

**Proces-verbaal van de overlegvergadering van 8 september 2021 voorafgaand aan de mogelijke wijziging door de VREG van de tariefmethodologie 2021-2024**

**Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (“VREG”)**

–

**Elektriciteits- en Aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest**

Datum	Woensdag 8 september 2021 14.30 – 15.15 uur
Plaats	Teleconferentie
Deelnemers	Vertegenwoordigers van Fluvius System Operator cv (verder “FSO”) namens de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest: Roby Bosmans, Luc Decoster, Liesbeth Haelterman, Paul Lauwers. Vertegenwoordigers van de VREG: Thierry Van Craenenbroeck, Bregt Leyman, Marc Michiels.

Kader: De overlegvergadering kadert in het gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg tussen de distributienetbeheerders en de VREG over een mogelijke wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024, en dat voorafgaat aan de organisatie van een openbare raadpleging van een consultatievoorstel hierover door de VREG.<sup>1</sup>

**1 Exogene behandeling kosten openbardienstverplichting minimale aardgaslevering**

VREG (TVC) geeft een korte toelichting bij het eerste agendapunt. Het betreft een voorstel tot overzetting van endogene naar exogene behandeling van de nettokosten van de aardgasdistributienetbeheerders m.b.t. de openbardienstverplichting ter financiering van de OCMW's in het kader van de voorfinanciering bij klanten van de minimale levering van aardgas, overeenkomstig het Energiebesluit. De aanleiding voor de herschikking is het feit dat de aardgasdistributienetbeheerders sinds kort een vergoeding kunnen ontvangen voor deze kosten vanuit de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap en het Energiefonds. Samen met het feit dat aardgasdistributienetbeheerders op zich geen controle hebben over de facturen die ze zo jaarlijks ontvangen vanuit de OCMW's, maakt dat een volledige exogene behandeling mogelijk is.

<sup>1</sup> Volgens hun overeenkomst van 7 september 2021 over de overlegprocedure volgens artikel 4.1.31 van het Energiedecreet voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van wijziging van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024.

FSO erkent dat een exogene behandeling van deze nettokosten logisch is.

De totale kosten bij de aardgasdistributienetbeheerders liggen momenteel rond de 1 M EUR per jaar. In de loop van volgende week zal FSO meer gedetailleerde kosteninformatie aan de VREG trachten over te maken. FSO heeft momenteel nog geen zicht op de vergoedingen die de aardgasdistributienetbeheerders dit jaar en daarna zullen ontvangen maar het zou naar verluidt de bedoeling zijn dat de netbeheerder de kosten volledig recupereert.

FSO merkt op dat de besparingsincentive op de endogene kosten in de tariefmethodologie (de  $x'$  factor) werd opgesteld op het moment dat deze kosten nog onderdeel uitmaakten van de endogene kosten waarop bezuinigd moet worden. Door de vermelde kosten exogeen te maken, verkleint de globaliteit aan endogene kosten waarop de incentive toegepast wordt. Door de kleinere basis zijn volgens FSO minder besparingen mogelijk. In die optiek pleit FSO voor een herziening van de incentive. VREG neemt akte van de opmerking maar overweegt nu niet om het voorstel op dit punt aan te passen.

FSO vraagt of met de nieuwe indeling nu al zal rekening gehouden worden bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor 2022. VREG antwoordt dat de wijziging van de tariefmethodologie eerst nodig is, na consultatie en beslissing door de VREG, welke normaliter te laat zal komen om er nog mee rekening te kunnen houden in de vaststelling van het inkomen voor 2022 in de komende weken. Er zal na de wijziging van de tariefmethodologie een herrekening uitgevoerd moeten worden van het endogeen toegelaten inkomen 2022 door het verwijderen van de historische openbardienstverplichting-kosten aan OCMW-recuperaties uit de historische kostentrend. In principe zou tegelijk een budget 2022 voor de nieuwe exogene kosten (en eventuele opbrengsten) m.b.t. de openbardienstverplichting moeten voorzien worden. De voorgestelde wijziging van de tariefmethodologie laat nog open hoe de aanpassing van het endogene en exogene toegelaten inkomen 2022 concreet zal uitgevoerd worden. VREG kan zich een scenario inbeelden waarbij men de daling van het ex-ante toegelaten inkomen voor endogene kosten compenseert met een even grote stijging van het budget exogene kosten, zodat er geen effect is op het globale toegelaten inkomen uit distributienettarieven 2022. De regulatoire saldi, op basis van de werkelijke exogene kosten en opbrengsten, zullen uiteindelijk van belang zijn.

Er zijn verder geen opmerkingen.

## **2 Uitbreiding fiscaal niet-aftrekbare kosten**

Het tweede voorstel van wijziging van de tariefmethodologie omvat het rekening houden met de toename van de vennootschapsbelasting door kosten van afboeking van herwaarderingsmeerwaarden op activa die door de distributienetbeheerder werden verkocht. VREG bevestigt dat het voorstel volgde uit de afgelopen correspondentie tussen FSO en VREG m.b.t. de ex-post rapportering over 2021.

Er zijn geen opmerkingen.

### **3 Kosten openbare dienstverplichtingen openbare verlichting**

Het derde punt betreft een evidente aanpassing aan de tariefmethodologie door een recente wijziging in het Energiebesluit, nl. dat de openbare dienstverplichting aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders m.b.t. de exploitatie van de openbare verlichting vanaf 1 januari 2022 wordt geschrapt.

FSO merkt op dat ook deze kosten indertijd onderdeel uitmaakten van het geheel aan endogene kosten toen de VREG de besparingsprikkel m.b.t. de fusie van de werkmaatschappijen vaststelde. De kostenbasis waarop kan bespaard worden, wordt zo kleiner.

Er zijn verder geen opmerkingen.

### **4 Vervolg**

VREG meldt dat zijn Raad van Bestuur o.a. over deze onderwerpen vergadert op 16 september a.s. De publieke consultatie over de hier besproken punten zou kort daarna kunnen starten en ongeveer twee weken kunnen duren, om uiteindelijk te kunnen resulteren in een beslissing in oktober, gelijktijdig met deze n.a.v. de vorige consultatie CONS-2021-04.

Zoals afgesproken in de overeenkomst maakt de VREG het ontwerp van PV van dit overleg over ten laatste op 10 september 2021. De distributienetbeheerders maken hun goedkeuring of opmerkingen over aan de VREG tegen uiterlijk 14 september 2021 12.00u. Daaropvolgend maakt de VREG op diezelfde dag het definitieve proces-verbaal aan de distributienetbeheerders over.