

Tarief voor het behoud en herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken

Het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken is gebaseerd op de vergoedingen die Elia verrekent voor de regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor het betrokken kwartier en dient aan de gebruikers van het net geëigende stimuli te leveren opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht zouden brengen, conform art. 12 §5 10° van de Elektriciteitswet van 29 april 1999 en conform paragrafen 4.2 2°, 4.4, 4.5 en 4.6 van Bijlage 2 van de Tarifaire Methodologie van 18 december 2014.

A. **DEFINITIES**

Het **onevenwicht** van een toegangsverantwoordelijke is het verschil, op kwartier-basis, tussen :

- de injecties toegekend aan de evenwichtspereimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de injecties op injectiepunten in het Elia-net, injecties in het Elia-net en komende van eender welk ander net behorende tot de evenwichtszone uitgbaat door Elia, importen en aankopen van andere toegangsverantwoordelijken; en
- de afnames toegekend aan de evenwichtspereimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de afnames op afnamepunten, afnames komende van het Elia-net in eender welk ander net behorende tot de evenwichtszone uitgbaat door Elia, exporten, verkopen aan andere toegangsverantwoordelijken en netverliezen die toekenbaar zijn aan deze toegangsverantwoordelijke.

De **netverliezen** voor de regulatoire periode 2016-2019 verondersteld in dit document en die toekenbaar zijn aan een toegangsverantwoordelijke, zijn de netverliezen in de netten 380-150 kV en bedragen **x% van de som van**:

- de gemeten afname in afnamepunten toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke en;
- de afname-posities in het distributienet (in geval van netto afname) toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke.

Vanaf 1 januari 2016, bedraagt x%:

- x% = 1,35% tijdens de "peak" uren (weekdagen van 8u tot 20u)
- x% = 1,25% tijdens de "long off-peak" uren (weekdagen van 20u tot 8u en weekends)

Het **Bruto Opregelvolume** (BOV of GUV¹) is, voor een gegeven kwartier, de som van de energievolumes die door Elia voor opregeling worden geactiveerd voor dat kwartier, met inbegrip van het volume geïmporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten².

Het **Bruto Afregelvolume** (BAV of GDV³) is, voor een gegeven kwartier, de som van de energievolumes die door Elia voor afregeling worden geactiveerd voor dat kwartier, met inbegrip van het volume geëxporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

Het **Volume van de Strategische Reserve geïnjecteerd in de regelzone** (SRV_{BCA}⁴) is, voor een gegeven kwartier, het verschil tussen het volume van geactiveerde Strategische Reserve en het volume van Strategische Reserve dat op Belpex SRM toegewezen is voor dat kwartier, zoals gedefinieerd in de werkingsregels voor strategische reserve⁵.

Het **Netto Regelvolume** (NRV) is een waarde die op kwartierbasis gedefinieerd wordt en gelijk is aan het verschil tussen:

- o enerzijds de som van het **Bruto Opregelvolume**, uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, in het kader van het behoud van het evenwicht van de Belgische regelzone, en het **Volume Strategische Reserve geïnjecteerd in de regelzone** tijdens hetzelfde kwartier;
- o en anderzijds het **Bruto Afregelvolume**, uitgedrukt in MW, voor een gegeven kwartier, in het kader van het behoud van het evenwicht van de Belgische regelzone.

In wat volgt wordt een positieve waarde van het **Netto Regelvolume** gelijkgesteld met een "**Netto Opregeling**" en een negatieve waarde van het **Netto Regelvolume** gelijkgesteld met een "**Netto Afregeling**".

De **Marginale Opregelprijs** (MIP⁶ of HUP⁷) is, voor een gegeven kwartier, de hoogste eenheidsprijs voor opregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. De MIP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

¹ "Gross volume of Upward Regulation"

² Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (www.elia.be > Producten & Diensten > Evenwicht > Balancingmechanisme)

³ "Gross volumes of Downward Regulation"

⁴ "Strategic Reserve Volume injected in the Balancing Control Area"

⁵ Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (www.elia.be > Users' Group > Task Force « Implementation Strategic Reserves » > Winter 20xx/20xx > Werkingsregels voor strategische reserves)

⁶ "Marginal price for Upward Regulation"

⁷ HUP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten; "Highest Upward Price"

De **Marginale Afregelprijs** (MDP⁸ of LDP⁹) is, voor een gegeven kwartier, de laagste eenheidsprijs voor afregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. Deze houdt ook rekening met additionele stimuli van toepassing op de marginale afregelprijs indien er beroep gedaan wordt op het wederzijdse noodvermogen tussen netbeheerders. De MDP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

De **Area Control Error** (ACE), uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, is gelijk aan het verschil tussen de referentiewaarden ("programma's") en de gemeten waarden van de uitgewisselde vermogens van de Belgische regelzone, rekening houdend met frequentie-afwijkingen.

Het **Systeemonevenwicht** wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Area Control Error (ACE) en het Netto Regelvolume (NRV). Het Systeemonevenwicht wordt bekomen door de geactiveerde middelen (NRV) – ingezet door Elia voor het beheer van het evenwicht van de Belgische regelzone – te neutraliseren uit de ACE.

Een formele definitie van de bovenstaande parameters BOV, BAV, MIP, MDP, NRV, ACE, alsook een beschrijving van de werking van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten, kan teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten (of Balancing regels) gepubliceerd worden¹⁰.

Een formele definitie van de parameter SRV_{BCA} en alle informatie over de indicatoren die worden aangewend om een situatie van structureel tekort vast te stellen, alsook de principes voor de activatie van de Strategische Reserve door de netbeheerder, kunnen teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels voor de Strategische Reserves gepubliceerd worden¹¹.

⁸ "Marginal price for Downward Regulation"

⁹ LDP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartieronevenwichten; "Lowest Downward Price"

¹⁰ www.elia.be > Producten & Diensten > Evenwicht > Balancingmechanisme

¹¹ www.elia.be > Users' Group > Task Force « Implementation Strategic Reserves » > Winter 20xx/20xx > Werkingsregels voor strategische reserves

B. BEPALING VAN HET TARIEF VOOR BEHOUD EN HERSTEL VAN HET INDIVIDUEEL EVENWICHT VAN DE TOEGANGSVERANTWOORDELIJKEN

Het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken wordt bepaald op basis van de berekeningsformules hernoemen in tabel hierna. Deze formules zijn toepasbaar op het onevenwicht van een gegeven toegangsverantwoordelijke (ARP), voor een gegeven kwartier.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke positief is (injectie is groter dan afname), houden prijzen met een positief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke en prijzen met een negatief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke negatief is (injectie is kleiner dan afname), houden de prijzen met een positief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia en prijzen met een negatief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke.

		Netto Regelvolume (NRV)	
		Negatief (netto afregeling)	Positief (netto opregeling)
Onevenwicht van de ARP	Positief	MDP - $\alpha 1$	MIP - $\beta 1$
	Negatief	MDP + $\beta 2$	MIP + $\alpha 2$

Met:

- o $\beta 1$ (€/MWh) = 0
- o $\beta 2$ (€/MWh) = 0
- o Indien de absolute waarde van het Systemonevenwicht kleiner of gelijk is aan 140 MW:
 - $\alpha 1$ (€/MWh) = 0
 - $\alpha 2$ (€/MWh) = 0
- o Indien de absolute waarde van het Systemonevenwicht groter is dan 140 MW:
 - $\alpha 1$ (€/MWh) = gemiddelde $\{(\text{Systemonevenwicht}^{QH-7})^2, \dots, (\text{Systemonevenwicht}^{QH})^2\} / 15.000$
 - $\alpha 2$ (€/MWh) = gemiddelde $\{(\text{Systemonevenwicht}^{QH-7})^2, \dots, (\text{Systemonevenwicht}^{QH})^2\} / 15.000$

De waarde van de parameters $\alpha 1$, $\alpha 2$, $\beta 1$ en $\beta 2$ kan wijzigen gedurende de tarifaire periode.

Gewijzigd door de beslissing van de CREG (B)658E/53 van 28 juni 2018
--

De waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activatie van Strategische Reserves is vastgelegd op minstens¹ 10.500 €/MWh. De toepassingsmodaliteiten van dit tarief worden gedefinieerd in de werkingsregels voor Strategische Reserves.

¹ De waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activatie van Strategische Reserves kan zo het bedrag van

10.500 €/MWh overschrijden, met name indien een bieding voor het herstel van het evenwicht met een activatieprijs hoger dan 10.500 €/MWh wordt geactiveerd.