

Feedback consultation Elia met betrekking tot een voorstel van wijzingen aan de Regels voor de organisatie van de Energieoverdracht**Augustus 2025****Introductie – Bnewable**

Bnewable is een Belgische energieonderneming gespecialiseerd in behind-the-meter (BTM) energiebeheer. Wij investeren in, ontwikkelen en exploiteren batterijopslagsystemen, voornamelijk geïnstalleerd achter de meter bij middelspannings netgebruikers.

Onze missie is om de energieregisseur te zijn van deze sites, met optimaal energiebeheer en het valoriseren van flexibiliteit via Voltana, ons eigen platform.

Als operator van deze assets en aggregator van flexibiliteit hanteren we de volgende kernprincipes:

- **Vrije leverancierskeuze:** Onze klanten behouden volledige autonomie over hun energiecontracten voor niet-flexibele afname en injectie.
- **Eenvoud en transparantie:** Onze oplossingen zijn zo ontwikkeld dat ze eenvoudig en begrijpelijk blijven voor de klant.

Het kunnen aansturen, inzetten en valoriseren van achter-de-meter flexibiliteit in alle energiemarkten (wholesale en systeemdiensten) is essentieel voor onze werking.

Feedback**Algemeen**

Bnewable is blij te zien dat er initiatieven genomen worden om flexibiliteit verder te ontsluiten voor FSP's. Zeker de opening van ToE voor aFRR en de introductie van het CM-model op transmissie- en lokaal transmissienet is een zeer positieve stap.

Zoals opgenomen in de tabel "Inwerkingtreding per marktsituatie" is het echter betreurenswaardig dat deze CM niet wordt doorgetrokken naar het distributienet. Het ontbreken van een concrete go-live datum duidt op een gebrek aan ambitie om deze stap te zetten, wat wij ten eerste betreuen.

Bnewable vraagt de netbeheerders met prioriteit werk te maken van deze uitbreiding. Dit geldt eveneens voor de Supply Split, die toelaat flexibiliteit of flexibele assets verder te ontsluiten richting de markt voor FSP's.

Delen geleverde flexibiliteitsvolumes per site met de leverancier in geval van CSM

In het kader van CM dient de eindafnemer toestemming te geven het geleverde flexibiliteitsvolume voor zijn site mee te delen met de leverancier.

Pagina 18 ToE rules:

"Indien van toepassing, de keuze van de eindafnemer als deze kiest voor een marktsituatie met Energieoverdracht met model CM, zoals beschreven in sectie 6.3 en zijn bevestiging dat de Geleverde Flexibiliteitsvolumes gedeeld mogen worden met de leverancier."

EN**15.2.2 Gegevensuitwisseling tussen de transmissienetbeheerder en de leverancier in het kader van de financiële compensatie op basis van de correctie van de metergegevens, via de eindafnemer**

Voor elk Leveringspunt met een marktsituatie met Energieoverdracht met model CM, stelt de transmissienetbeheerder aan de leverancier de Geleverde en gevalideerde Flexibiliteitsvolumes ter beschikking voor dat Leveringspunt, en dat uiterlijk op het einde van maand M+2 volgend op de maand waarin de activatie van flexibiliteit heeft plaatsgevonden.

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

Bnewable vraagt om deze optie ook onder CSM beschikbaar te maken, waarbij de keuze ligt bij de FSP in samenspraak met de eindafnemer. Dit ten minste voor eindafnemers aangesloten op spanningen >1kV.

Reden: In prijsovereenkomsten trachten zowel FSP als leverancier een prijsformule op te stellen die de voorwaarden voor elektriciteitslevering zo goed mogelijk benadert. Indien er een grote discrepantie ontstaat tussen beide, introduceert dit een aanzienlijk financieel risico voor zowel FSP als leverancier. Vaak zijn prijsformules daarom site specifiek en gebaseerd op individueel geleverd volume per site.

Wanneer deze data niet rechtstreeks wordt gedeeld, moet de FSP deze zelf aanleveren, wat een vertrouwens-issuе/risico introduceert. Het zou voor alle partijen eenvoudiger en betrouwbaarder zijn indien de netbeheerder deze data rechtstreeks aanlevert. Gezien het een optionele keuze is, kunnen FSP en eindgebruiker zelf beslissen of confidentialiteit hier belangrijk is.

Baselining voor DA/ID

Voor de toepassing van DA/ID wordt momenteel een High X out of Y* baseline gebruikt.

Echter, bij sommige flexibele assets (bijvoorbeeld batterijen) vinden activiteiten plaats gedurende meerdere uren op vrijwel alle dagen, waardoor in alle referentieperiodes in het verleden bestaande activiteiten voorkomen. De huidige regeling voorziet de mogelijkheid om representatieve dagen uit te sluiten onder voorwaarde b.i. *“een activatie van een Balanceringsdienst of van een Flexibiliteitsdienst DA/ID waaraan het Leveringspunt heeft deelgenomen”*. In dit geval wordt het bepalen van een correcte baseline administratief moeilijk tot in vele gevallen zelfs onmogelijk door het ontbreken van referentie dagen.

Bnewable stelt daarom voor om ook voor DA/ID te werken met een declaratieve baseline, zoals reeds toegepast bij aFRR. Indien de implementatie hiervan bijkomende technische ontwikkelingen vereist voor het communiceren van de baseline, kan gewerkt worden met een vaste declaratieve baseline (bijvoorbeeld bij batterijen).

Penaliteiten bij gelijktijdige deelname DA/ID en aFRR

Bnewable begrijpt niet waarom er penaliteiten bestaan voor de gelijktijdige deelname van een leveringspunt aan een activatie van DA/ID en aan een mFRR- of aFRR-energiebieding.

Het moet perfect mogelijk zijn om met een asset deel te nemen aan aFRR en bijkomend vermogen te leveren via DA/ID.

Bnewable vraagt hiervoor een oplossing te voorzien.

Voor het bepalen van geleverde volumes kunnen eenvoudig volgende regels toegepast worden:

- Het geleverde DA/ID-volume te bepalen als het verschil tussen de aFRR- en DA/ID-baseline.
- Het geleverde aFRR-volume wordt dan beschouwd als de delta tussen meting en gedeclareerde baseline.

Bijlage 2

Bnewable begrijpt niet dat er in het kader van Bijlage 2 over risico's wordt gesproken. Het gebruik van deze term is misleidend, aangezien het in essentie gaat om het informeren van de netgebruiker dat hij gefactureerd zal worden voor zijn effectief gebruikte energie en de geactiveerde flexibiliteit. Dit induceert geen enkel risico voor de eindgebruiker.

Daarnaast is Bijlage 2 zeer complex opgesteld voor een eindgebruiker die de markt niet kent, en dient deze vereenvoudigd te worden.