

# VREG

uw gids op de  
energiemarkt

Vlaamse overheid  
Koning Albert II-laan 20 bus 19  
1000 BRUSSEL  
[www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## **Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt**

**van 24 augustus 2016**

met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en  
aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020

gewijzigd bij beslissing van 6 juli 2018 (BESL-2018-23)  
gewijzigd bij beslissing van 20 september 2018 (BESL-2018-73)

BESL-2016-09

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: 'Energiedecreet'), laatst gewijzigd bij decreet van 18 december 2015;

Gezien de beslissing van de VREG van 30 september 2014 (BESL-2014-21) met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016, zoals gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49), 4 december 2015 (BESL-2015-53) en 28 juni 2016 (BESL-2016-07);

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG<sup>1</sup>;

Overwegende dat de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 afloopt op 31 december 2016;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform art. 4.1.30, § 1 Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie opstelt om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat uit artikel 4.1.31, §1 van het Energiedecreet volgt dat de VREG het ontwerp van tariefmethodologie uitwerkt die de distributienetbeheerders moeten gebruiken voor het opstellen van hun tariefvoorstellen, na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders;

Overwegende dat er diverse overlegvergaderingen tussen de VREG en de distributienetbeheerders voorafgaand aan de publieke consultatie over het ontwerp van tariefmethodologie voorgesteld en belegd zijn, met ruimte voor overleg over alle door de distributienetbeheerders en de VREG gewenste agendapunten, zoals hierna weergegeven:

- De VREG heeft op 8 januari 2016 een overlegvergadering met de distributienetbeheerders belegd in het kader van de publieke consultatie omtrent de kwaliteitsfactor, waarbij het voorstel voorlag voor het in rekening brengen van de kwaliteit van de dienstverlening van de distributienetbeheerders in hun distributienettarieven,
- De VREG heeft op 23 juni 2016 een overlegvergadering met de distributienetbeheerders belegd in het kader van de publieke consultatie naar aanleiding van de invoering van de openbardienstverplichtingen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur voor elektrische voertuigen,

---

<sup>1</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

- Op 8 februari, 4 maart, 24 maart en 2 mei 2016 vonden overlegvergaderingen VREG-distributienetbeheerders plaats ter voorbereiding van de opmaak van het ontwerp van tariefmethodologie,

Overwegende dat de VREG de procedure van voorafgaandelijk overleg met de distributienetbeheerders onder artikel 4.1.31, §1 van het Energiedecreet hierbij heeft gerespecteerd en dat de niet-vertrouwelijke stukken met betrekking tot het voorafgaandelijk overleg terug te vinden zijn op de website<sup>2</sup> van de VREG;

Overwegende dat de VREG de tariefmethodologie opgesteld heeft met inachtneming van de richtsnoeren vermeld in artikel 4.1.32, §1 van het Energiedecreet;

Overwegende dat over de kwaliteitsfactor, waarbij het voorstel voorlag om de kwaliteit van de dienstverlening van de distributienetbeheerders in rekening te brengen in hun distributietarieven, een consultatie georganiseerd is die liep van 9 april 2015 t.e.m. 9 juni 2015 (CONS-2015-02<sup>3</sup>); dat de consultatie op 9 april 2015 werd gepubliceerd op de website van de VREG en gelijktijdig werd aangekondigd via de algemene nieuwsbrief van de VREG; dat aan belanghebbenden gevraagd werd om hun eventuele reacties op de consultatie schriftelijk over te maken; dat de VREG de voorgestelde kwaliteitsprikkels op een transparante wijze toegelicht heeft in de consultatietekst<sup>4</sup> die eveneens op 9 april 2015 gepubliceerd werd;

Overwegende dat de VREG over de consultatie over de kwaliteitsprikkels een consultatieverslag opgemaakt heeft (RAPP-2016-01); dat ruim 67 zienswijzen verkregen werden van 4 belanghebbenden; dat het consultatieverslag op 15 februari 2016 gepubliceerd is op de website van de VREG<sup>5</sup>; dat dit verslag geacht wordt integraal deel uit te maken van de huidige beslissing daar waar de inhoud ervan ook van belang is voor de tariefmethodologie 2017-2020;

Overwegende dat over de wijziging van de tariefmethodologie 2015-2016 naar aanleiding van de invoering van de openbaredienstverplichtingen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur voor elektrische voertuigen, die ook van belang is voor de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 en om die reden hier ook vermeld wordt, een consultatie georganiseerd is die liep van 4 mei 2016 t.e.m. 31 mei 2016 (CONS-2016-036); dat de consultatie op 4 mei 2016 werd gepubliceerd op de website van de VREG en gelijktijdig werd aangekondigd via de nieuwsbrieven van de VREG voor gezinnen, bedrijven en sector; dat aan belanghebbenden gevraagd werd om hun eventuele reacties op de consultatie schriftelijk over te maken; dat de VREG de voorgestelde wijziging op een transparante wijze toegelicht heeft in de consultatietekst<sup>7</sup> die eveneens op 4 mei 2016 gepubliceerd werd;

Overwegende dat de VREG over de consultatie naar aanleiding van de invoering van de openbaredienstverplichtingen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur voor elektrische voertuigen, een consultatieverslag opgemaakt heeft (RAPP-2016-10); dat ruim 16 zienswijzen verkregen werden van 3 belanghebbenden; dat het consultatieverslag op 28 juni 2016 gepubliceerd is op de website van de VREG<sup>8</sup>; dat dit verslag geacht wordt deel uit te maken

<sup>2</sup> <http://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-20XX>

<sup>3</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/cons-2015-02>

<sup>4</sup> [http://www.vreg.be/sites/default/files/consultatietekst\\_kwaliteit\\_dienstverlening\\_0.pdf](http://www.vreg.be/sites/default/files/consultatietekst_kwaliteit_dienstverlening_0.pdf)

<sup>5</sup> [http://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2016-01\\_consultatieverslag\\_q-factor\\_0.pdf](http://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2016-01_consultatieverslag_q-factor_0.pdf)

<sup>6</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/cons-2016-03>

<sup>7</sup> [http://www.vreg.be/sites/default/files/uploads/consultatiedocument\\_laadpalen\\_cons-2016-03.doc](http://www.vreg.be/sites/default/files/uploads/consultatiedocument_laadpalen_cons-2016-03.doc)

<sup>8</sup> [http://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2016-10\\_.pdf](http://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2016-10_.pdf)

van de huidige beslissing daar waar de inhoud ervan ook van belang is voor de tariefmethodologie 2017-2020;

Overwegende dat over het ontwerp van de tariefmethodologie een consultatie georganiseerd is die liep van 4 mei 2016 t.e.m. 28 juni 2016 (CONS-2016-04<sup>9</sup>); dat de consultatie op 4 mei 2016 werd gepubliceerd op de website van de VREG en gelijktijdig werd aangekondigd via de nieuwsbrieven van de VREG voor gezinnen, bedrijven en sector; dat aan belanghebbenden gevraagd werd om hun eventuele reacties op de consultatie schriftelijk over te maken; dat de VREG het voorgestelde ontwerp op een transparante wijze toegelicht heeft in een begeleidende consultatienota die eveneens op 4 mei 2016 gepubliceerd werd<sup>10</sup>;

Overwegende dat de VREG op 12 augustus 2016 een bijkomende beperkte schriftelijke consultatie georganiseerd heeft ten behoeve van de distributienetbeheerders; dat de distributienetbeheerders geantwoord hebben bij e-mails van 22 augustus 2016;

Overwegende dat de VREG over de consultatie over het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 een consultatieverslag opgemaakt heeft (RAPP-2016-12); dat ruim 128 zienswijzen verkregen werden van 14 belanghebbenden; dat het consultatieverslag op 24 augustus 2016 gepubliceerd is op de website van de VREG<sup>11</sup>; dat dit verslag geacht wordt integraal deel uit te maken van de huidige beslissing.

Beslist :

**Artikel 1.** De tariefmethodologie voor distributie van elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 wordt vastgesteld. De tariefmethodologie en haar annexen worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd.

Voor de VREG

Brussel, 24/08/2016

Thierry Van Craenenbroeck  
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

---

<sup>9</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/cons-2016-04>

<sup>10</sup> [http://www.vreg.be/sites/default/files/uploads/consultatiedocument\\_tariefmethodologie\\_2017-2020\\_cons-2016-04.pdf](http://www.vreg.be/sites/default/files/uploads/consultatiedocument_tariefmethodologie_2017-2020_cons-2016-04.pdf)

<sup>11</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/rapp-2016-12>