

VREG

uw gids op de
energiemarkt

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

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 9 augustus 2017

met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi inzake elektriciteit voor het jaar
2016 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

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), hierna genoemd “tariefmethodologie 2015-2016”;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG¹;

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 heeft opgesteld 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 met deze beslissing de regulatoire saldi van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor het jaar 2016 vastgesteld worden;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

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

1. Procedure

Op 26 juni 2017 heeft de VREG van EANDIS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: EANDIS) namens en in opdracht van de elektriciteitsdistributienetbeheerders die op haar als werkmaatschappij een beroep doen, zowel de papieren als de elektronische versie² van de rapporteringsmodellen inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en niet-exogene kosten 2016 (bijlagen 6 en 9 van de tariefmethodologie 2015-2016) ontvangen. Vervolgens werden op 28 juni 2017 zowel de papieren als de elektronische versie³ van de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissarissen van de distributienetbeheerders ontvangen. De rapporteringsvereisten zoals opgelegd in de par. 8.3, tabel 14 van de tariefmethodologie 2015-2016 werden aldus gerespecteerd.

De rapporteringsmodellen en de rapporten inzake feitelijke bevindingen van de commissarissen werden door de VREG in detail nagezien. De rapporten inzake feitelijke bevindingen van de commissarissen van de distributienetbeheerders zijn opgesteld conform de door de VREG goedgekeurde werkzaamheden die door de commissarissen werden uitgevoerd. Zoals ook in bijlage 1 van de tariefmethodologie 2015-2016 wordt aangegeven, brengen de commissarissen in hun rapporten geen enkele mate van zekerheid tot uitdrukking. Wel kan de VREG op basis van de bevindingen van de commissarissen een conclusie trekken omtrent de correctheid van de cijfers zoals opgenomen in de rapporteringsmodellen.

Op basis van de controlewerkzaamheden die door de VREG werden uitgevoerd op alle ontvangen informatie, legde de VREG zowel aan EANDIS als aan de commissarissen vragen en bemerkingen voor via e-mail op 6 juli 2017. Het schriftelijk antwoord van EANDIS en de commissarissen op deze vragen en bemerkingen werd ontvangen via e-mail op 14 juli 2017. Deze antwoorden hebben bij de VREG aanleiding gegeven tot enkele bijkomende vragen en bemerkingen dewelke op 18 juli 2017 opnieuw via e-mail aan EANDIS en de commissarissen werden bezorgd. Op 26 juli 2017 ontving de VREG via e-mail een antwoord op deze bijkomende vragen en bemerkingen.

Op basis van alle ontvangen informatie had de VREG voldoende zekerheid⁴ omtrent de correctheid van de cijfers zoals opgenomen in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en kon hij overgaan tot de vaststelling van de regulatoire saldi 2016.

² Via e-mail.

³ Ibid.

⁴ Onder voorbehoud dat de VREG passende maatregelen zal nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

2. Gerapporteerde regulatoire saldi 2016

Het door GASELWEST gerapporteerde jaarlijks regulatoir saldo inzake exogene kosten (zowel m.b.t. distributie als transmissie) blijkt uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post), terwijl het jaarlijks regulatoir saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers (hierna: het regulatoir saldo inzake volumeverschillen) uit Tabel 5A van hetzelfde rapporteringsmodel, onderdeel van de tariefmethodologie 2015-2016 blijkt.

Op basis van deze tabellen heeft GASELWEST de regulatoire saldi 2016 berekend en voorgesteld aan de VREG. In onderstaande Tabel 1 wordt dan ook een overzicht opgenomen van de regulatoire saldi die m.b.t. 2016 door GASELWEST voor zijn gereguleerde activiteit elektriciteit werden gerapporteerd. Hierbij werden door GASELWEST in het rapporteringsmodel ook de cellen ingevuld die normaliter door de VREG worden ingevuld⁵. Dit teneinde in zijn boekhouding voor het exploitatiejaar 2016 ook reeds rekening te kunnen houden met de regulatoire saldi volgens de berekeningswijze zoals aangegeven in de tariefmethodologie 2015-2016.

Tabel 1 Overzicht regulatoire saldi 2016 zoals gerapporteerd door GASELWEST⁶:

	Regulatoir saldo inzake exogene kosten 2016 (EUR)		Regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2016 (EUR)
	m.b.t. distributie	m.b.t. transmissie	
GASELWEST	5.703.584,68	3.721.642,01	5.226.731,46

⁵ De gegevens die door de VREG dienen worden ingevuld, kunnen rechtstreeks uit het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) worden afgeleid op basis van hun blauwe markering.

⁶ Positieve waarde = gerapporteerd tekort = mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven; Negatieve waarde = gerapporteerd overschot = mogelijke verlaging van de toekomstige distributienettarieven.

3. Vaststelling regulatoire saldi 2016

Ter vaststelling van de regulatoire saldi 2016 vulde de VREG in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) alle rubrieken in die door hem dienden worden aangevuld en dit conform de bijlage 1 van de tariefmethodologie 2015-2016. Meer bepaald vulde de VREG volgende rubrieken aan:

- In Tabel 3B werd de officiële wettelijke rentevoet voor 2016⁷ ingevuld en dit ter bepaling van de kapitaalkostvergoeding voor de gemiddelde voorraad niet-geïmmobiliseerde steuncertificaten, het gemiddeld regulatoir actief/passief, het gecumuleerd regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie bij het begin van het boekjaar, het gecumuleerd regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie bij het begin van het boekjaar en het gemiddeld regulatoir saldo inzake volumeverschillen. Deze waarde werd aldus in elk van de hierboven aangegeven kostenrubrieken in Tabel 3B in rekening gebracht.
- In Tabel 5A werd, ter bepaling van het regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2016, het door GASELWEST in zijn tariefvoorstel toegewezen budget m.b.t. niet-exogene kosten, exclusief het daarin toegewezen budget m.b.t. niet-exogene kosten inzake de tariefcomponent 'meet- en teltarief', ingevuld voor zowel elektriciteit-afname als elektriciteit-injectie. Deze waarden werden afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016 van GASELWEST.
- In Tabel 5B werd voor elke tariefcomponent het relatieve aandeel inzake niet-exogene kosten in de totale werkelijke ontvangsten per tariefcomponent ingevuld. Dit teneinde de inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke afnamedistributienettarieven elektriciteit op te delen in inkomsten voor exogene kosten en inkomsten voor niet-exogene kosten. Het relatieve aandeel inzake niet-exogene kosten wordt per tariefcomponent afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016 en afgerond op twee decimalen.
- In Tabel 5C werd voor elke tariefcomponent het relatieve aandeel inzake niet-exogene kosten in de totale werkelijke ontvangsten per tariefcomponent ingevuld. Dit teneinde de inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke injectiedistributienettarieven elektriciteit op te delen in inkomsten voor exogene kosten en inkomsten voor niet-exogene kosten. Het relatieve aandeel inzake niet-exogene kosten wordt per tariefcomponent afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016 en afgerond op twee decimalen.
- In Tabel 7 werd, op basis van de confirmatie door de VREG ontvangen op 27 juli 2017 van het Vlaams Energieagentschap (VEA), door de VREG aangegeven dat de financieringskostvergoeding, die GASELWEST conform artikel 6.4.14/2, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 van VEA heeft ontvangen in 2016, werd geplafonneerd. Zoals aangegeven in paragraaf 7.3.1. van bijlage 2 van de tariefmethodologie 2015-2016 had in dat geval GASELWEST recht op een financieringskost gelijk aan de wettelijke rentevoet toegepast op de gemiddelde waarde van de geïmmobiliseerde steuncertificaten in 2016.

⁷ Overeenkomstig artikel 2, § 1, van de wet van 5 mei 1865 betreffende de lening tegen intrest, deelt de Algemene administratie van de Thesaurie van de Federale Overheidsdienst Financiën de wettelijke interestvoet mee die bepaald wordt volgens de methode uiteengezet in voornoemd artikel 2, § 1. Voor het jaar 2016 is de wettelijke interestvoet : 2,25 % (B.S. 18/01/2016).

Na invulling van alle nodige gegevens door de VREG, kon de VREG voor de gereguleerde activiteit elektriciteit overgaan tot vaststelling van zowel het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 (zowel m.b.t. distributie als transmissie) als het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2016.

3.1. Regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 (zowel m.b.t. distributie als transmissie)

Het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.1 in de tekst van de tariefmethodologie 2015-2016 door:

- De afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2016 en de gebudgetteerde exogene kosten 2016, plus;
- De afwijking tussen de gebudgetteerde exogene kosten 2016 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2016.

In essentie komt het er aldus op neer dat het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 ontstaat door de afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2016 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2016. Hierbij wordt voor de gereguleerde activiteit elektriciteit een verder onderscheid gemaakt tussen de exogene kosten en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten m.b.t. distributie en deze m.b.t. transmissie.

Het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2016 wordt afgeleid uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016). Zoals eerder aangegeven, kon de VREG op basis van alle ontvangen informatie de correctheid van de gerapporteerde kosten en opbrengsten (realiteit 2016) besluiten, onder voorbehoud dat de VREG passende maatregelen zal nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd. Verder heeft de VREG in Tabel 5B en Tabel 5C het relatief aandeel van de niet-exogene kosten voor elk van de tariefcomponenten in rekening gebracht. Uit die gegevens kunnen vervolgens de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2016 worden afgeleid dewelke ook in Tabel 3B in rekening worden genomen.

Teneinde de volledig correcte bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 na te gaan, heeft de VREG ook de gebudgetteerde kosten, die in Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 worden opgenomen, afgestemd met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016). Met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2016 worden de gebudgetteerde exogene kosten 2016 bedoeld die door de VREG in rekening werden genomen ter bepaling van het toegelaten inkomen 2016 voor de gereguleerde activiteit elektriciteit. Bij deze afstemming werden door de VREG geen afwijkingen vastgesteld.

Ter vaststelling van het definitief regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2016 enerzijds en m.b.t. transmissie 2016 anderzijds, heeft de VREG een bijkomende oefening uitgevoerd. Dit was noodzakelijk aangezien de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitsstarief voor prosumanten met terugdraaiende teller' zowel bestaat uit een gedeelte distributie als transmissie, terwijl deze in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) volledig aan het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie worden toegewezen. Hierbij heeft de VREG volgende berekeningen uitgevoerd:

- Identificatie van het relatieve aandeel van distributie en transmissie in het door GASELWEST toegewezen budget inzake exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent ‘aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller’. Dit relatieve aandeel wordt afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016;
- Verdeling van de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2016 m.b.t. de tariefcomponent ‘aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller’ over distributie en transmissie o.b.v. hun relatief aandeel dat in de voorgaande stap werd geïdentificeerd;
- Vaststelling van het definitief regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2016 door zowel voor distributie als transmissie de afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2016⁸ en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2016⁹ te identificeren, rekening houdende met de in de voorgaande stap berekende verdeling van de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten voor de tariefcomponent ‘aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller’.

Dit resulteert voor GASELWEST in het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 (zowel m.b.t. distributie als m.b.t. transmissie) zoals getoond in Tabel 2.

Tabel 2 Regulatorisch saldo inzake exogene kosten voor 2016 (zowel m.b.t. distributie als m.b.t. transmissie) zoals berekend door de VREG:

	Regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2016 (EUR) ¹⁰	
	m.b.t. distributie	m.b.t. transmissie
GASELWEST	7.471.872,09	1.953.354,60

3.2. Regulatorisch saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2016

Het regulatorisch saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers, hier ook het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen genoemd, voor 2016 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.2 van de tekst van de tariefmethodologie 2015-2016 door de afwijking tussen:

- het door GASELWEST toegewezen budget inzake niet-exogene kosten 2016, exclusief het door GASELWEST toegewezen budget inzake niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent

⁸ Af te leiden uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016).

⁹ Af te leiden uit Tabel 5B en Tabel 5C van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016).

¹⁰ Positieve waarde van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten = tekort = meer werkelijke exogene kosten dan werkelijke ontvangsten voor exogene kosten = mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven;
Negatieve waarde van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten = overschot = minder werkelijke exogene kosten dan werkelijke ontvangsten voor exogene kosten = mogelijke verlaging van de toekomstige distributienettarieven.

‘meet- en teltarief’, afgeleid uit GASELWEST zijn tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016, en

- de werkelijke ontvangsten m.b.t. niet-exogene kosten van GASELWEST in 2016 uit zijn periodieke distributienettarieven, exclusief zijn ontvangsten voor niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent ‘meet- en teltarief’.

Het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2016 wordt afgeleid uit Tabel 5A van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2016 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016). Zoals eerder aangegeven, kon de VREG op basis van alle ontvangen informatie de correctheid van de gerapporteerde kosten en opbrengsten (realiteit 2016) besluiten, onder voorbehoud dat de VREG passende maatregelen zal nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd. Verder heeft de VREG in Tabel 5B en Tabel 5C het relatief aandeel van de niet-exogene kosten voor elk van de tariefcomponenten in rekening gebracht. Uit die gegevens kunnen vervolgens per tariefcomponent de werkelijke ontvangsten inzake niet-exogene kosten 2016 worden afgeleid dewelke ook in Tabel 5A in rekening worden genomen. Hiernaast heeft de VREG, zoals eerder aangegeven, in Tabel 5A zowel voor afname als injectie het door GASELWEST in zijn tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2016 toegewezen budget m.b.t. niet-exogene kosten, exclusief het door GASELWEST in zijn tariefvoorstel toegewezen budget inzake niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent ‘meet- en teltarief’, ingevuld.

Dit resulteert voor GASELWEST in het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2016 zoals getoond in Tabel 3.

Tabel 3 Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen voor 2016 zoals berekend door de VREG:

	Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2016 (EUR) ¹¹
GASELWEST	5.226.731,46

3.3. Invloed van het onderzoek van de VREG op de gerapporteerde regulatorische saldi 2016

Zoals blijkt uit Tabel 2 verschilt het door de VREG berekende regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2016 van het regulatorisch saldo 2016 zoals gerapporteerd GASELWEST (zie Tabel 1). Dit ten gevolge van het feit dat de VREG het regulatorisch saldo inzake exogene kosten voor de tariefcomponent ‘aanvullend capaciteitstarief voor prosumanten met terugdraaiende teller’ heeft verdeeld over distributie en transmissie, terwijl dit saldo door GASELWEST volledig aan distributie werd toegewezen.

¹¹ Positieve waarde van het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen = tekort = minder werkelijke ontvangsten dan toegelaten budget inzake niet-exogene kosten, exclusief deze m.b.t. het ‘meet- en teltarief’ = mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven;
Negatieve waarde van het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen = overschot = meer werkelijke ontvangsten dan toegelaten budget inzake niet-exogene kosten, exclusief deze m.b.t. het ‘meet- en teltarief’ = mogelijke verlaging van de toekomstige distributienettarieven.

Voor het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2016 werden door de VREG na afloop van zijn controlewerkzaamheden geen verschillen ten opzichte van de door GASELWEST gerapporteerde saldi vastgesteld.

4. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Enig artikel. de voor GASELWEST regulatoire saldi inzake exogene kosten voor het jaar 2016 en het regulatoir saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers voor het jaar 2016, vast te stellen als volgt:

	Regulatoir saldo inzake exogene kosten 2016 (EUR)		Regulatoir saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2016 (EUR)
	m.b.t. distributie	m.b.t. transmissie	
GASELWEST	7.471.872,09	1.953.354,60	5.226.731,46

Voor de VREG

Brussel, 9 augustus 2017

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Algemeen Directeur