordelijke koppelt.

De transmissienetbeheerder voegt per activatie de gegevens toe met betrekking tot de FSP, het kwartier van de start en het einde van de activatie, evenals de bestelde en geleverde Volumes.

BIJLAGE 1: Voorbeeld van gelijktijdige activatie van een Leveringspunt voor twee afzonderlijke producten

Deze bijlage beschrijft een voorbeeld van een gelijktijdige activatie van een Leveringspunt DP_{PG} in een gecontracteerde mFRR-energiebieding en een niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding.

Veronderstel dat ELIA voor hetzelfde kwartier k de activatie van drie mFRR-energiebiedingen vraagt zoals gedetailleerd in onderstaande tabel. De BSP levert deze mFRR-energiebiedingen met behulp van zeven Leveringspunten DP_{PG}, zoals beschreven in onderstaande tabel.

	ELIA vraagt	BSP levert als volgt						
		DP1	DP2	DP3	DP4	DP5	DP6	DP7
mFRR NC [MW]	10		x	x	x		x	x
mFRR Std [MW]	10		x	x		x		
mFRR Flex [MW]	10	x	x		x			
BRPsource		BRP _A	BRP _A	BRP _B	BRP _B	BRP _B	BRP _B	BRP _B
Supplier		S _A	S _A	S _B	S _B	S _B	S _B	S _B
Regime		ToE	ToE	Opt-out	Opt-out	Opt-out	Pass-through	Opt-out

Stap 1– Berekening van het Geleverd Flexibiliteitsvolume

Het Geleverd Flexibiliteitsvolume wordt berekend voor elk kwartier k van de activatieperiode en voor elk Leveringspunt DPPG waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is en waarvoor het door de FSP in zijn tweede notificatie (uiterlijk drie minuten na het einde van de activatieperiode) aangemelde volume niet gelijk is aan 0 MW.

In het voorbeeld wordt het Geleverd Flexibiliteitsvolume uitsluitend berekend voor DP1 en DP2 (in de veronderstelling dat het in de laatste notificatie van de FSP aangemelde volume van de twee DP's niet gelijk was aan nul).

- $Edel_{DP1} = 5 \text{ MW} * (1/4)h = 1,25 \text{ MWh}$
- $Edel_{DP2} = 7 \text{ MW} * (1/4)h = 1,75 \text{ MWh}$

Stap 2 – Correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP's_{source}

De transmissienetbeheerder corrigeert de Evenwichtsperimeter van de BRP's_{source} door het door de verschillende Leveringspunten Geleverde Flexibiliteitsvolumes af te trekken, zoals beschreven in sectie 13:

- Correctie van de Evenwichtsperimeter van BRP_A met -3 MWh

Stap 3 – Correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{FSP}

De transmissienetbeheerder corrigeert de Evenwichtsperimeter van de BRP_{FSP} door het Besteld Flexibiliteitsvolume⁵⁶ af te trekken en het Geleverd Flexibiliteitsvolume door alle geactiveerde Leveringspunten waarvoor een marktsituatie met Energieoverdracht van toepassing is toe te voegen:

- Correctie van de Evenwichtsperimeter van BRP_{FSP} met $- 30 \text{ MW} * (1/4)\text{h} + 1,25 \text{ MWh} + 1,75 \text{ MWh} = - 4,5 \text{ MWh}$

Stap 4 – Gegevensuitwisseling tussen de TNB en de FSP en tussen de TNB en de Supplier

De transmissienetbeheerder bezorgt de FSP de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde Flexibiliteitsvolumes op alle Leveringspunten gebruikt voor de activatie door de FSP – en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is – geaggregeerd per kwartier en per leverancier:

- Geleverd Flexibiliteitsvolume(k, S_A) = 3 MWh

De transmissienetbeheerder stelt de geaggregeerde en gevalideerde Geleverde Flexibiliteitsvolumes op alle Leveringspunten in de portefeuille van de leverancier – gebruikt voor activatie door de FSP en waarvoor de Energieoverdracht van toepassing is – geaggregeerd per kwartier en per FSP ter beschikking aan de leverancier.

- Geleverd Flexibiliteitsvolume (k, FSP) = 3 MWh

Stap 5 – Controle van de activatie

De transmissienetbeheerder controleert de activatie van de mFRR-dienst voor elke mFRR-energiebieding, in overeenstemming met bijlage 12.D van het BSP Contract mFRR.

⁵⁶Het Besteld Flexibiliteitsvolume wordt niet gebruikt voor de correctie van de Evenwichtsperimeter van de BRP_{FSP} in het geval van de levering van Flexibiliteitsdienst DA/ID.

BIJLAGE 2: Voorbeeld van perimetercorrectie van de BRP_{source} ingeval verschillende BRP's_{source} actief zijn op een Toegangspunt

Deze bijlage beschrijft de correctie van de Evenwichtspereimeter indien twee BRP's_{source} actief zijn op één Toegangspunt: één BRP_{source} is belast met de follow-up van de netto-afname en een andere BRP_{source} is belast met de follow-up van de netto-injectie. De situatie wordt getoond waarbij de waarde van de Baseline een situatie met netto-injectie vertoont en er tijdens het kwartier van activatie een netto-afname op kwartierbasis gemeten wordt (m.a.w. gedurende een neerwaarts activatie). De Evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de opvolging van de energie tegengesteld aan het teken van de Baseline wordt eerst gecorrigeerd, en vervolgens wordt de Evenwichtspereimeter van de andere BRP_{source} gecorrigeerd. In dit geval wordt dus eerst de Evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de opvolging van de netto-afname gecorrigeerd, waarna de Evenwichtspereimeter van de BRP_{source} belast met de opvolging van de netto-injectie wordt gecorrigeerd.

Opmerking: de situatie waarbij de waarde van de Baseline een situatie met netto-afname vertoont en er tijdens het kwartier van activatie een netto-injectie gemeten wordt, volgt exact dezelfde principes.

De TNB activeert de volgende bieding tussen 15.00 en 15.15 uur:

- **Bieding 1:** niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP_{PG} van 15 MW neerwaarts

	Bieding 1: niet-gecontracteerde mFRR-energiebieding via Leveringspunten DP _{PG} van 15 MW neerwaarts
Besteld Flexibiliteitsvolume	-15 MW * (1/4)h = -3,75 MWh (neerwaartse activatie)
Leveringspunten opgenomen in de notificatie door de FSP na het einde van de activatie (tweede notificatie)	<ul style="list-style-type: none"> • DP1

DP1 komt overeen met een Toegangspunt dat twee BRP's_{source} heeft: één BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-afname op het Toegangspunt en een andere BRP_{source} is belast met de opvolging van de netto-injectie op het Toegangspunt.

De transmissienetbeheerder (hierna TNB) berekent het Geleverd Flexibiliteitsvolume en corrigeert de perimeter van de BRP_{FSP} en BRP_{source} als volgt:

1. De TNB berekent het Geleverd Flexibiliteitsvolume per Leveringspunt, rekening houdend met de kwartiermeetgegevens op het Leveringspunt en de Baseline.	De TNB berekent een waarde van Baseline toepasbaar op het kwartier van activatie van -9 MW (gelijk aan netto-injectie) en meet tijdens het kwartier van activatie een netto-afname van 3 MW. De TNB berekent het Geleverd Flexibiliteitsvolume voor DP1: <ul style="list-style-type: none"> • $E_{geleverd_dp1} = -12 \text{ MW} * (1/4)h = -3 \text{ MWh}$ (neerwaartse activatie).
2. De TNB beperkt het berekende Geleverd Flexibiliteitsvolume per Leveringspunt op basis van het contractuele maximaal opwaarts en/of neerwaarts vermogen aan vraagflexibiliteit dat op het beschouwde Leveringspunt geactiveerd kan worden.	Het maximale vermogen dat geactiveerd kan worden voor DP1 = 10 MW opwaarts of neerwaarts. <ul style="list-style-type: none"> • $\Rightarrow E_{geleverd_dp1} = -12 \text{ MW} * (1/4)h - 10 \text{ MW}^{57} * (1/4)h = -2,5 \text{ MWh}$

⁵⁷Dit voorbeeld toont een situatie waarbij de FSP duidelijk een "underdelivery" doet; DP1 kan maximaal 10 MW leveren terwijl het gevraagde volume 15 MW is.

<p>3. De TNB corrigeert de Evenwichtsperimeter van de BRP_{FSP} door het Besteld Flexibiliteitsvolume af te trekken en het Geleverde Flexibiliteitsvolume toe te voegen.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Positie BRP_{FSP} voor de perimetercorrectie: 0 MWh - Perimeter correctie: de perimeter van de BRP_{FSP} wordt gecorrigeerd met $-(-3,75 \text{ MWh}) + (-2,5 \text{ MWh}) = +1,25 \text{ MWh}$ - Positie BRP_{FSP} na de perimetercorrectie: +1,25 MWh
<p>4. De TNB corrigeert de Evenwichtsperimeters van de betrokken BRP_{Source}.</p> <p>De BRP_{source} belast met de netto-afname wordt eerst gecorrigeerd met het Geleverd Flexibiliteitsvolume beperkt tot de gemeten netto-afname voor dat kwartier. Het verschil tussen het Geleverd Flexibiliteitsvolume en het deel van het Geleverd Flexibiliteitsvolume waarmee de BRP_{source} belast met de netto-afname werd gecorrigeerd (m.a.w. het <i>resterend Geleverd Flexibiliteitsvolume</i>) wordt aangewend voor de correctie van de BRP_{source} belast met de follow-up van de netto-injectie.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Impact van de activatie op de Evenwichtsperimeter voor het toepassen van de perimetercorrectie: <ul style="list-style-type: none"> • BRP_{source_afname_DP1}: $-3 \text{ MW} * (1/4)\text{h} = -0,75 \text{ MWh}$ • BRP_{source_injectie_DP1}: $-9 \text{ MW} * (1/4)\text{h} = -2,25 \text{ MWh}$ - Perimeter correctie: de TNB corrigeert de perimeters van de BRP_{source} als volgt: <ul style="list-style-type: none"> • BRP_{source_afname_DP1}: $+3 \text{ MW} * (1/4)\text{h} = +0,75 \text{ MWh}$ (10 MW <i>begrensd op 3 MW</i>) • BRP_{source_injectie_DP1}: $+7 \text{ MW} * (1/4)\text{h} = +1,75 \text{ MWh}$ (10MW verminderd met de 3 MW gecorrigeerd bij BRP_{source_afname_DP1}) - Impact van de activatie op de Evenwichtsperimeter na het toepassen van de perimeter correctie: <ul style="list-style-type: none"> • BRP_{source_afname_DP1}: 0 MWh • BRP_{source_injectie_DP1}: - 0,5 MWh