

# Beslissing

**van de VREG van 25/05/2021**

met betrekking tot de wijziging van art. 9 van de voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijken ("BRP-contract"), voorgesteld door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit

## I. Inleiding

### I.1. Voorwerp

Bij brief van Elia van 7 mei 2021 maakte Elia een voorstel<sup>1</sup> tot wijziging van de voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijken of BRP's<sup>2</sup> over, met de vraag tot goedkeuring ervan.

Het betreft, meer bepaald, een aanpassing aan het eerdere voorstel tot wijziging dat de VREG heeft goedgekeurd middels beslissing "BESL-2021-13"<sup>3</sup>.

De thans voorliggende aanpassingen aan dit eerdere (goedgekeurde) voorstel betreffen in hoofdzaak een wijziging van art. 9.1 inzake de (eenzijdige) schorsingsmogelijkheden, door Elia, van de BRP in geval van grove tekortkoming van de BRP.

Volgende aanpassingen aan het eerdere voorstel werden aangebracht:

#### Wijziging art. 9.1. – schorsing in geval van grove tekortkoming

In het aangepaste voorstel tot wijziging wordt de **algemene procedure** tot schorsing (i.e. na ingebrekestelling) beperkt tot gevallen van grove tekortkomingen aan het federaal technisch reglement en het BRP-contract.

Daarbij wordt tevens nader geduid wat onder 'groeve tekortkoming aan de contractuele verplichtingen in het BRP contract' moet worden begrepen. In die gevallen *kan* Elia de algemene procedure tot schorsing opstarten.

Daarnaast is een lijst van situaties van grove tekortkoming toegevoegd. In die gevallen *zal* Elia de algemene procedure tot schorsing opstarten.

Wat de procedure van de **onmiddellijke schorsing** (i.e. zonder ingebrekestelling) betreft, is thans bepaald dat deze enkel toegepast kan worden in geval de veiligheid van het net in het gedrang komt ten gevolge van grove tekortkomingen van de tegenpartij. De in het eerder voorstel opgenomen mogelijkheid om de procedure van onmiddellijke schorsing toe te passen bij wanbetaling die niet gedekt is door een financiële waarborg, werd derhalve geschrapt.

#### Wijziging art. 9.2.2.

In art. 9.2.2 werden twee bepalingen aangepast in overeenstemming met bovenvermelde aanpassingen van art. 9.1.

---

<sup>1</sup> Zie bijlage 1

<sup>2</sup> Vroeger toegangsverantwoordelijke, in de Elektriciteitswet en het Energiedecreet ook 'evenwichtsverantwoordelijke' genoemd.

<sup>3</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-13>

### Wijziging art. 9.3.

In art. 9.3 werd een verduidelijking toegevoegd wat betreft de termijn van de herinschrijving van een BRP in het register van evenwichtsverantwoordelijken.

Deze wijzigingen worden concreet toegelicht in een eveneens overgemaakte toelichtende nota<sup>4</sup>.

Het zijn deze wijzigingen aan art. 9 van de voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijken die aanleiding geven tot een nieuwe vraag tot goedkeuring van het gehele, aangepaste, voorstel tot wijziging van de voorwaarden.

## I.2. Antecedenten

De voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijken of BRP's die binnen de bevoegdheid van de VREG vallen, in versie van 17/12/2020, werden door de VREG bij beslissing "BESL-2021-13" van 18 februari 2021<sup>5</sup> goedgekeurd.

Met betrekking tot (onder meer) *de redenen* voor schorsing, bepaald in art. 9, oordeelden we dat de bepalingen daaromtrent geen directe impact hebben op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit aspect van artikel 9 werd dan ook niet beoordeeld.<sup>6</sup>

Ingevolge het formeel verzoek van de CREG van 11 maart 2021 om overeenkomstig art. 6.1 van de Verordening 2017/2195 (EBGL) een voorstel van wijziging van het artikel 9 van het BRP-contract in te dienen, werkte Elia een aangepast voorstel uit. Welke deze aanpassingen zijn, wordt beschreven onder punt I.1.

---

<sup>4</sup> Zie bijlage 2

<sup>5</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-13.pdf>

<sup>6</sup> Zie beslissing p. 10 onderaan: "*Ten slotte wijzen we erop dat Elia ook nog andere aanpassingen deed aan artikel 9 met betrekking tot beëindiging en schorsing. Deze aanpassingen betroffen de redenen voor schorsing en beëindiging, de modaliteiten van de interacties tussen Elia en de BRP in de schorsingsprocedure en het (mogelijke) einde van de schorsings- of beëindigingsprocedure. Deze aanpassingen hebben geen directe impact op het distributienet, en worden daarom in deze beslissing niet beoordeeld.*"

### I.3. Wettelijk kader

Artikel I.3.1.1 van het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer (TRPV) van de VREG bepaalt dat (behoudens andersluidende bepaling in de Vlaamse energiewetgeving) modelcontracten en procedures die door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit zijn opgesteld **in uitvoering van dat reglement**, alsook de wijzigingen daaraan, pas in werking kunnen treden indien ze twee maanden voor hun inwerkingtreding ter goedkeuring werden overgemaakt aan de VREG.

De voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijken betreffen een modelcontract dat Elia, als beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, opstelt. Dit contract vereist dus, op grond van art. I.3.1.1 in TRPV, onze goedkeuring, toch voor wat betreft de **gewestelijke aspecten** ervan.

Artikel 5 (1) van de Europese Verordening tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing<sup>7</sup> (“EBGL”) bepaalt dat de transmissienetbeheerder de voorwaarden voor balancerings moet vaststellen en ter goedkeuring moet indienen bij de relevante regulerende instanties. Welnu, ook het plaatselijk vervoernet van elektriciteit is als transmissienet te kwalificeren; het gaat immers om “lokaal *transmissienet*”.

Artikel 5 (4) van de EBGL bepaalt bovendien dat de voorwaarden voor balancerings, zoals vastgelegd in artikel 18 van de EBGL, ter goedkeuring voorgelegd moeten worden aan alle regulerende instanties van elke betrokken lidstaat. De VREG is bevoegd voor zover de voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijke de gewestelijke bevoegdheden raken of betreffen (zoals bijvoorbeeld de organisatie van allocatie op het distributienet in Vlaanderen en de zaken die in uitvoering van het TRPV bepaald worden).

---

<sup>7</sup> Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing

## II. Bespreking

Het voorliggende voorstel betreft een aanpassing van een eerder voorstel tot wijziging van de voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijken. Eerder al werd het voorstel door de VREG goedgekeurd (cfr. I.2 Antecedenten).

Bijgevolg komt het de VREG thans enkel toe de wijziging te beoordelen, meer bepaald de wijzigingen aan artikel 9. Deze wijzigingen betreffen de redenen voor schorsing, bepaald in art. 9. van de voorwaarden. Gezien de redenen voor schorsing van de BRP geen directe impact hebben op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, ressorteert dit niet onder de bevoegdheid van de VREG, die immers enkel bevoegd is voor de gewestelijke aspecten van de voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijken (cfr. I.3. Wettelijk kader).

Gezien het gebrek aan bevoegdheid wordt deze aanpassing van het voorstel niet beoordeeld, en behoeft deze geen nieuwe goedkeuring.

### III. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Enig artikel.** vast te stellen dat de wijzigingen aan art. 9 van de voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijken (of BRP's), deel uitmakend van het voorstel in bijlage 1, niet tot zijn bevoegdheid behoort, en hiervan dus louter kennis te nemen.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 25 mei 2021

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur

Bijlages:

1. Voorstel dd. 7 mei 2021 betreffende wijzigingen aan de voorwaarden voor evenwichtsverantwoordelijken (T&C BRP) in overeenstemming met Artikel 6(3) van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering
2. Toelichtende nota bij de wijzigingen van de T&C BRP als gevolg van het verzoek tot herziening van de CREG van 11 maart 2021
3. (officieuze) geconsolideerde versie van voorwaarden voor balanceringsverantwoordelijken na wijziging, versie 7 mei 2021