

**De elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders Gaselwest, Imea, Imewo, Intergem, Iveka, Iverlek en Sibelgas kondigden in het najaar van 2015 hun fusie aan tot netbeheerder Eandis Assets. Deze fusie is vandaag nog niet afgerond. Ze is onderworpen aan een aantal opschortende voorwaarden waaraan nog niet volledig is voldaan. Pas na de realisatie van alle voorwaarden zou de fusie retroactief ingaan op 1 januari 2016.**

**Op 3 oktober beslisten de gemeentelijke aandeelhouders ook over de toetreding van State Grid Europe Ltd. tot het distributienetbedrijf, onder de opschortende voorwaarde van realisatie van de fusie.**

**Graag willen we onze rol als toezichthouder op de distributienetbeheerders verduidelijken.**

De fusie van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders Gaselwest, Imea, Imewo, Intergem, Iveka, Iverlek en Sibelgas tot Eandis Assets is – door de netbeheerders en hun aandeelhouders – onderworpen aan een aantal opschortende voorwaarden waaraan nog niet volledig is voldaan. Pas na de realisatie van alle voorwaarden zou de fusie retroactief ingaan op 1 januari 2016. Twee van deze opschortende voorwaarden raken rechtstreeks aan de verantwoordelijkheden van de VREG:

1. De goedkeuring van het aanvraagdossier

Wij ontvingen eind 2015 het aanvraagdossier voor de aanwijzing van Eandis Assets als beheerder van het elektriciteits- en het aardgasdistributienet van de zeven netbeheerders. We zijn dit dossier aan het onderzoeken. De fusie tot één distributienetbeheerder is volgens ons een logische stap. Deze distributienetbeheerders werken immers al jaren via de gezamenlijke werkmaatschappij Eandis System Operator. Hierdoor boekten ze belangrijke efficiëntiewinsten. De VREG zal een stappenplan opleggen voor het operationeel en administratief doorvoeren van de fusie.

Het fusiedossier werd ten dele aangevuld na de Raad van Bestuur van Eandis Assets van 29 juni 2016 en de ondertekening van de Toetredings- & Aandeelhoudersovereenkomst met State Grid International Development Ltd. Door de mogelijke toetreding van de externe partner verruimt onze toezichtstaak: we moeten kunnen garanderen dat de activiteiten van productie en levering enerzijds, en distributie anderzijds niet vervlochten zijn. De overeenkomst werd nog niet aan ons overgemaakt. Ook andere cruciale informatie die ons moet toelaten om te oordelen of er voldaan is aan de ontvlechtingseisen en aan de voorwaarden inzake financiële capaciteit, is nog niet in ons bezit. We kunnen hier dus nog geen finaal oordeel over vellen.

2. Eén van de betrokken distributienetbeheerders, met name Imea, bracht volgende opschortende voorwaarde aan: “het verkrijgen vanwege de VREG van een schriftelijke bevestiging op de vraag van Eandis tot het behoud van aparte tarieven per geografisch gebied van elke ex-distributienetbeheerder”

Het behoud van aparte tarieven per geografisch gebied binnen de gefuseerde netbeheerder, alsof de fusie als het ware niet heeft plaatsgevonden, is een situatie die we alleen als overgangsmaatregel (tot eind 2017) kunnen aanvaarden. Het is niet gebruikelijk en volgens ons ook niet logisch dat klanten die bij een netbeheerder zijn aangesloten verschillende tarieven zouden moeten betalen voor dezelfde dienstverlening. We creëren dan een discriminatie tussen deze klanten naargelang de plaats waar ze wonen.

Wij zullen handelen volgens de vastgelegde tariefmethodologie voor de distributienettarieven. Die schrijft voor hoe de distributienettarieven na een fusie moeten worden vastgelegd. De tariefmethodologie werd opgesteld overeenkomstig de richtsnoeren in de regelgeving en werd in het

najaar van 2015 publiek geconsulteerd. De methodologie stelt concreet dat iedere elektriciteits- of aardgasdistributienetbeheerder werkt met één set van distributienettarieven in zijn netgebied. Die werkwijze is transparant. Het zorgt ook voor een maximale administratieve en boekhoudkundige efficiëntie bij de netbeheerder, de toezichthoudende regulator en de marktpartijen. We zullen er dus voor zorgen dat klanten in de verschillende ex-netgebieden zo snel mogelijk na een fusie voor een gelijkaardige dienstverlening ook eenzelfde tarief moeten betalen. Dat betekent dat in sommige ex-netgebieden de tarieven zullen dalen en in andere gebieden zullen stijgen. Die bewegingen hebben weinig of niets met eventuele kostenbesparingen te maken, maar wel met het gelijkschakelen van de distributienettarieven.

We begrijpen en ondersteunen dat de fuserende distributienetbeheerders hun kapitaalstructuur wensen te versterken door de intrede van een externe partner. Dit zal de financiële kredietwaardigheid van de onderneming ten goede komen. Betere solvabiliteit leidt tot goedkopere nieuwe financiering. Lagere kapitaalkosten kunnen op langere termijn een gunstig effect hebben op de hoogte van de distributienettarieven.

We verduidelijken dat we de netbeheerders niet hebben verplicht tot aanpassing van de kapitaalstructuur noch tot de intrede van een private partner. Er is immers een stimulans opgenomen in de tariefmethodologie die ondernemingen aanzet zich efficiënt te financieren en een goede kredietwaardigheid te hebben. De winst van een distributienetbeheerder is ook niet gegarandeerd. Als een netbedrijf meer kosten zou hebben, bijvoorbeeld door verhoogde financieringskosten ten gevolge van een verlaagde kredietwaardigheid, gaat dit af van zijn winst.

Tot slot willen we benadrukken dat de distributienettarieven worden vastgelegd in overeenstemming met de tariefmethodologie. De werkwijze discrimineert niet: de identiteit of nationaliteit van de aandeelhouders van de distributienetbeheerders speelt geen rol in de hoogte van de distributienettarieven.

---

**Nota aan de redacteurs:**

De VREG (Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt) staat in voor de regulering en controle van de elektriciteits- en aardgasmarkt in Vlaanderen. De VREG wil de Vlaamse afnemers bijstaan om de mogelijkheden van de energiemarkt te leren kennen en hun weg te vinden op de markt. Hij volgt de ontwikkelingen van de Vlaamse energiemarkt, bekeken in een Europese context, via studies. In zijn adviserende taak aan de Vlaamse Regering verwerkt hij zijn kennis over de Vlaamse energiemarkt. Hij neemt gepaste maatregelen om de uitvoering van het beleid te ondersteunen. De VREG ijvert voor een transparante Vlaamse energiemarkt en realiseert zijn opdrachten via een open communicatie met de Vlaamse overheid, de marktspelers en de energieafnemers.

**Voor meer informatie over dit persbericht:**

Thierry Van Craenenbroeck, Waarnemend gedelegeerd bestuurder  
02/553.13.59, 0478/55.04.73 of [thierry.vancraenenbroeck@vreg.be](mailto:thierry.vancraenenbroeck@vreg.be)  
[www.vreg.be](http://www.vreg.be)

