

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 13 november 2018

met betrekking tot de wijzigingen aan het
contract van toegangsverantwoordelijke, voorgesteld door de beheerder van
het plaatselijk vervoernet van elektriciteit

BESL-2018-99

1. Situatieschets

Bij brief van 19 september, ontvangen op 25 september 2018, legde Elia de wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke (ook 'ARP-contract' genoemd) voor aan de VREG met vraag om goedkeuring.

Volgens artikel I.3.1.1. van het TRPV treden modelcontracten, die de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (PVN) opstelt in uitvoering van dat regelement, maar in werking 60 dagen na overmaking aan VREG ter goedkeuring.

Hoofdstuk I.3 Modelcontracten en procedures van de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet
Artikel I.3.1.1 Behoudens andersluidende bepaling in de Vlaamse energiewetgeving treden modelcontracten en procedures die door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet zijn opgesteld in uitvoering van dit Reglement alsook alle wijzigingen die eraan worden aangebracht, pas in werking indien ze twee maanden voor hun inwerkingtreding ter goedkeuring werden overgemaakt aan de VREG. Bij gebrek aan beslissing binnen twee maanden wordt de goedkeuring geacht stilzwijgend verworven te zijn.

De VREG ziet er op basis van zijn goedkeuringsbevoegdheid op toe dat de voorwaarden voor toegang tot het plaatselijk vervoernet evenredig en niet-discriminerend zijn.¹

2. Procedureel - antecedenten

De consultatie van de marktpartijen bij het opstellen en wijzigen van modelcontracten, en het rekening houden met de gemaakte opmerkingen, is noodzakelijk voor het tot stand komen van evenwichtige, door de contractpartijen gedragen contractuele bepalingen.

De consultatie van de voorgestelde wijzigingen aan het toegangscontract verliep in 2 fasen: een **informeel** en een **formeel** traject.

Informeel traject

Voorafgaand aan de voorliggende formele vraag tot goedkeuring doorliep Elia een informeel traject van consultatie: de wijzigingen aan het ARP-contract werden besproken tijdens de Workgroup Balancing van 20 juni 2018 en het resultaat van de consultatie werd toegelicht op de Workgroup Balancing van 10 september 2018.

Formeel traject

Het formele traject bestond uit de publieke consultatie die liep van 16 augustus tot 6 september 2018.

Deze consultatie werd aangekondigd via de nieuwsbrief van Elia. Alle informatie (i.e. toelichtingsnota en het ARP-contract met de voorgestelde wijzigingen) werd via de website van Elia² ter beschikking gesteld.

De VREG ontving volgende documenten:

- begeleidende brief;

¹ Art. 37, 6a) jo. 10 van de [Richtlijn 2009/72/EG](#) van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG

² www.elia.be; over Elia>Publicaties>Publieke consultatie (www.elia.be/nl/over-elia/publications/Publieke-consultatie/Archives/Openbare-raadpleging-met-betrekking-tot-het-ontwerpvoorstel-voor-het-contract-van-de-toegangsverantwoordelijke)

- een toelichtingsnota: de toelichting bij de wijzigingen voor de consultatie;
- de versie van het goed te keuren contract van toegangsverantwoordelijke;
- een versie van het contract met aanduiding van de wijzigingen (track changes);
- het Consultatierapport.

Elia bezorgde bovendien de reacties die ontvangen werden tijdens de consultatieperiode. Het gaat om reacties van Febeliec en FEBEG. Elia motiveert in het consultatierapport waarom de reactie van FEBEG tot aanpassingen van het voorstel tot contract heeft geleid.

3. Bespreking

3.1 Beschrijving van de voorgestelde wijzigingen

3.1.1 Implementatie van de Energieoverdracht voor gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden (R3 Flex)

Eerder dit jaar was er reeds een wijziging van het ARP-contract voor de implementatie van de Regels voor Energieoverdracht³ voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden⁴. We verwijzen naar onze beslissing BESL-2018-06 voor een uitgebreide bespreking hiervan.

Met de voorliggende, door Elia voorgestelde wijzigingen wil Elia het toepassingsgebied van de Regels voor Energieoverdracht uitbreiden naar enerzijds het gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden (het vroegere R3 flex of R3DP) en anderzijds de strategische reserve door afschakeling (hierna: "SDR").

Concreet voorziet Elia volgende aanpassingen:

- Wijziging van artikel 11.8.2 van het contract dat handelt over de modaliteiten in geval van activatie van niet-CIPU-Technische Eenheden zonder energieoverdracht: de bepalingen over R3 flex worden geschrapt uit de opsomming van "Uitzonderingen" van §11.8.2. Deze paragraaf voorziet uitzonderingen op de correctie van de perimeter bij activaties zonder energieoverdracht. De uitzondering blijft enkel gelden voor primaire reserve (R1).
- De bepalingen met betrekking op de correctie van de perimeter zonder energie-overdracht (de zogenaamde opt-out) uit artikel 11.8.2 en de algemene bepalingen over activaties met energieoverdracht uit artikel 11.8.3 zijn daardoor geldig voor R3 Flex vanaf 1/12/2018 en voor SDR na de winterperiode 2018-2019.
- Wijziging van artikel 11.8.4 van het contract dat handelt over de toepassingsmodaliteiten in geval van activatie van SDR: er wordt verduidelijkt dat de bepalingen uit artikel 11.8.4 geldig

³ Zie website Elia: http://www.elia.be/~media/files/Elia/Products-and-services/Transfer-of-energy/20180601_ToE-rules_NL_clean.pdf

⁴ Ook bekend als het bidladderproject of vrije biedingen. Niet-CIPU technische eenheden zijn alle resources voor deelname aan tertiaire reserve die niet zijn opgenomen in een CIPU-contract. Concreet gaat het over alle vraagbeheer-eenheden, opslag-eenheden en decentrale productie-eenheden, meestal met een vermogen < 25 MW.

zijn tot het einde van de winterperiode 2018-2019⁵. Daarna zijn de bepalingen van artikel 11.8.2 en 11.8.3 geldig voor SDR.

3.1.2 Wijzigingen in bijlage 10 betreffende notificatieprocedure van de ARPSource in geval van activatie van flexibiliteit

De bijlage 10 was nieuw in de vorige versie van het contract⁶. Het voorstel van wijziging heeft betrekking op de verdere verbetering van de notificatieprocedure⁷ van de ARPSource in geval van een activatie van flexibiliteit. Het doel van deze procedure is de ARPSource zo snel mogelijk op de hoogte brengen van de potentiële impact van de activatie op zijn perimeter.

Elia voegt in de notificatieprocedure een aanvullende melding aan de ARPSource toe, naast de al 2 bestaande meldingen. Elia stuurt de nieuwe melding aan de ARPSource in het kwartier voorafgaand aan het begin van de activatieperiode ten laatste 3 minuten voor het begin van de activatie⁸. De andere meldingen worden tijdens of na de activatieperiode gestuurd.

3.1.3 Wijzigingen van de bijlage met betrekking tot de contactgegevens

Elia herziet de bijlage 6 van het contract naar aanleiding van de automatisering voor de uitwisseling van gegevens voor klanten van Elia.

Concreet gaat het over de volgende wijzigingen in bijlage 6:

- Verduidelijking van de velden die moeten worden ingevuld om verwarring te voorkomen
- Verplaatsing van de volgorde van de in te vullen velden
- Verwijdering van de faxgegevens
- Vereenvoudiging van factuurgegevens

⁵ Dit is 31/03/2019

⁶ Zie BESL-2018-29

⁷ Naar aanleiding van de CREG beslissing (B) 1741

⁸ Voor SDR is dit de periode van effectieve levering

3.2 Beoordeling van de wijzigingen

3.2.1 Implementatie van de Regels voor Energieoverdracht voor gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden (R3 Flex)

De VREG gaf input op, en ging in overleg over, de uitbreiding van het toepassingsgebied van de Regels voor Energieoverdracht naar gereserveerd tertiair regelvermogen van niet-CIPU technische eenheden en strategische reserve door afschakeling in het kader van de overlegvergadering tussen de CREG en de bevoegde, gewestelijke overheden zoals voorzien in art. 19bis, §2 van de elektriciteitswet⁹.

De voorliggende aanpassingen in art. 11.8 zijn hoofdzakelijk een verdere uitvoering van wat in de Regels voor Energieoverdracht beslist werd. De VREG heeft dan ook geen bijkomende opmerkingen over de aanpassingen.

De belanghebbende FEBEG had een opmerking over mogelijkheid tot verwarring in de formulering bij de paragraaf over de uitzonderingsmogelijkheden. Elia paste de tekst in die zin aan dat de verwarring weggewerkt werd.

De VREG gaat **akkoord** met de wijzigingen* aan het contract van toegangsverantwoordelijke over de implementatie van de Energieoverdracht voor gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden en strategische reserve door afschakeling.

* concreet gaat het over wijziging van artikelen 11.8.2, 11.8.3 en 11.8.4.

3.2.2 Wijzigingen betreffende de notificatieprocedure van de ARPsource in geval van activatie van flexibiliteit

Elia voegt in de bijlage 10 een eerste notificatie toe aan de ARPsource gedurende het kwartier voor het begin van de activatieperiode. Dit is in lijn met de bepaling uit artikel 4.1.22/1 van het Energiedecreet over het op de hoogte brengen van de evenwichtsverantwoordelijken door de netbeheerder bij de beperking van de afname en injectie.

Er werd, in het kader van de consultatie van de voorgestelde wijzigingen, enkel een (positieve) opmerking gemaakt door de belanghebbende FEBEG.

De VREG heeft geen opmerkingen over de wijzigingen.

De VREG gaat **akkoord** met de wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke, meer bepaald in de bijlage 10, die handelt over de notificatieprocedure van de ARPsource in geval van activatie van flexibiliteit.

3.2.3 Wijzigingen van de bijlage met betrekking tot de contactgegevens

Ten slotte wijzigde Elia het ARP-contract naar aanleiding van de automatisering van de uitwisseling van gegevens voor klanten van Elia. De aanpassing is een verbetering en verduidelijking van de procedures.

⁹ Zie beslissing en bijlage van beslissing (B)1807 van de CREG: beslissing over het voorstel van Elia System Operator nv betreffende een wijziging van de regels die energieoverdracht organiseren: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B1807NL.pdf>

Er werd, in het kader van de consultatie van de voorgestelde wijzigingen, enkel een (positieve) opmerking gemaakt door de 1 belanghebbende.

De VREG heeft zelf geen opmerkingen over de wijzigingen.

De VREG gaat **akkoord** met de wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke, meer bepaald in de bijlage 6 die handelt over de contactgegevens.

Conclusie

De VREG gaat **akkoord** met de voorgestelde wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke met betrekking tot de implementatie van de Regels voor Energieoverdracht voor gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU technische eenheden (wijziging van artikel 11.8), betreffende de notificatieprocedure van de ARPsource in geval van activatie van flexibiliteit (wijziging van bijlage 10) en betreffende de contactgegevens (wijziging van bijlage 6).

4. Beslissing

Overwegende dat Elia de geconsulteerde tekst aanpaste aan de ontvangen opmerkingen van belanghebbenden;

Overwegende dat de voorgestelde wijzigingen conform art. 4.1.22/1 van het Energiedecreet zijn;

Overwegende dat de voorgestelde wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke evenredig en niet-discriminerend zijn;

Beslist de VREG

de door Elia voorgestelde wijzigingen aan het contract van toegangsverantwoordelijke die binnen de bevoegdheid van de VREG vallen, goed te keuren.

Voor de VREG

Brussel,



Pieterjan Renier
Algemeen directeur

5. Bijlagen

Bijlage 1: Contract van toegangsverantwoordelijke (met track changes)

Bijlage 2: Toelichtingsnota Elia bij publieke consultatie



ARP-contract met
TC & consultatierap